

www.polpred.com

# Деловой КАЗАХСТАН

тома XXIV-XXV

Ежегодник «Деловой Казахстан» за 2008г. вышел в свет в шести томах (тт. XXII-XXVII)



Справочники ПОЛПРЕД. Совет ветеранов МИД РФ.  
Москва – 2008г.

www.**polpred**.com

# Деловой КАЗАХСТАН

тома XXIV-XXV

Ежегодник «Деловой Казахстан» за 2008г. вышел в свет в шести томах (тт. XXII-XXVII)

Использованы материалы Минэкономразвития РФ ([www.economy.gov.ru](http://www.economy.gov.ru),  
[www.torgpredstvo.ru](http://www.torgpredstvo.ru), [www.exportsupport.ru](http://www.exportsupport.ru), [www.informves.ru](http://www.informves.ru)) и информационных агентств

Деловой Казахстан, тома XXIV-XXV. Экономика и связи с Россией в 2004-08гг., 244 стр.

© Г.Н. Вачнадзе, ноябрь 2008. ISBN 5-900034-43-7.

Проект ПОЛПРЕД: Г. Вачнадзе, А. Грибков, О. Мишина, Г. Перцева, К. Провалов, К. Сальберг, Н. Симицына, Т. Стенина, Е. Терехова, Л. Тимофеева, И. Хряева, С. Шмаков.

Совет ветеранов МИД РФ. ООО «ПОЛПРЕД Справочники».

119200 Москва, Денежный пер. 32, оф. 405, (495) 747-1121, 244-3541, (985) 784-1084, [info@polpred.com](mailto:info@polpred.com)

Отпечатано в ФГУП «ПИК ВИНТИ», 140010 Люберцы, Октябрьский пр-т 403.

---

## СОДЕРЖАНИЕ

---

Обзор прессы.....3	Химпром, фармацевтика .....161
Экология .....3	Электроэнергетика.....168
Нефть, газ, уголь .....24	Металлургия, горнодобыча .....194

## Казахстан

### Обзор прессы

#### ЭКОЛОГИЯ

— Казахстан, значительная территория которого располагается в сейсмоопасных зонах, тем не менее, не располагает современной единой и слаженной сейсмической службой, выражает обеспокоенность заведующий лабораторией флюидного режима земной коры института сейсмологии, член межведомственной комиссии ЧС по прогнозированию землетрясений Абдулазиз Абдуллаев. «У нас, как ни странно, нет единой слаженной сейсмической службы. Основную часть работы выполняет институт сейсмологии, подчиняющийся неизвестно кому — то ли министерству науки и образования, то ли какому-то холдингу, который часто меняет названия», — сказал А.Абдуллаев в интервью газете «Экспресс К», опубликованном в пятницу.

По его словам, часть сейсмических наблюдений ведется институтом геофизических исследований, который относится к министерству энергетики и минеральных ресурсов. «Есть еще научно-производственный комплекс, находящийся в ведении «Казселезащиты», относящейся к министерству по ЧС, т.е. одна и та же целевая работа расщеплена по разным ведомствам», — подчеркнул ученый.

А.Абдуллаев также выразил обеспокоенность, что в республике нет сети наблюдений за сейсмообстановкой, которая должна включать в себя «множество пунктов наблюдений, от которых информация идет к единому центру обработки, анализа и прогноза».

«Директивные указания были, но, к сожалению, этой службы мы до сих пор не имеем. Те пункты, которые у нас есть, морально устарели и пришли к физическому износу», — сказал в этой связи ученый. Мир работает на других приборах, на другом уровне, на цифровых регистрациях, «а наше оборудование на ладан дышит, оно было установлено в советское время», заметил он.

По информации А.Абдуллаева, в республике всего 56 сейсмостанций, в то время как в «маленькой Японии» их более 5 тыс.

Сейсмолог также заметил, что Алматы (с населением 1,5 млн.чел., крупнейший г.Казахстана, расположенный в сейсмоопасной горной местности) до сих пор не имеет современной сейсмкарты районирования. По словам ученого, «акимат Алматы не дает на нее денег, ссылаясь на их отсутствие». Между тем, утверждает он, на ее создание «требуется всего 50-100 млн. тенге, что для городского акимата ерунда» (текущий курс 119,80/1 долл.).

Имея такую карту, специалисты «бы точно знали, в каком районе какие дома разрушатся и при каких баллах», полагает А.Абдуллаев и утверждает, что построенные в последние годы новостройки могут не выдержать сильного землетрясения.

«Последние 5-6 лет частные строительные компании не используют даже ту карту, которая была составлена больше 30 лет назад, они закрыли на нее глаза — как хотят, так и строят», — сказал ученый, добавив, что «на прямых разломах построены десятки автозаправочных станций, не дай Бог, землетрясение — город окажется в огне».

А.Абдуллаев напомнил, что разрушительное землетрясение в Алматы прогнозируется в 2012-16 гг., а «в ближайшие год-два», по его словам, сильное землетрясение «произойдет, но не прямо под городом, а в 40-120 км. от него, хотя толчки будут очень ощутимы». В эпицентре, по его словам, будет 6-7 баллов, а в Алматы ожидаются толчки магнитудой 5-6 баллов, сказал он.

Как уже неоднократно сообщалось, в горных массивах Тянь-Шаня, часть которых находится в юго-восточной части Казахстана, с 2006г. начался период сейсмической активности. В связи с этим в последнее время местная пресса много пишет о вероятности разрушительных землетрясений в регионе и их последствиях.

Известный в Казахстане ученый, доктор биологических наук, заслуженный изобретатель республики и советник по чрезвычайным ситуациям при МЧС республики Виктор Инюшин предсказывает более точную дату сильного землетрясения в Алматы, которое, по его данным, произойдет в 2011г.

Он полагает, что наблюдаемая сейчас в соседней Киргизии сейсмическая активность постепенно переместится в сторону Алматы, который «в ближайшем будущем, как ни печально, войдет в полосу сейсмической активности на несколько десятков лет». «Трясти будет с «завидным» постоянством — 3-4 раза в год, и разброс баллов будет от 4 до 8», — сказал ученый в интервью этой же газете.

По мнению ученого, спасти горожан в период землетрясения сможет только воздушная экологическая служба спасения.

«Представьте себе: началось землетрясение — все выбегают, садятся по машинам и направляются вон из города в попытке спастись. Реально? Нет! У нас сейчас невообразимые заторы, а что будет в такой ситуации? Весь город превратится в одну сплошную пробку, и выехать никто не сможет», — размышляет В.Инюшин.

«Для этого нам нужна флотилия дирижаблей, которую лучше всего разместить в Капшагае — так называемом городе-спасателе», — считает он.

«В отличие от вертолета, которому пропеллер не позволяет летать вблизи коммуникаций, проводов, дирижабль долетит куда угодно. Он может, к примеру, подлететь к зданию и снять людей, его можно использовать и при тушении пожаров, для снабжения людей в случае непредвиденных ситуаций водой, едой, медикаментами», — сказал ученый. Такие дирижабли, по словам В.Инюшина, производят в Подмоскovie.

По его мнению, дирижабли обойдутся государству дешевле вертолетов.

«Один дирижабль стоит около млн.долл. Если купить сто таких — они будут обслуживать не только Алматы, но пол-Казахстана», — сказал он в этой связи. Interfax, 24.10.2008г.

— Казахстан, Киргизия, Узбекистан, Таджикистан и Туркмения договорились о скоординированном использовании общих водно-энергетических ресурсов региона в предстоящие зимний и вегетационный периоды 2008-09гг. «Я рад доложить, что, наконец, после вмешательства глав государств в Бишкеке нам с третьей попытки удалось подписать соглашение о прохождении очень сложного в этом году осенне-зимнего и вегетационного периодов 2008-09гг.», — сообщил вице-премьер Казахстана Умирзак Шукеев на селекторном совещании в правительстве республики.

Данное соглашение было подписано на встрече уполномоченных представителей — вице-премьеров — пяти указанных государств Центральной Азии 18 окт. в Алма-Ате. В рамках подписанного соглашения, пояснил У.Шукеев, «Туркменистан взял на себя обязательство продать дополнительные объемы электроэнергии Таджикистану, Кыргызстану, а Узбекистан взял на себя обязательство обеспечить транзит электроэнергии».

«Очень сложная в этом году ситуация на Токтагуле (Токтагульское водохранилище в Киргизии), где сейчас всего 9,5 млрд.куб.м. (воды) — вообще исторический минимум. Мы будем делать все возможное, помогать (Киргизии) и Узбекистану. Казахстан и Туркменистан — мы будем помогать Кыргызстану и Таджикистану сохранить уровень воды в Токтагуле, чтобы обеспечить вегетацию», — сказал вице-премьер.

«В этом соглашении очень четко прописаны обязательства каждой из сторон, — продолжил он. — Узбекистан если сверх заявленных, законтрактованных объемов будет поставлять 150 млн.куб.м. газа Казахстану, мы будем поставлять мазут и уголь (Узбекистану). И взяли на себя обязательства, что мы сделаем предоплату за электроэнергию в следующий вегетационный период». Interfax, 20.10.2008г.

— Министры энергетики, водного и сельского хозяйства стран Центральной Азии на встрече в среду в Алма-Ате не смогли принять итоговый документ из-за позиций Узбекистана и Киргизии о статусе реки Сырдарья. Следующее заседание планируется провести 17-18 сент. в Алма-Ате.

«Протокол четырехсторонний был согласован по всем позициям, кроме одного единственного пункта, где узбекская сторона заявила о необходимости указать в протоколе о трансграничном характере реки Сырдарья, и подписании соответствующей конвенции Киргизией. Киргизия, понятно, не поддерживает эту позицию», — сказал заместитель премьер-министра Казахстана Умирзак Шукеев на пресс-конференции по окончании совещания.

По мнению У.Шукеева, «этот вопрос должен рассматриваться по линии внешнеполитических ведомств» и обсуждаться «по дипломатическим каналам». «Поскольку есть расхождение такое во мнениях, мы решили, что не подписываем ни протокол, ни соглашение и даем тайм-аут. И 17-18 сент. опять в Алматы мы соберемся этим же составом и попытаемся урегулировать все оставшиеся вопросы», — сказал он. По мнению вице-преьера, главная задача для всех сторон — «парафировать, согласовать среднесрочное соглашение между правительствами стран об использовании водных ресурсов стран бассейна реки Сырдарья».

«И такое соглашение в рамочном виде будет подготовлено для подписания для глав наших государств на встрече в сент.», — также сообщил он. «Наша задача обсудить, как нам провести следующую зиму и обсудить фундамент для заключения ежегодных соглашений о балансах воды и электроэнергии, и топлива, уровня воды в Токтагульском водохранилище, чтобы у нас не происходили чрезвычайные ситуации в этих водно-энергетических системах», — заявил вице-премьер. По словам У.Шукеева, на сегодняшнем совещании не присутствовали представители Таджикистана.

Как известно, действующая в Центральной Азии водно-энергетическая система (ВЭС) — На-

рын-Сырдарьинский каскад водохранилищ — устроена таким образом, что страны региона вынуждены договариваться об отпускаемых и принимаемых объемах воды, использовании ее в промышленных, с/х и других целях, в частности, для полива сельхозугодий, производства электроэнергии. В частности, от объемов вырабатываемой Токтагульской ГЭС электроэнергии зависит сброс воды с одноименного водохранилища в ВЭС региона.

Ранее замминистра сельского и водного хозяйства Узбекистана Шавкат Хамраев сообщил, что «исходя из международного права, если одностороннее использование воды наносит ущерб другим водопользователям, то этот ущерб должен компенсироваться».

Сырдарья протекает по территории четырех государств региона: Киргизии, Узбекистана, Таджикистана и Казахстана. Interfax, 10.9.2008г.

— Республиканское госпредприятие «Канал имени Каныша Сатпаева» в понедельник возобновило в полном объеме подачу воды в водозаборные сооружения ТОО «Караганды Су». «Караганды Су» обеспечивает централизованное водоснабжение полумиллионной Караганды (адмцентр Карагандинской области Казахстана).

Как сообщается в распространенной информации пресс-службы областного акимата, в ходе переговоров заместителя акима области Ерлана Исекешева, заместителя начальника областного управления энергетики и коммунального хозяйства Леонида Бабицкого с руководством канала имени К.Сатпаева и с представителями ТОО «Караганды Су» «была достигнута договоренность о том, ограниченный в подаче питьевой воды в город не будет».

«Средства в 65 млн. тенге на погашение задолженности по заработной плате будут перечислены предприятию не позднее 12 сент.», — отмечается в сообщении.

Текущий курс — 119,62/ 1 долл.

В пресс-релизе подчеркивается, что «решение вопроса погашения задолженности ТОО «Караганды Су» перед каналом находится на постоянном контроле руководства области».

Как известно, РГП «Канал имени Каныша Сатпаева» в ночь на понедельник на 80% ограничил подачу воды в водозаборные сооружения ТОО «Караганды Су» из-за долгов последнего перед каналом.

В Караганде проживает 450 тыс.чел. Interfax, 8.9.2008г.

— Казахстан выработает всестороннюю комплексную стратегию по вопросам энергоснабжения и экологии. Об этом 4 сент. на открытии III Евразийского энергетического форума KazEnergy заявил премьер-министр республики Карим Масимов, сообщает Казинформ.

«Стратегия правительства заключается в том, чтобы повысить энергоэффективность и экологичность, а также расширить использование возобновляемых источников энергии в нашей стране. Нам предстоит выработать всестороннюю комплексную стратегию по вопросам энергоснабжения и экологии, таким, как изменение климата. Я призываю частный сектор принять участие в этой работе», — сказал Масимов.

«Развивая электроэнергетику на основе возобновляемых источников энергии, мы должны изучить передовой опыт ЕС, США, Китая и при необходимости внести поправки в действующее зако-

нодательство, разработать спецпрограмму с тем, чтобы дать зеленый свет этому процессу», — добавил глава правительства. ИА Regnum, 4.9.2008г.

— Создатели документального фильма о глобальном потеплении An Inconvenient Truth (Неудобная правда), созданного при участии экс-президента США Альберта Гора, будут снимать на бывшем Семипалатинском ядерном испытательном полигоне (СЯП, Восточный Казахстан) киноленту о ядерном оружии. Съёмочная группа будет работать на СЯП во время полевого учения, проводимого Подготовительной комиссией Организации по Договору о всеобъемлющем запрещении ядерных испытаний (ПК ОДВЗЯИ), сообщил исполнительный секретарь ПК ОДВЗЯИ Тибор Тот по итогам встречи с представителями МИД Казахстана на брифинге в среду в Астане.

В этот же день Т.Тот обсудил с премьер-министром Казахстана Каримом Масимовым ряд вопросов по развитию сотрудничества в сфере международной безопасности и ядерного нераспространения. «В ходе встречи К.Масимов подчеркнул, что Казахстан выступает за неуклонное и поэтапное ядерное разоружение, выполнение обязательств всеми государствами-членами Договора о нераспространении ядерного оружия», — говорится в распространенном пресс-релизе пресс-службы премьера. К.Масимов отметил, что проведение интегрированного полевого эксперимента (ИПЭ) в Казахстане будет иметь важное значение для повышения эффективности деятельности ОДВЗЯИ.

Полевые учения в Казахстане будут проходить в сент. С 1 по 25 сент. в СЯП будет развернуто современное оборудование для фиксации ядерного взрыва, имитация которого пройдет на полигоне. В 1949–89гг. на Семипалатинском ядерном полигоне было произведено 500 испытательных ядерных взрывов. Полигон был закрыт решением президента Казахстана Нурсултана Назарбаева в 1991г. На его базе в 1992г. был создан Национальный ядерный центр. Вокруг территории бывшего СЯП, площадь которого составляет 18 тыс. кв. км., проживает свыше 1 млн.чел. Interfax, 3.9.2008г.

— Группа депутатов мажилиса Казахстана в среду на пленарном заседании обратилась к премьер-министру Кариму Масимову с просьбой запретить строительство Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти (СКЭБР) в районе поселка Дамба Атырауской области (на западе). «Мы, депутаты мажилиса парламента, разделяя обеспокоенность населения и общественности Атырауской области, просим принять решение о запрете строительства Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти в районе села Дамба Атырауской области и поручить «КазМунайГазу» рассмотреть альтернативные варианты размещения этой базы», — сказал депутат Узакалли Елеубаев на заседании мажилиса.

Он напомнил, что проектными работами по строительству этой базы в северо-восточном секторе Каспийского моря, расположенном в самом устье реки Урал, в 2006г. по поручению «КазМунайГаза» занимается ТОО «Тенгиз-Сервис». При этом депутат отметил, что при исполнении проектных работ ТОО были допущены грубые нарушения. «В частности, требование экологического кодекса — о рассмотрении альтернативных вариантов размещения», — сказал У.Елеубаев.

«В связи со строительством базы неизбежно усиление загрязнения и депрессивное воздействие на ихтиофауну, а любое увеличение вредного воздействия на реку может окончательно погубить рыбные запасы и закрыть доступ проходным и полупроходным рыбам с моря в Урал», — пояснил депутат. Кроме того, он сообщил, что все уполномоченные органы области высказываются против размещения базы в устьевой части реки.

«Серьезным препятствие для размещения базы также является обязательство Казахстана перед Российской Федерацией в рамках заключенного на уровне правительств стран соглашения о совместном использовании и охране трансграничных водных объектов. Согласно данному соглашению, все водохозяйственные проекты в бассейне трансграничных водных объектов, реализация которых может оказать воздействие на них, должны быть согласованы между сторонами. При этом ответственная сторона обязана потом будет возмещать ущерб за осуществление каких-либо убытков», — сказал У.Елеубаев.

При этом депутат подчеркнул, что «КазМунайГаз» продолжает добиваться размещения базы в устьевой части реки Урал.

Генподрядчиком проекта выступает Казахский научно-исследовательский геологоразведочный нефтяной институт. Заказчик — компания «Тенгиз Сервис» («дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз»). Предполагается, что на базе будут находиться склад оборудования первой необходимости по локализации нефтяных пятен и сбору пленки, станции экологического наблюдения и гидрометеорологии. Помимо этого предусмотрен центр реабилитации животных, попавших в нефтяной «плен».

Для погрузочно-разгрузочных операций на базе планируется строительство причала и гавани для маневрирования и предоставления укрытия судам. Для работ непосредственно по ликвидации разливов нефти запроектировано строительство двух слипов для спуска на воду десантных катеров, небольших барж и лодок, а также судов на воздушной подушке. Interfax, 3.9.2008г.

— Группа депутатов мажилиса Казахстана в среду на пленарном заседании обратилась к премьер-министру Кариму Масимову с просьбой запретить строительство Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти (СКЭБР) в районе поселка Дамба Атырауской области (на западе).

«Мы, депутаты мажилиса парламента, разделяя обеспокоенность населения и общественности Атырауской области, просим принять решение о запрете строительства Северо-Каспийской экологической базы реагирования на разливы нефти в районе села Дамба Атырауской области и поручить «КазМунайГазу» рассмотреть альтернативные варианты размещения этой базы», — сказал депутат Узакалли Елеубаев на заседании мажилиса.

Он напомнил, что проектными работами по строительству этой базы в северо-восточном секторе Каспийского моря, расположенном в самом устье реки Урал, в 2006г. по поручению «КазМунайГаза» занимается ТОО «Тенгиз-Сервис». При этом депутат отметил, что при исполнении проектных работ ТОО были допущены грубые нарушения. «В частности, требование экологического

кодекса — о рассмотрении альтернативных вариантов размещения», — сказал У.Елеубаев.

«В связи со строительством базы неизбежно усиление загрязнения и депрессивное воздействие на ихтиофауну, а любое увеличение вредного воздействия на реку может окончательно погубить рыбные запасы и закрыть доступ проходным и полупроходным рыбам с моря в Урал», — пояснил депутат.

Кроме того, он сообщил, что все уполномоченные органы области высказываются против размещения базы в устьевой части реки.

«Серьезным препятствием для размещения базы также является обязательство Казахстана перед Российской Федерацией в рамках заключенного на уровне правительств стран соглашения о совместном использовании и охране трансграничных водных объектов. Согласно данному соглашению, все водохозяйственные проекты в бассейне трансграничных водных объектов, реализация которых может оказать воздействие на них, должны быть согласованы между сторонами. При этом ответственная сторона обязана потом будет возмещать ущерб за осуществление каких-либо убытков», — сказал У.Елеубаев.

При этом депутат подчеркнул, что «КазМунай-Газ» продолжает добиваться размещения базы в устьевой части реки Урал.

Генподрядчиком проекта выступает Казахский научно-исследовательский геологоразведочный нефтяной институт. Заказчик — компания «Тенгиз Сервис» («дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз»).

Предполагается, что на базе будут находиться склад оборудования первой необходимости по локализации нефтяных пятен и сбору пленки, станции экологического наблюдения и гидрометеорологии.

Помимо этого предусмотрен центр реабилитации животных, попавших в нефтяной «плен».

Для погрузочно-разгрузочных операций на базе планируется строительство причала и гавани для маневрирования и предоставления укрытия судам. Для работ непосредственно по ликвидации разливов нефти запроектировано строительство двух слипов для спуска на воду десантных катеров, небольших барж и лодок, а также судов на воздушной подушке. Interfax, 3.9.2008г.

— Создатели документального фильма о глобальном потеплении An Inconvenient Truth (Неудобная правда), созданного при участии экс-президента США Альберта Гора, будут снимать на бывшем Семипалатинском ядерном испытательном полигоне (СЯП, Восточный Казахстан) киноленту о ядерном оружии.

Съемочная группа будет работать на СЯП во время полевого учения, проводимого Подготовительной комиссией Организации по Договору о всеобъемлющем запрещении ядерных испытаний (ПК ОДВЗЯИ), сообщил исполнительный секретарь ПК ОДВЗЯИ Тибор Тот по итогам встречи с представителями МИД Казахстана на брифинге в среду в Астане.

В этот же день Т.Тот обсудил с премьер-министром Казахстана Каримом Масимовым ряд вопросов по развитию сотрудничества в сфере международной безопасности и ядерного нераспространения.

«В ходе встречи К.Масимов подчеркнул, что Казахстан выступает за неуклонное и поэтапное

ядерное разоружение, выполнение обязательств всеми государствами-членами Договора о нераспространении ядерного оружия», — говорится в распространенном пресс-релизе пресс-службы премьера.

К.Масимов отметил, что проведение интегрированного полевого эксперимента (ИПЭ) в Казахстане будет иметь важное значение для повышения эффективности деятельности ОДВЗЯИ.

Полевые учения в Казахстане будут проходить в сент. С 1 по 25 сент. в СЯП будет развернуто современное оборудование для фиксации ядерного взрыва, имитация которого пройдет на полигоне.

В 1949–89гг. на Семипалатинском ядерном полигоне было произведено 500 испытательных ядерных взрывов. Полигон был закрыт решением президента Казахстана Нурсултана Назарбаева в 1991г. На его базе в 1992г. был создан Национальный ядерный центр. Вокруг территории бывшего СЯП, площадь которого составляет 18 тыс. кв. км., проживает свыше 1 млн. чел. Interfax, 3.9.2008г.

— Представители экологических организаций Казахстана на первом этапе утверждения проекта освоения Кашагана дали отрицательное заключение по документу «Декларация о намерениях для последующих этапов освоения месторождения Кашаган. Выбор участка для наземной установки подготовки нефти и газа и выбор маршрутов трубопроводов». «Мы хотим, чтобы работам был обеспечен высокий уровень экологической безопасности», — заявил председатель общественного объединения «Казахское общество охраны природы» Амангельды Скаков на пресс-конференции во вторник в Алма-Аты.

По его словам, участники общественной экологической экспертизы подписали заявление, в котором признают указанную декларацию не соответствующей требованиям природоохранного законодательства Казахстана, предлагают доработать документ и рассмотреть его в новой редакции на парламентских слушаниях.

«Проектом с различной долей вероятности предусматриваются аварии в акватории Каспийского моря, причем масштаб их поражает. В расчет принимался возможный разлив 31 тыс. 485 т. нефти (.) Происшествие таких масштабов следует рассматривать не как аварию, а как крупнейшую экологическую катастрофу», — считает А.Скаков.

«Компания (разработчик месторождения консорциум Agip КСО — ИФ) выносит все технологические линии по подготовке нефти и газа непосредственно на море, на искусственные острова, чего в прошлом проекте не было, — отметил участвовавший в пресс-конференции эксперт Казахского общества охраны природы Николай Попов. — Компания предлагает создавать сооружения в местах миграции уникальных объектов фауны Каспийского моря. Между тем, никаких альтернативных вариантов компанией предоставлено не было».

Председатель экосоюза «Табигат» Мэлс Елеусизов заявил, в декларации использованы данные фоновых мониторинговых исследований, которые не были представлены аккредитованной лабораторией. Он также считает нецелесообразным поддерживать давление в освоенных пластах путем закачки в них сероводорода.

Согласно СРП по реализации Северо-Каспийского проекта, подписанному в 1997г. сроком на

40 лет, консорциум Agip КСО должен был приступить к промышленной разработке Кашагана еще в 2005г., однако этот срок оказался нереальным и начало разработки было перенесено. Консорциум заявил о существенном увеличении затрат – с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. Казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта и добилась для «КазМунайГаза» статуса крупного участника (16,81%) наряду с Eni (нынешний оператор), Total, ExxonMobil, Shell. В конце июня этого года Казахстан и Agip КСО договорились о начале промышленной добычи на месторождении Кашаган не позже окт. 2013г.

Северо-Каспийский проект предусматривает разработку ряда перспективных нефтяных месторождений в казахстанском секторе шельфа Каспия. В контрактную территорию буровых работ входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран.

Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире. Извлекаемые запасы нефти оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., общие геологические запасы – в 38 млрд. бар. Interfax, 12.8.2008г.

– Китайская сторона будет и в дальнейшем решать вопрос использования водных ресурсов трансграничных рек на принципах взаимной выгоды – такое заявление сделал председатель КНР Ху Цзинтао на встрече с президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым в Пекине, указывается в распространенном в пятницу сообщении пресс-службы главы Казахстана.

Встреча двух лидеров состоялась в Пекине в минувший четверг.

В сообщении пресс-службы казахстанского лидера отмечается, что «данные договоренности можно считать переломными для переговорного процесса».

«Достигнутые в ходе переговоров глав двух государств договоренности дают полное основание утверждать, что вопрос использования и охраны трансграничных рек решается в положительном ключе», – подчеркивается в сообщении.

В ходе встречи с Н.Назарбаевым Ху Цзинтао «подчеркнул, что китайская сторона готова в рамках совместной комиссии обсудить технические условия для проведения переговоров по распределению водных ресурсов трансграничных рек», сообщает в информации.

«Кроме того, китайская сторона согласилась с предложением казахстанской стороны включить совместную комиссию по трансграничным рекам в состав механизма казахстанско-китайского комитета по сотрудничеству», – говорится в сообщении.

Пресс-служба напомнила, что «на недавнем заседании экспертов двух сторон удалось в основном согласовать концепцию соглашения о контроле качества вод трансграничных рек и предупреждения их загрязнения», при этом была достигнута договоренность, что данное соглашение будет рассмотрено и утверждено на 6 заседании совместной комиссии по трансграничным рекам. Interfax, 8.8.2008г.

– Казахстанско-канадское СП «Инкай» оштрафовано за нарушения в процессе складирования отходов. Об этом 4 авг. заявил руководитель филиала Шу-Таласского департамента экологии по Южно-Казахстанской области Абдугани Атынта-

ев, передает ИА «Казахстан Сегодня». «Отходы, образующиеся в процессе фильтрации раствора, выкачанного из-под земли, предприятие складировало в поле, не имея на это разрешения», – сообщил Атынтаев.

Руководитель экологического ведомства проинформировал, что экономический суд поддержал их решение. «На СП «Инкай» наложен штраф в 9 118 тыс. тенге (1,78 млн. руб. – ИА Regnum)», – сказал Атынтаев.

По его словам, такие же претензии у экологов и к другим предприятиям, ведущим добычу урана в Южно-Казахстанской области. Сейчас в экономический суд представлены материалы по нарушению экологического законодательства со стороны казахстанско-французского СП «Катко». Этому предприятию экологи выставили штрафы в 40 млн. тенге (7,78 млн. руб. – ИА Regnum).

Также идут проверки других уранодобывающих предприятий области.

Рудоуправление СП «Инкай» расположено в 10 км. к северу от поселка Тайконур в Сузакском районе Южно-Казахстанской области. Месторождение Инкай является крупнейшим месторождением гидрогенного типа в Шу-Сарысуейской урановорудной провинции. 40% акций принадлежат АО НАК «Казатомпром» и 60% – Cameco Corporation (Канада). ИА Regnum, 4.8.2008г.

– Коргалжынский в Акмолинской области (в центре страны) и Наурзумский в Костанайской области (на севере) природные заповедники Казахстана стали первыми природными объектами в Центральной Азии, вошедшими в список Всемирного природного наследия ЮНЕСКО.

«До сих пор на огромном пространстве центрально-азиатского региона не существовало ни одного объекта природного Всемирного наследия. Территория двух казахстанских государственных природных заповедников стала первым примером в Центральной Азии», – заявил министр охраны окружающей среды республики Нурлан Искаков на пресс-конференции в четверг в Астане.

По его данным, два указанных заповедника были объединены в единую номинацию под названием «Сары-Арка – степи и озера Северного Казахстана», поскольку находятся в одной географической зоне и в пределах одного миграционного пути водоплавающих птиц.

Как отметил министр, новый статус объектов предполагает дополнительные гарантии сохранности и целостности данных природных комплексов, повышает престиж территорий, обеспечивает приоритетность привлечения финансовых средств для поддержки объектов, в т.ч. из Фонда всемирного наследия.

Решение о включении территорий Коргалжынского и Наурзумского природных заповедников в список объектов Всемирного наследия ЮНЕСКО было принято 7 июля 2008г. в рамках 32 сессии комитета этой Организации в Квебеке.

Каждый объект культурного и природного наследия является уникальным и его исчезновение считается невосполнимой утратой. Interfax, 17.7.2008г.

– В Центральной Азии появился первый объект Всемирного наследия ЮНЕСКО – «Сарыарка – степи и озера Северного Казахстана», сообщили в российском отделении Всемирного фонда дикой природы (WWF России).



«Сарыарка – степи и озера Северного Казахстана» – первая территория в Центральной Азии, которая получила статус Всемирного природного наследия. Площадь в более чем 450 тысяч га включает в себя два заповедника – Наурзумский и Кургаджинский», – говорится в сообщении пресс-службы WWF России, распространенном в четверг.

Статус Всемирного наследия этой территории, как сообщается в пресс- релизе, был присвоен на сессии ЮНЕСКО в Квебеке, прошедшей накануне.

В документе также говорится, что под охрану ЮНЕСКО попали озера, на которых останавливаются многие перелетные птицы на пути из Африки, Европы и Южной Азии в Западную и Восточную Сибирь. «Среди них – один из самых редких журавлей в мире – стерх, кудрявый пеликан, орлан-долгохвост», – отмечается в пресс-релизе.

«В новом объекте Всемирного природного наследия также представлено более половины степной флоры региона. Здесь обитает антилопа сайга, которую поставило на грань исчезновения браконьерство – рога сайгаков браконьеры продают в Китай, где они используются в лекарственных целях. Под охраной ЮНЕСКО теперь также находится самая большая в регионе популяция орламогильника и самые северные в мире гнездовья розового фламинго», – говорится в документе. Interfax, 10.7.2008г.

– Узбекистан сократил подачу воды в казахстанскую часть канала «Достык» в Южно-Казахстанской области (ЮКО), сообщила начальник отдела водопользования республиканского государственного предприятия (РГП) «Югводхоз» Айгуль Омарова.

«С сегодняшнего дня в канал «Достык» подается 20 куб.м. в секунду, хотя должно подаваться 80 кубов в секунду. Воды так мало, что уместно говорить о фактическом закрытии канала», – сказала А.Омарова. «Нам представители Узбекистана сказали, что вода казахстанцам подаваться не будет», – пояснила А. Омарова.

Руководитель отдела водопользования отметила, что «не располагает информацией, чем вызвано такое решение». «Сейчас председатель комитета водных ресурсов минсельхоза Анатолий Рящев вместе с нашим руководством ведут переговоры с узбекской стороной», – сообщила А.Омарова. Согласно протоколу, подписанному в середине июня министерством сельского хозяйства Казахстана и министерством сельского и водного хозяйства Узбекистана, в июле и авг. вода в казахстанскую часть канала «Достык» должна подаваться в объеме 80-85 куб.м. в секунду.

Южно-Казахстанская область с населением свыше 2,2 млн.чел. является основным хлопкосеющим регионом страны. Interfax, 8.7.2008г.

– Десять самолетов ВВС России примут участие в разгоне облаков над Астаной, которая 6 июля отпразднует 10-летие в качестве столицы Казахстана. «В выполнении полетов по улучшению метеоусловий с 4 по 6 июля будут задействованы девять самолетов Ан-12, и один Ил-18, оборудованных специальной аппаратурой», – сказал начальник службы информации ВВС России Владимир Дрик.

Общее руководство по организации, подготовке и проведению этой работы возложено на начальника испытательного центра Государственно-

го летно-испытательного центра имени Чкалова полковника Николая Осыковского.

Разгонять облака над Астаной будут наиболее опытные летчики и штурманы ВВС России. «Выполнение полетов по улучшению метеоусловий – сложная и ответственная работа, требующая от экипажей самолетов высокого летного мастерства, глубокого знания метеорологии, выносливости, отличной физической подготовки, безусловного соблюдения требований безопасности», – сказал В.Дрик.

Планируется, что для выполнения поставленной задачи в воздухе одновременно будут находиться от четырех до шести воздушных судов. Interfax, 4.7.2008г.

– В Кордайском районе Жамбылской области Казахстана (на юге) сохнут поля из-за нехватки поливной воды. Как сообщил заведующий с/х отделом акимата Кордайского района Нуржан Молдабеков, если не начать интенсивный полив в ближайшие несколько дней, то «сельчане вовсе могут потерять свой урожай».

По данным Н.Молдабекова, 40 тыс. га земли орошаются водой из Чумышского гидроузла, который берет свое начало из реки Чу в соседней Киргизии. «Между нашими государствами есть договоренность по сбросу воды – 23 куб.м. в секунду в летний период», – продолжил он. Однако, по словам собеседника агентства, киргизская сторона свои обязательства не выполняет. «Вместо привычного сброса воды Киргизия дает только 7-10 кубов в секунду», – отметил Н.Молдабеков.

По его словам, проблемы с поливной водой начались два года назад. «За этот период в регионе увеличилось число крестьянских хозяйств – по 50 хозяйств в год. В этом году на полях засеяно пшеницей и ячменем 30 тыс. га, кукурузой – 6 тыс. га, овощами – 3 тыс., люцерной – 10 тыс.», – сообщил Н.Молдабеков.

По мнению собеседника агентства, данная ситуация усугубилась из-за малого количества выпавшего зимой снега и отсутствия в этом году осадков.

Кроме того, в этом году «киргизские крестьяне увеличили свои посевные площади, поэтому им тоже поливной воды не хватает», считает он. Interfax, 4.7.2008г.

– В Кордайском районе Жамбылской области Казахстана (на юге) сохнут поля из-за нехватки поливной воды. Как сообщил заведующий с/х отделом акимата Кордайского района Нуржан Молдабеков, если не начать интенсивный полив в ближайшие несколько дней, то «сельчане вовсе могут потерять свой урожай».

По данным Н.Молдабекова, 40 тыс.га земли орошаются водой из Чумышского гидроузла, который берет свое начало из реки Чу в соседней Киргизии.

«Между нашими государствами есть договоренность по сбросу воды – 23 куб.м. в секунду в летний период», – продолжил он. По словам собеседника агентства, киргизская сторона свои обязательства не выполняет. «Вместо привычного сброса воды Киргизия дает только 7-10 кубов в секунду», – отметил Н.Молдабеков.

По его словам, проблемы с поливной водой начались два года назад.

«За этот период в регионе увеличилось число крестьянских хозяйств – по 50 хозяйств в год. В

этом году на полях засеяно пшеницей и ячменем 30 тыс.га, кукурузой — 6 тыс.га, овощами — 3 тыс., люцерной — 10 тыс.», — сообщил Н.Молдабеков.

По мнению собеседника агентства, данная ситуация усугубилась из-за малого количества выпавшего зимой снега и отсутствия в этом году осадков. В этом году «киргизские крестьяне увеличили свои посевные площади, поэтому им тоже поливной воды не хватает», считает он. Interfax, 4.7.2008г.

— Евразийский банк развития (ЕАБР) объявил конкурс на отбор консультанта для проведения сравнительной оценки проектов строительства судходной артерии между Каспийским морем и Азово-Черноморским бассейном, говорится в сообщении банка.

«Услуги консультантов должны включать сравнительную оценку вариантов устранения ограничений роста перевозок между Каспийским и Азово-Черноморским бассейнами посредством строительства второй нитки Волго-Донского водного пути или канала «Евразия», — отмечается в пресс-релизе.

ЕАБР принимает заявки до 4 авг. 2008г. По итогам их рассмотрения и анализа квалификационных справок банк разработает краткий перечень компаний, вошедших в список для конкурса.

Казахстан и Россия рассматривают два варианта развития водных путей между Каспийским и Черным морями: путем расширения судходного канала «Волга-Дон» или строительства канала «Евразия» для транспортировки энергоресурсов, с инициативой которого на Международном экономическом форуме в Санкт-Петербурге летом 2007г. выступил президент Казахстана Нурсултан Назарбаев. По его данным, новый канал был бы на 1 тыс.км. короче Волго-Донского. Кроме того, последний является каналом «река-море», пропускная способность которого мала.

В авг. 2007г. совет ЕАБР одобрил выделение 3 млн.долл. на проведение сравнительной оценки ТЭО строительства нового судходного канала между Каспием и Азово-Черноморским бассейном. Interfax, 3.7.2008г.

— На разрушающихся берегах озера Алаколь в Восточно-Казахстанской обл. (ВКО) Казахстана начались берегоукрепительные работы, сообщили в пресс-службе акимата ВКО. Алаколь (Пестрое озеро) является вторым по величине внутренним водоемом Казахстана и единственным глубоко-водным среди бессточных озер республики. Объем воды озера Алаколь равен половине объема озера Балхаш.

По информации пресс-службы, на берегах озера устанавливают гидротехническую конструкцию из крупногабаритного камня и бетонных армированных тетраподов. За последние 25 лет в результате обвальных процессов вдоль береговой линии озера Алаколь произошло обрушение восточной береговой зоны вглубь суши более чем на 300 м. Ежегодно обрушение береговой линии достигает в среднем 10-30 м. Так, в 2007г. в результате разрушения берега у села Кабанбай Урджарского района ВКО, была разрушена дорога с асфальтным покрытием протяженностью 1800 м., соединяющая дома отдыха, расположенные на побережье озера Алаколь, а также береговые сооружения. Interfax, 27.6.2008г.

— В Южно-Казахстанской области (ЮКО) Казахстана недалеко от населенного пункта Шогир-

ли Отырарского района началось строительство Коксарайского водохранилища.

Строительство этого объекта позволит защитить жителей населенных пунктов, расположенных по берегам реки Сырдарья, от паводков и наводнений и будет служить для регуляции водных ресурсов в центрально-азиатском регионе, говорится в сообщении МЧС Казахстана.

Кроме того, строительство нового водохранилища устранил зависимость Казахстана от водных ресурсов соседних стран. В республике также рассчитывают, что ввод в эксплуатацию водохранилища позволит увеличить производство электроэнергии на Шардаринской ГЭС.

Предполагается, что более 90% затопляемой площади чаши искусственного водного бассейна «будет использоваться как лиманные поля для заготовки кормовых культур и выпаса скота», отмечается в пресс-релизе.

По данным МЧС, в зону возможного затопления в бассейне реки Сырдарья попадают 18 населенных пунктов ЮКО и 51 населенный пункт соседней Кызылординской области Казахстана. Общая численность жителей этих поселений превышает 400 тыс.чел., из которых 199,2 тыс.чел. подлежат эвакуации в случае обострения ситуации.

Весной этого года власти Казахстана приняли окончательное решение о строительстве в ЮКО Коксарайского водохранилища. Решение было принято после того, как территория указанных населенных пунктов республики вновь оказалась под угрозой затопления. В Астане уверены, что при наличии этого водохранилища Казахстан удастся избежать проблем с переполнением действующего в ЮКО Шардаринского водохранилища. Переполнение этого водохранилища происходит обычно в зимний период в результате сброса Киргизией излишков воды с Токтагульского гидроузла.

Как известно, действующая в Центральной Азии водно-энергетическая система (ВЭС) — Нарын-Сырдарьинский каскад водохранилищ — устроена таким образом, что страны региона вынуждены договариваться об отпускаемых и принимаемых объемах воды. В частности, от объемов вырабатываемой Токтагульской ГЭС электроэнергии зависит сброс воды с одноименного водохранилища в ВЭС региона.

Сырдарья протекает по территории четырех государств региона: Киргизии, Узбекистана, Таджикистана и Казахстана. Interfax, 25.6.2008г.

— Министр охраны окружающей среды (МО-ОС) Казахстана Нурлан Исаков полагает, что японские компании могут инвестировать более 2 млрд.долл. в казахстанскую экономику.

«Думаю, есть большая перспектива, что более 2 млрд.долл., возможно, японские компании готовы инвестировать в нашу страну», — сказал он журналистам в Токио, комментируя итоги встречи президента Казахстана Нурсултана Назарбаева с министром экономики, индустрии и торговли Японии Акира Амари, а также с представителями деловой элиты этой страны.

При этом глава МООС выразил надежду, что положительное влияние на активизацию работы инвесторов в Казахстане окажет планируемое республикой присоединение к Киотскому протоколу.

Н.Исаков также отметил, что «они (японские компании) уже готовы продвигаться по конкрет-

ным проектам, у нас уже есть конкретные проекты».

Министр сообщил, что казахстанская сторона заключила меморандумы и соглашения с такими крупнейшими японскими компаниями как «Марубени корпорейшн» и «Мицуи» «по инвестированию в Казахстане в высокие технологии в области энергосбережения, возобновляемых источников энергии, переработки отходов, строительства новой гидроэнергетики, утилизации метана в шахтах, утилизации попутных газов в факелах».

По информации министра, в этом году в Казахстане будет создана правовая и институциональная база для инвестиций в эти отрасли. «Это закон о поддержке возобновляемых источников энергии, это запрет ввоза в Казахстан грязных и неэффективных технологий, и это долгосрочная стратегия развития возобновляемых источников энергии в Казахстане до 2024г. в рамках Стратегии долгосрочного развития», — пояснил глава МООС. Interfax, 20.6.2008г.

— Акимат Алма-Аты узаконил построенные ранее спортивные сооружения в природном парке «Медеу» и просит правительство ускорить внесение в парламент законопроекта по приданию правового статуса объектам, расположенным в зоне рек Бутаковка и Большая Алматинка.

«На днях акиматом принято решение о выведении из природного парка «Медеу» земельных участков, на которых построены или предполагается строительство спортивных и других сооружений. При этом парк получит соответствующую компенсацию», — сообщил аким Алматы Ахметжан Есимов на заседании госкомиссии по контролю за ходом строительства на территориях пригородной зоны и зоны особого градостроительного регулирования, состоявшемся в субботу под председательством премьер-министра Казахстана Карима Масимова.

Таким образом, отметил А.Есимов, «отныне узакониваются построенные ранее объекты, и создается правовая основа для строительства новых сооружений». Вместе с тем он попросил премьера ускорить внесение в парламент законопроекта, касающегося объектов, ранее незаконно построенных в природоохранной зоне рек Бутаковка и Большая Алматинка.

«Проект закона, разработанный министерством индустрии и торговли, сейчас находится в правительстве, и мы бы попросили вас, Карим Кадимканович (Масимов), ускорить его внесение в парламент», — сказал аким. При этом он отметил, что долгое время эти вопросы являлись «проблемными» при строительстве объектов, необходимых для проведения в Алматы зимних Азиатских игр в 2011г.

Как известно, крупнейший г. Казахстана с населением 1,5 млн.чел. выиграл право провести у себя VII зимние Азиатские игры-2011. Вместе с тем позже Азиатский олимпийский комитет поддержал предложение казахстанской стороны провести церемонии открытия и закрытия VII зимних азиатских игр и соревнования по ледовым видам спорта в Астане, по лыжным — в Алма-Ате.

Бюджет VII зимних Азиатских игр-2011, согласно предварительным данным, превысит 1 млрд.долл. В рамках подготовки к проведению этих игр уже запланировано строительство ряда объектов, в т.ч. ледового дворца на 20 тыс. зрите-

лей, ледового стадиона с 400-метровой дорожкой, лыжного и биатлонного стадионов, новой горнолыжной базы, трамплинов К-90 и К-120 с трибунами на 20 тыс. зрителей, санно-бобслейной трассы. Ожидается, что соревнования пройдут по 14 видам спорта.

Примерная дата проведения VII Азиатских игр — с 30 янв. по 6 фев. 2011г. Interfax, 7.6.2008г.

— Степень износа оборудования в горнодобывающей и химической промышленности Казахстана составляет 39%, заявил министр по чрезвычайным ситуациям республики Владимир Божко.

«Одной из сложных проблем в обеспечении промбезопасности остается высокая степень износа основных производственных фондов. Износ оборудования только по горнодобывающей, химической промышленности составляет 39%», — заявил он, выступая в рамках «правительственного часа» в парламенте в понедельник.

«На ряде предприятий его (оборудования) модернизация идет медленно, хотя производительность, например, на угольных шахтах Караганды, увеличилась в три раза», — также отметил В.Божко.

Глава МЧС также сообщил, что 80% от общей протяженности нефте- и газотранспортных трубопроводов эксплуатируется без ремонта более 20-30 лет. «Крайне медленно ведутся работы по ликвидации затопленных нефтяных скважин, а их у нас в западном регионе — 150», — сказал В.Божко.

Он также сообщил о высокой степени износа оборудования теплоснабжающих предприятий Казахстана. «По республике из 7346 котлов 1200 являются изношенными, что нередко приводит к прекращению подачи тепла нашим гражданам зимой. В стране эксплуатируется 23983 сосуда, работающих под давлением, из них 2523 отработали нормативные сроки», — сказал В.Божко, подчеркнув, что «данное положение требует от нас усиления контроля за состоянием промбезопасности». Interfax, 2.6.2008г.

— Сенат парламента Казахстана на пленарном заседании в четверг одобрил законопроект «О ратификации Картахенского протокола по биобезопасности к конвенции о биологическом разнообразии».

Таким образом, документ считается принятым в целом парламентом и в виде закона направляется на подпись главе государства.

Картахенский протокол по биобезопасности к конвенции о биологическом разнообразии был подписан 29 янв. 2000г. в Монреале (Канада).

Как сообщалось в заключении комитета мажилиса по международным делам, обороне и безопасности, присоединение Казахстана к данному протоколу «позволит повысить ответственность стран за осуществление на территории нашей страны деятельности, связанной с трансграничным перемещением генетически измененных организмов и продуктов, принять меры по недопущению их ввоза в страну, обеспечить тесное международное сотрудничество, включая взаимную помощь в деле исследований и научно-технических разработок, а также обмен информацией в области биотехнологий». Interfax, 29.5.2008г.

— Министерство охраны окружающей среды (МООС) Казахстана разработало поправки в Экологический кодекс, запрещающие ввоз в республику устаревших технологий и промышленных от-

ходов, заявил глава ведомства Нурлан Исаков на встрече с депутатами маслихатов Акмолинской области республики.

«По поручению президента мы подготовили проект закона «О внесении изменений и дополнений в Экологический кодекс» о полном запрете ввоза в Казахстан устаревших, грязных экологических технологий и так далее», — сказал он.

Министр подчеркнул, что ввоз и последующая утилизация промышленных отходов на территории Казахстана также будут запрещены. «Много раз мне и нашему министерству задавали вопрос, будут ли ввозиться в нашу страну отходы для переработки», — сказал Н.Исаков. — Я хочу сегодня ответить на этот вопрос: никакие отходы в нашу страну ни для переработки, ни для захоронения ввозить не будут».

Глава природоохранного ведомства сообщил, что первая партия из 1 тыс. конденсаторов с полигона «Дарьял-У» в Карагандинской области Казахстана уже направлена на утилизацию в Германию.

«Для нас большая честь, что мы свои отходы — конденсаторы, трансформаторы, в которых находятся стойкие органические загрязнители, отправляем в Германию для уничтожения. В этом году мы намерены отправить туда для переработки 25 тыс. конденсаторов», — сказал Н.Исаков.

«Более того, уже рассматривается вопрос, чтобы с Семипалатинского полигона конденсаторы и трансформаторы тоже отправить в Германию на переработку», — добавил он. Interfax, 26.5.2008г.

— Эксперты России и Казахстана уже в ближайшее время дадут заключение по развитию водных путей между Каспийским и Черным морями, сообщил президент РФ Дмитрий Медведев.

Отвечая в четверг в Астане на пресс-конференции на вопрос о том, какой из вариантов водных путей — канал «Волга-Дон» или канал «Евразия» — Россия считает целесообразным развивать, Д.Медведев сказал: «Оба варианта имеют и достоинства, и проблемы, и задача состоит в том, чтобы «на ясном глазу» принять решение».

«Принято решение провести окончательную экспертизу, и на ее основе принять решение», какую систему развивать, сказал президент РФ. Он считает, что совместный казахстанско-российский проект строительства канала из Каспийского моря в Азово-Черноморский бассейн имеет хорошие перспективы для реализации.

«Я думаю, что у этого проекта хорошие перспективы, потому что нам необходимо развивать инфраструктуру и думать о том, каким образом будут осуществляться коммуникации с учетом роста товарооборота экономик», — сказал Д.Медведев, добавив, что идея Нурсултана Назарбаева «о реанимации этого проекта возникла очень своевременно».

Президент Казахстана отметил, что канал «Волга-Дон» — это канал «река-море», пропускная способность которого «мелкая», а протяженность — 1700 км., а канал «Евразия» — 700 км., и его можно провести от Каспийского к Черному морю «таким образом, чтобы грузы со всей Центральной Азии шли через территорию России в Черное море».

«Но вокруг этих проектов существуют бюрократические интересы отдельных ведомств — подремонтить «Волга-Дон», привести его в порядок», — добавил он.

В середине июня 2007г. на Международном экономическом форуме в Санкт-Петербурге президент Казахстана выступил с инициативой строительства нового судоходного канала «Евразия» от Каспийского моря к Черному морю для транспортировки энергоресурсов. Он привел данные экспертов, согласно которым этот канал был бы на 1 тыс.км. короче Волго-Донского канала и стал бы лучшим «коридором выхода всей Центральной Азии к морям через Россию».

Канал «Волга-Дон» предполагается проложить от Каспийского моря до устья реки Дон через Курмо-Манычскую впадину. Длина предполагаемого канала — 650 км., ширина — 80 м., глубина — 6,5 м., количество шлюзов — 6. Канал рассчитан на пропуск судов класса «река-море» грузоподъемностью 3,5-5,5 тыс.т. с перспективой использования судов нового поколения грузоподъемностью до 10 тыс.т.

При этом продолжительность навигации на канале составит 10-12 месяцев с пропускной способностью 40 млн.т. грузов в год. Расчетное время доставки грузов по воде от Каспия до устья реки Дунай составит 9-12 суток. Ориентировочная стоимость строительства — 2,5 млрд.долл., продолжительность строительства — 3-5 лет.

В авг. 2007г. совет Евразийского банка развития (ЕАБР) одобрил выделение 3 млн.долл. на проведение сравнительной оценки технико-экономических характеристик проектов строительства нового судоходного канала между Каспийским морем и Азово-Черноморским бассейном. Interfax, 22.5.2008г.

— В Уральске (адмцентр Западно-Казахстанской обл.) начались аварийно-восстановительные работы на канализационном коллекторе. В связи с проведением работ в среду в 23:00 по местному времени прекращена централизованная подача воды 60 тыс. потребителям, сообщили в АО «Орал-СуАрнасы» (Горводоканал).

Подача воды на время проведения работ прекращена в микрорайоны 4,6,7,9, «Строитель», «Северо-восток», в район завода «Омега», в жилые дома по проспекту Достык от ул.Маметовой до Хлебзавода 1, уточнили в компании.

В Горводоканале затруднились сказать, как долго будут вестись работы, и когда возобновится подача воды потребителям. Руководство компании заранее обратилось к жителям города с просьбой произвести запасы воды для бытовых нужд, отметили в АО «ОралСуАрнасы».

С начала текущего года на канализационном коллекторе в Уральске произошли десятки прорывов. Только 22 марта прорывы произошли в четырех местах коллектора, в результате чего было отключено водоснабжение в ряде жилых массивов города. В связи с аварией в Уральске объявлялась чрезвычайная ситуация.

По данным горакимата, на ремонт, замену и восстановление канализационных сетей Уральска требуются 1,5 млрд. тенге (текущий курс — 120,57/\$1). В конце апр. этого года правительство Казахстана пообещало направить на ремонт аварийного коллектора 680 млн. тенге.

В Уральске проживает свыше 220 тыс.чел. Interfax, 15.5.2008г.

— На полигоне «Скальный город», расположенном в Алматинской области Казахстана (на юго-востоке), состоится 13 международный сбор-семинар спасательных подразделений «Казспас-

2008». Как указывается в распространенном во вторник сообщении департамента по ЧС Алматы, целью семинара является совершенствование подготовки спасателей, повышение их профессионального уровня, закрепление навыков совместных аварийно-спасательных работ, а также отработка современных методик и технологий спасения людей, консолидация казахстанских и зарубежных спасательных сил и популяризация многоборья спасателей.

«Во время сбора будут определены лучшие команды спасательных формирований в прохождении дистанций с естественными и искусственными препятствиями, характерными для ЧС природного и техногенного характера, в выполнении специальных заданий по поиску, деблокированию, оказанию медицинской помощи и транспортировке пострадавших, а также в силовых упражнениях», — говорится в сообщении.

В соревнованиях примут участие более 30 команд спасателей Казахстана, а также ближнего и дальнего зарубежья. «Заявки на участие поступили от спасателей из Азербайджана, Армении, Беларуси, Грузии, России, Кыргызстана, Узбекистана, Молдовы, Таджикистана и Украины. Из стран дальнего зарубежья хотят принять участие спасатели из Китайской Народной Республики, Монголии, Польши и США», — указывается в сообщении.

Предполагается, что на открытие соревнований «Казспас-2008» приедут наблюдатели ООН, НАТО, Корпуса сил СНГ, руководители МЧС РФ, Белоруссии, представители национальной гвардии штата Аризона (США), международных и общественных организаций. Interfax, 13.5.2008г.

— Компании «Аджип ККО», которая ведет строительство газоперерабатывающего завода в Карабатане Атырауской области, отказано в получении разрешения на промышленный забор воды из реки Урал. Компании «Аджип ККО» предложили опреснять морскую воду либо проложить 300-км. водопровод до реки Кигач на границе с Астраханской обл.

Как сообщили в Урало-Каспийском бассейновом управлении водного хозяйства, такой запрет связан с минимальным паводком этого года. Ожидается, что уровень воды в реке Урал во время паводья будет на один метр меньше нормы. www.oilcapital.ru, 5.5.2008г.

— Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев призывает страны Центральной Азии к совместному решению водно-энергетических проблем региона. «Естественно, нас беспокоят водно-энергетические проблемы между нашими государствами. Мы подробно обсудили и эти вопросы», — сказал Н.Назарбаев на брифинге после переговоров с президентом Узбекистана Исламом Каримовым во вторник в Астане.

«В конце этого месяца в Бишкеке состоятся трехсторонние переговоры по вопросам водообеспечения наших государств, и мы хотим, чтобы, согласно международному праву, согласовано решались эти проблемы», — подчеркнул Н.Назарбаев. Он отметил, что водно-энергетические проблемы являются «принципиальными, потому что от их решения зависят жизнь и работа миллионов людей в регионе».

«Что касается создания пятистороннего консорциума по воде, то пока не получается достиг-

нуть изменений, т.к. существуют разные мнения: одни хотят получать электроэнергию и продавать ее как товар, а мы хотим использовать воду в поливных целях», — заметил президент Казахстана, напомнив, что «пока эти вопросы решаются соглашениями водных хозяйств».

Действующая в Центральной Азии водно-энергетическая система (ВЭС) устроена таким образом, что страны региона вынуждены договариваться об отпусках и принимаемых объемах воды. В частности, от объемов вырабатываемой Токтагульской ГЭС электроэнергии зависит сброс воды с одноименного водохранилища в ВЭС региона.

Н.Назарбаев еще в 2003г. в целях равномерного распределения и взаимовыгодного использования ресурсов предложил всем странам региона создать водно-энергетический консорциум. Interfax, 22.4.2008г.

— Министерство охраны окружающей среды Казахстана может наложить на СП «Тенгизшевройл» (ТШО, разрабатывает крупные нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области Казахстана) административный штраф в 37 млрд. тенге (почти 307 млн.долл.). «Сейчас рассматривается вопрос об административном штрафе в размере причиненного ущерба, т.е. еще раз на 37 млрд. тенге», — сообщил министр охраны окружающей среды Нурлан Исаков в ходе «правительственного часа» в парламенте в понедельник в Астане.

Он напомнил, что в минувшем году ТШО уже было штрафовано на 37 млрд. тенге за размещение отходов. «Согласно законодательству, природоохранная прокуратура, рассмотрев такое административное дело (предыдущее нарушение), предписала нашему органу применить эту норму (административный штраф в размере причиненного ущерба). т.е. в дек. прошлого года причиненный ущерб составил 37 млрд. тенге», — сказал он журналистам после заседания.

Н.Исаков также сообщил, что на прошлой неделе президент Казахстана Нурсултан Назарбаев дал ряд поручений руководству ТШО по решению вопросов утилизации серы.

«На прошлой неделе глава государства принял руководство ТШО и поставил конкретные задачи, в частности, о необходимости сокращения срока утилизации 8,8 млн.т. серы, во-вторых, о привлечении к этому вопросу наших отечественных производителей, в-третьих, получение ряда товаров из серы, в-четвертых, сокращение количества аварий (на предприятии — ИФ)», — отметил он.

Глава природоохранного ведомства уточнил, что отходы серы, по которым предъявляются претензии к ТШО, образовались в результате многочисленных аварий на производстве. «Я хотел бы подчеркнуть, что сера, по которой мы предъявляем претензии к ТШО — 2 млн. 830 тыс. 50 т. некондиционной серы — образовалась в результате частых аварий. В прошлом году была 51 авария, в этом — 17», — сказал Н.Исаков.

С соответствующим иском управление охраны окружающей среды по Атырауской области обратилось в суд в авг. 2007г.

Экологи обвинили ТШО в «систематическом нарушении процесса безопасного извлечения серы, обусловленного технологическим регламентом, с причинением окружающей среде значи-

тельного вреда». По данным истца, в 2003-06гг. СП незаконно разместило 2,8 млн.т. комовой серы.

Нефтедобычу на Тенгизе ТШО начало в 1994г. на основе заключенного в 1993г. на равнодолевой основе соглашения между Chevron и Казахстаном. Нефть, добываемая этим СП, содержит большое количество серы, которую компании приходится извлекать и перерабатывать.

Участниками этого СП являются американские ChevronTexaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через национальную компанию «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKARco (5%).

ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане. Компания работает над проектами, способными вдвое увеличить нефтедобычу. Interfax, 21.4.2008г.

– Казахстан и Кыргызстан выступают за скорейшее создание водно-энергетического консорциума странами центральноазиатского региона. Об этом заявил президент Казахстана Нурсултан Назарбаев на пресс-конференции по итогам переговоров с президентом Кыргызстана Курманбеком Бакиевым.

«Мы с Курманбеком Салиевичем хотели бы ускорить встречу руководителей водно-энергетических отраслей четырех стран региона с тем, чтобы выработать совместный подход к рациональному использованию ресурсов реки Сырдарья и подписать соглашение, которое будет на практике означать полное взаимодействие в этом вопросе», – сказал Н. Назарбаев.

Н. Назарбаев в 2003г. в целях равномерного распределения и взаимовыгодного использования ресурсов предложил всем странам региона создать водно-энергетический консорциум, однако практических шагов для осуществления этой идеи пока не было предпринято. Синьхуа, 18.4.2008г.

– Строительство в Южно-Казахстанской области (ЮКО) Коксарайского водохранилища как контррегулятора водных ресурсов в Центральной Азии снизит угрозу затопления в южных регионах Казахстана вдвое, считает глава МЧС республики Владимир Божко.

«Благодаря контррегулятору мы сможем обезопасить плотину, которая выше него стоит. Когда весной будет взламываться лед (на реке Сырдарья), мы сможем более оперативно реагировать. У нас угроза разлива воды сократится вдвое», – сказал Б.Божко.

Он напомнил, что «основной сброс воды по Сырдарье идет у нас зимой», и в это время через замерзшую реку можно пропускать не более 700 куб.м. воды в секунду. «Если этот объем больше, река начинает взламывать лед, и начинаются затопы, которые смыывают расположенные вдоль берега поселки», – пояснил В.Божко.

Новый контррегулятор позволит расходовать накопленную воду постепенно и использовать ее по мере необходимости для с/х нужд и оздоровления Аральского моря, отметил глава МЧС.

Как известно, в паводковый период ежегодно подвергаются угрозе затопления населенные пункты ЮКО и Кызылординской области, расположенные в бассейне Сырдарьи. Происходит это, как пояснил В.Божко, «в силу экономических об-

стоятельств, сложившихся в Киргизии», где Токтагульское водохранилище, на котором есть ГЭС, переведено «из ирригационного режима работы в энергетический». В результате соседняя страна зимой расходует намного больше воды, чем в другое время года.

Действующая в Центральной Азии водно-энергетическая система (ВЭС) – Нарын-Сырдарьинский каскад водохранилищ – устроена таким образом, что страны региона вынуждены договариваться об отпускаемых и принимаемых объемах воды. В частности, от объемов вырабатываемой Токтагульской ГЭС электроэнергии зависит сброс воды с одноименного водохранилища в ВЭС региона.

Сырдарья протекает по территории четырех государств региона: Киргизии, Узбекистана, Таджикистана и Казахстана.

Недавно власти Казахстана приняли окончательное решение о строительстве в ЮКО Коксарайского водохранилища. В Астане уверены, что при наличии этого водохранилища Казахстану удастся избежать проблем с водообеспечением юга республики в летний период и переполнением действующего Шардаринского водохранилища (в ЮКО) – в зимний в результате сброса Киргизией повышенных объемов воды с Токтагульского гидроузла. Interfax, 18.4.2008г.

– Министерство охраны окружающей среды Казахстана планирует введение экологического налога с начала следующего года. Об этом 15 апр. сообщил глава указанного ведомства Нурлан Искаков в ходе интернет-конференции по вопросам развития малого и среднего бизнеса. «Экологический налог, который мы хотим ввести со следующего года, включен в разработку нового налогового и бюджетного кодексов», – сказал Н. Искаков.

По его словам, «зеленый» налог по примеру европейских стран будет взиматься за негативное воздействие на окружающую среду. При этом он не будет распространяться на альтернативные источники энергии.

В ходе 18 пленарного заседания Совета иностранных инвесторов президент Казахстана Нурсултан Назарбаев поручил правительству ускорить работу по введению экологического налога. Синьхуа, 17.4.2008г.

– Правительства Казахстана, Киргизии, Таджикистана и Узбекистана могут заключить четырехсторонний протокол об использовании водно-энергетических ресурсов бассейна реки Сырдарья в ближайшее время, считает президент Казахстана Нурсултан Назарбаев. «Мы с президентом Киргизии хотели бы ускорить встречу руководителей водно-энергетических отраслей четырех стран для того, чтобы выработать совместный подход к рациональному использованию ресурсов реки Сырдарья и подписать четырехстороннее соглашение, которое будет на практике означать полное взаимодействие в данном вопросе» – сказал Н.Назарбаев в четверг в Астане на пресс-конференции по итогам 2 заседания высшего казахстанско-киргизского межгосударственного совета.

Четырехсторонний протокол об использовании водно-энергетических ресурсов Сырдарьи может быть подписан странами региона на встрече руководителей заинтересованных госведомств в Бишкеке 29-30 апр. текущего года. Interfax, 17.4.2008г.

– Правительства Казахстана, Киргизии, Таджикистана и Узбекистана могут заключить четы-

рехсторонний протокол об использовании водно-энергетических ресурсов бассейна реки Сырдарья 29-30 апр. текущего года в Бишкеке, заявил вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Дуйсенбай Турганов.

«В итоговом протоколе комиссии нашел отражение вопрос подписания четырехстороннего соглашения об использовании водно-энергетических ресурсов Сырдарьи. Мы рассчитываем, что данный протокол будет подписан сторонами на встрече в Бишкеке 29-30 апр.», — сказал он на брифинге в среду в Астане после завершения 7 заседания межправительственной казахстанско-киргизской совместной комиссии.

Как указывается в протоколе заседания, комиссия поручила заинтересованным ведомствам двух стран «продолжить работу по подписанию четырехстороннего протокола между правительствами Казахстана, Киргизии, Таджикистана и Узбекистана об использовании водно-энергетических ресурсов бассейна реки Сырдарья в 2008г. и I кв. 2009г.».

После подписания указанного соглашения, подчеркивается в протоколе комиссии, уполномоченным ведомствам «поручается подготовить к подписанию протокол между правительствами Казахстана и Киргизии об использовании водно-энергетических ресурсов бассейна реки Сырдарья». Interfax, 16.4.2008г.

— Министр охраны окружающей среды Республики Казахстан Нурлан Искаков считает, что особое внимание АО СNPC-Актобемунайгаз» необходимо уделять пересмотру плана природоохранных мероприятий. Такое заявление министр сделал во время встречи с делегацией СNPC-Актобемунайгаз» во главе с гендиректором компании Ван Чжунцай. Об этом сообщает Kazakhstan today.

«Особое внимание компании следует уделить пересмотру плана природоохранных мероприятий, нацеленных на увеличение эффективности работы газоочистного оборудования, рекультивации земель, переработки отходов», — отметил министр. Планируемый объем добычи нефти СNPC-Актобемунайгаз» в 2008г. составляет 5,7 млн.т., что на 100 тыс.т. больше, чем в 2007г.; газа — 1,01 млрд.куб.м., что больше уровня 2007г. на 127,9 млн.куб.м. www.oilcapital.ru, 7.4.2008г.

— Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев заявил, что Коксарайское водохранилище на юге страны будет построено. «Это нелегкое решение — идти на такие большие затраты и строить новое водохранилище. Но у нас нет выбора. Поэтому решаем вопрос окончательно — Коксарай будем строить», — заявил Н.Назарбаев в понедельник на совещании по вопросу строительства Коксарайского контррегулятора.

«Это такой же социальный объект, как, например, газопровод с Запада на юг Казахстана, — прибыли он не принесет, но поможет решить много проблем», — добавил президент.

Как указывается в распространенном в сообщении пресс-службы главы государства, ранее принятое решение правительства о строительстве нового водохранилища на юге республики «встретило неоднозначную оценку общественности и руководства одного из регионов страны».

В этой связи глава государства в ходе совещания поручил провести разъяснительную работу среди общественности Кызылординской области,

«у которой сложилось ошибочное мнение, что строительство контррегулятора может привести к загрязнению воды реки Сырдарья и дальнейшему обмелению Арала».

«Пусть кызылординцы прислушаются к мнению специалистов и ученых. И тогда поймут, что реализация этого проекта — в интересах, прежде всего, населения области, а также заполнения Малого Арала», — сказал глава государства.

Строительство Коксарая как еще одного регулятора водных ресурсов в Центральной Азии обсуждалось не один год. В марте текущего года правительство Казахстана высказалось за скорейшую реализацию данного проекта.

Согласно сообщению пресс-службы президента, с 1993г. Киргизия перевела работу Токтагульского водохранилища в «энергетический режим», что привело к неравномерному поступлению воды в реку Сырдарья. Увеличение зимних пусков в среднем в 2,5 раза приводит к весенним паводкам и подтоплению населенных пунктов южных областей Казахстана.

Кроме того, отмечается в сообщении пресс-службы, Узбекистан в последние годы сократил объемы поступления воды в Арнасайское водохранилище, которое в связи с этим не выполняет в должном объеме функцию контррегулятора, принимающего излишки при пусках воды с территории Киргизии. В результате Шардаринское водохранилище, расположенное на территории Казахстана, не справляется с поступающим стоком Сырдарьи.

На совещании также указывалось, что затраты республиканского и местного бюджетов на ликвидацию последствий недавнего подтопления населенных пунктов, из-за которого разрушено более 3 тыс. домов и социальных объектов в Южно-Казахстанской области, составят 12 млрд. тенге, еще 3,8 млрд. тенге — расходы МЧС на ликвидацию паводковой ситуации на Сырдарье.

«Таким образом, — отмечается в сообщении пресс-службы президента, — только в нынешнем году отсутствие действенного контррегулятора речного стока повлекло дополнительные затраты государства на сумму 130 млн.долл.».

Как отмечается в пресс-релизе, «опасная ситуация может повториться из года в год, угрожая 20 населенным пунктам Южно-Казахстанской области и 50 населенным пунктам Кызылординской области». «Причем главная опасность состоит в том, что «большая вода» Сырдарьи может разрушить Шардаринское водохранилище, что будет иметь катастрофические последствия для региона», — говорится в сообщении.

Казахстану для обеспечения безопасности Шардаринского водохранилища, нормализации ситуации в низовьях реки, обеспечения орошаемого земледелия Кызылординской области, а также природных комплексов в дельте реки Сырдарьи необходимо иметь резервную емкость, которая бы компенсировала отсутствие Арнасайского катастрофического сброса, отмечается в пресс-релизе.

По информации пресс-службы президента, согласно ТЭО, основной задачей Коксарайского контррегулятора является накопление избыточных зимних расходов воды в течение 3-4 месяцев с последующей подачей ее в весенние месяцы для нужд Кызылординской области и в водные экоси-

стемы низовий реки. «Важно также, что в нем будет аккумулироваться зимний наиболее чистый сток реки», — отмечается в пресс-релизе. Interfax, 7.4.2008г.

— 20 фев. премьер-министр Башкирии Рафаэль Байдавлетов и министр по чрезвычайным ситуациям Казахстана Владимир Божко подписали протокол о намерениях. Документ касается поставок в Казахстан для нужд министерства по чрезвычайным ситуациям спасательной техники, выпускаемой предприятиями Башкирии. Об этом сообщил официальный представитель правительства РБ Газиз Юсупов.

Речь идет о поставках вертолетов (производства Кумертауского АПП), вездеходов и пожарной техники. Протоколом намерения оговаривается, что в течение месяца сторонами будут подготовлены окончательные программы сотрудничества.

«Стихия не признает границ и для блага своих народов спасатели должны уметь сотрудничать и вместе противостоять ее капризам», — подчеркнул Байдавлетов. Божко особо отметил высокий уровень подготовки и технологии, применяемые башкирскими спасателями, и сказал, что одним из перспективных направлений сотрудничества является обмен опытом в этой сфере. ИА Regnum, 20.3.2008г.

— Казахстан продолжит последовательно убеждать партнеров по Центральной Азии в необходимости водно-энергетического консорциума. Об этом сегодня, 20 марта, в ходе пленарного заседания сената (верхней палаты казахстанского парламента) заявил вице-премьер Умирзак Шукеев.

Между тем, как отметили вице-премьер, до настоящего времени сторонами даже не согласован проект концепции водно-энергетического консорциума, в связи с чем, с привлечением международных экспертов, решением межгосударственного совета ЕврАзЭС поручено продолжить работу над проектом концепции. ИА Regnum, 20.3.2008г.

— Казахстан намерен продолжить диалог по учреждению водно-энергетического консорциума в Центральной Азии, заявил вице-премьер республики Умирзак Шукеев. «Мы будем продолжать последовательно убеждать наших партнеров по Центральной Азии в необходимости водно-энергетического консорциума», — сказал он, выступая на пленарном заседании сената парламента республики в четверг, отвечая на депутатский запрос о мерах по ликвидации последствий паводка в Южно-Казахстанской области.

Он также добавил, что правительство приняло решение «продолжить решение этого вопроса (о создании водно-энергетического консорциума) независимо от того, будем ли мы строить Коксарай или нет». «Начиная с 2006г., в рамках ЕврАзЭС проводится работа по согласованию позиций стран центрально-азиатского региона по использованию водно-энергетических ресурсов бассейнов рек Амударья и Сырдарья. Однако до настоящего времени сторонами не согласован даже проект концепции водно-энергетического консорциума. В этой связи решением Межгоссовета ЕврАзЭС поручено продолжить работу над концепцией с привлечением международных независимых экспертов», — напомнил У.Шукеев.

В минувший вторник правительство Казахстана приняло решение построить в Южно-Казахстанской области Коксарайское водохранилище

как еще один регулятор водных ресурсов в Центральной Азии.

Предполагается, что при строительстве Коксарайского водохранилища Казахстану удастся избежать проблем с водообеспечением юга республики в летний период и переполнением действующего Шардаринского водохранилища — в зимний период в результате сброса Киргизией повышенных объемов воды с Токтагульского гидроузла. На строительство водохранилища министерство сельского хозяйства Казахстана запрашивает 500 млн.долл.

Сырдарья протекает по территории четырех государств: Киргизии, Узбекистана, Таджикистана и Казахстана. Действующая в Центральной Азии водно-энергетическая система (ВЭС) устроена таким образом, что страны региона вынуждены договариваться об отпускаемых и принимаемых объемах воды. В частности, от объемов вырабатываемой Токтагульской ГЭС электроэнергии зависит сброс воды с одноименного водохранилища в ВЭС региона.

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев еще в 2003г. в целях равномерного распределения и взаимовыгодного использования ресурсов предложил всем странам региона создать водно-энергетический консорциум, однако практических шагов для осуществления этой идеи пока не принято. Interfax, 20.3.2008г.

— Глава министерства охраны окружающей среды (МООС) Казахстана Нурлан Исаков принял генерального производственного директора компании Epi Стефано Као, сообщила пресс-служба министерства. На встрече, состоявшейся в минувший понедельник, были обсуждены вопросы сотрудничества, указывается в распространенном в среду сообщении пресс-службы.

«Замечания, высказанные МООС компании Agip КСО (ведет разработку нефтегазового месторождения Кашаган на шельфе Каспия) в середине прошлого года, а также вопросы, поднимаемые министерством сельского хозяйства, в настоящее время компанией выполняются», — указывается в сообщении.

Так, сообщается в пресс-релизе, в настоящее время между комитетом рыбного хозяйства министерства и Agip КСО «согласованы вопросы, касающиеся компенсации нанесения ущерба рыбным ресурсам, а также заключен меморандум о взаимопонимании».

На встрече также было отмечено, что в целях решения вопросов хранения и утилизации серы компанией было проведено совещание с участием представителей МООС, министерства энергетики и минеральных ресурсов, национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз». Стороны обсудили обновленный маркетинговый план, стратегию управления серой, включая маркетинг по применению серы в сельском хозяйстве, сообщается в пресс-релизе.

«Кроме того, в соответствии с представленной информацией, переработка серосодержащего газа и хранение серы предусматривается только на период опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. При последующей фазе разработки месторождения предусматривается стопроцентная обратная закачка сероводорода в пласт», — указывается в пресс-релизе.

Пресс-служба также сообщила, что С.Као высказал предложение о реализации совместных с МООС проектах в области устойчивого развития.



14 янв. этого года было подписано соглашение между участниками международного консорциума Agip КСО и правительством Казахстана. Длительные переговоры правительства с участниками консорциума завершились внесением изменений в СРП по Северо-Каспийскому проекту – проекту «Кашаган». Согласно изменениям, казахстанская нацкомпания

«КазМунайГаз» получает статус крупного участника консорциума (16,81% долевого участия) наряду с Eni, Total, ExxonMobil, Shell. Оператором проекта станет новая компания, которая будет создана всеми участниками консорциума, но уже с учетом возросшей роли «КазМунайГаза» в проекте. Начать промышленную добычу на Кашагане планируется в 2011г.

Пока же состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni, Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips – 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» – по 8,33%.

Согласно СРП, в контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию примерно в 5,6 тыс. кв. км. Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры – в 38 млрд. бар.

Для реализации Северо-Каспийского проекта вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП был создан консорциум ОКЮЭС (прежнее название Agip КСО). Interfax, 19.3.2008г.

– Правительство Казахстана приняло решение построить в Южно-Казахстанской области Коксарайское водохранилище. «Я считаю, что водный вопрос на юге Казахстана помимо его экономической и социальной составляющей является также вопросом обеспечения национальной безопасности. Прошу в протокол заседания записать, что практическое решение мы принимаем: Коксарайское водохранилище», – сказал премьер-министр Карим Масимов на заседании правительства во вторник.

Он подчеркнул, что строительство водоема должно начаться в текущем году: «Даю вам месяц на подготовку необходимых постановлений правительства и для решения всех сопутствующих вопросов», – сказал К.Масимов, обращаясь к вице-премьеру Умирзаку Шукееву.

Председатель комитета по водным ресурсам минсельхоза Казахстана Анатолий Рябцев, объясняя необходимость строительства водохранилища заявил: «Выхода из положения два: или мы строим Коксарайский регулятор, или мы находим оптимальное решение с нашими соседями и переводим режим Токтагульского водохранилища (в Киргизии – ИФ) в ирригационный период в прежний режим, который был до 1990г.».

Однако, отметил он, «как показала практика, мы с 1995г. не сдвинулись с мертвой точки по этому вопросу, и ситуация усугубилась». «Остается только одно – рассматривать строительство контррегулятора», – сказал А.Рябцев.

Вместе с тем, полагает А.Рябцев, по этому вопросу следует провести переговоры и договориться с соседними странами. «Необходимо продолжить переговоры с соседними государствами по заключению долгосрочных соглашений и созда-

нию международного водно-энергетического консорциума», – сказал он.

А.Рябцев считает, что Узбекистан неодобрительно отнесется к этой идее. «В случае принятия нами решения о строительстве Коксарайского контррегулятора, естественно, это вызовет неодобрение: ведь у Казахстана появится веский аргумент не зависеть от водной политики Узбекистана. Кроме того, практически без воды может оказаться построенное ими Арнасайское водохранилище», – отметил он.

Министр экономики и бюджетного планирования республики Бахыт Султанов, выступая на заседании, сообщил, что на реализацию данного проекта министерство сельского хозяйства запрашивает 500 млн.долл. «Согласно существующему технико-экономическому обоснованию, стоимость строительства контррегулятора в ценах на 1991г. составляет 223 млн.долл. минсельхоз просит на проект 500 млн.долл., в т.ч. 18 млн.долл. – на доработку ТЭО проекта», – сказал Б.Султанов.

В этой связи У.Шукеев предложил выделить из республиканского бюджета в 2008г. 1 млрд. тенге на доработку ТЭО и проектно-сметной документации проекта (текущий 120,68/\$1). Interfax, 18.3.2008г.

– В министерстве сельского хозяйства Казахстана считают целесообразным строительство Коксарайского водохранилища в Южно-Казахстанской области (ЮКО) страны. В фев. этого года президент Казахстана Нурсултан Назарбаев поручил правительству определиться по вопросу строительства Коксарайского водохранилища.

«Опять мы сидим под страхом, пустит ли там Токтагульское водохранилище (в Киргизии) нам воду, затопим ли мы Кызылорду и часть Чимкента. Мы не можем так дальше жить, нужно решить – строим мы (Коксарайское) водохранилище или нет», – сказал он.

Вопрос строительства на юге страны Коксарайского водохранилища обсуждается в правительстве Казахстана не первый год. Несколько лет назад заявлялось, что правительство Казахстана рассматривает вопрос строительства на реке Сырдарье Коксарайского водохранилища емкостью не менее 2 млрд.куб.м. как контррегулятора Шардаринского водохранилища (в ЮКО, также на Сырдарье).

Предполагается, что при наличии Коксарайского водохранилища Казахстану удастся избежать проблем с водообеспечением юга республики в летний период и переполнением действующего Шардаринского водохранилища – в зимний в результате сброса Киргизией повышенных объемов воды с Токтагульского гидроузла. Сырдарья протекает по территории четырех государств: Киргизии, Узбекистана, Таджикистана и Казахстана.

Действующая в Центральной Азии водно-энергетическая система (ВЭС) устроена таким образом, что страны региона вынуждены договариваться об отпускаемых и принимаемых объемах воды. В частности, от объемов вырабатываемой Токтагульской ГЭС электроэнергии зависит сброс воды с одноименного водохранилища в ВЭС региона.

В апр. 2006г. в Бишкеке состоялась встреча рабочих групп стран региона, которые разработали проект четырехстороннего межгосударственного соглашения о совместном использовании водно-

энергетических ресурсов Нарын-Сырдарьинского каскада водохранилищ (в Центральной Азии) и Токтогульского водохранилища.

Проект соглашения предусматривает поставки киргизской электроэнергии в объеме по 1,1 млрд. квтч. в Узбекистан и Казахстан и 2,5 млрд.куб.м. воды в эти страны во время вегетационного периода. Interfax, 18.3.2008г.

— На ликвидацию последствий паводка в Южно-Казахстанской области (ЮКО) Казахстана требуется более 9 млрд. тенге (текущий 120,68/\$1), сообщил министр индустрии и торговли республики Владимир Школьник.

«Обследованием установлено: в целом повреждено 2346 домостроений, из которых не пригодны к эксплуатации 1478 домов, 457 домов требуют капитального ремонта с сейсмоусилением, а также девять школ, из которых семь школ двух районов подлежат сносу и две школы требуют капитального ремонта. Значительно повреждены шесть объектов здравоохранения», — сказал В.Школьник на заседании правительства во вторник.

Он также сообщил, что повреждены 106 км. линий электропередачи и требуют восстановления 200 трансформаторных подстанций.

Кроме того, разрушено 12 км. газопровода, требуют ремонта и восстановления 107 км. автодорог и 59 км. мостов, 270 км. оросительных дренажных сетей, сказал В.Школьник.

По его словам, общая сумма затрат на ликвидацию последствий паводка в ЮКО составила 9 млрд. 348,8 млн. тенге, в т.ч. на капитальный ремонт двух школ — 825 млн. тенге, на строительство 1478 домов — 5 млрд. 557 млн. тенге, на капитальный ремонт 457 домов — 678 млн. тенге.

На строительство и ремонт объектов здравоохранения и культуры, инженерной инфраструктуры — 1 млрд. 847 млн. тенге, и на проведение с/х работ необходим кредит в 469,2 млн. тенге.

Министерством индустрии и торговли совместно с акиматом Южно-Казахстанской области разработан план мероприятий по устранению последствий паводка с указанием объемов необходимых финансовых средств, сроков исполнения и источников финансирования с привлечением регионов и национальных компаний.

«Затраты 6 млрд. 390 млн. тенге на капитальный ремонт двух школ и строительство новых 1478 домов представляется целесообразным осуществить за счет резерва правительства, 3 млрд. тенге — за счет привлечения средств регионов, кроме Алматинской, Жамбылской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областей, а также за счет средств АО «Самрук» в 790 млн. тенге и за счет средств «Казатомпрома», — сообщил министр.

Кредитование весенне-полевых работ в 469,2 млн. тенге планируется осуществить за счет средств фонда поддержки сельского хозяйства «КазАгро».

Премьер-министр Карим Масимов, выступая на заседании, отметил, что постановление правительства о выделении средств на ликвидацию последствий паводка в ЮКО будет подписано в пятницу. «Вопрос помощи людям ЮКО, пострадавшим от паводка, находится на контроле президента. (.) Мы принимаем такое решение (о выделении средств на ликвидацию последствий паводка — ИФ). Я даю соответствующее поручение: в четверг данное постановление правительства должно быть

внесено в канцелярию, в пятницу я должен его уже подписать», — сказал К.Масимов, добавив, что «уже в понедельник деньги должны прийти до людей в ЮКО».

Между тем в самой ЮКО ущерб от наводнения оценивают в 15,3 млрд. тенге, сообщил директор областного департамента мобилизационной подготовки и ЧС Кенжехан Тулебаев.

«В эту сумму входят средства на возведение поврежденных и разрушенных жилых домов, дорог, мостов, каналов, линий электропередачи, колодцев, а также возмещение ущерба за погибший скот и домашнее имущество», — сказал К.Тулебаев.

При этом он уточнил, что «на возмещение домашнего имущества: мебель, бытовую технику и так далее — насчитали 83 млн. тенге». По оценке областной комиссии по ликвидации ЧС, необходимо заново построить 1478 домов, 457 домов нуждаются в капитальном ремонте.

Кроме того, необходимо восстановить 59 поврежденных мостов, капитально отремонтировать две школы, семь школ построить заново. Помимо этого подлежат восстановлению 553 км. разрушенных паводковыми водами дорог, рассказал собеседник агентства.

В фев. проливные дожди и паводковые воды подтопили несколько населенных пунктов в Сарыагашском, Арыском, Ордабасинском районах Южно-Казахстанской области, в результате чего без крова оказались более 13 тыс.чел. Interfax, 18.3.2008г.

— Karachaganak Petroleum Operating (КРО), разрабатывающая нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак в Западно-Казахстанской области, считает необоснованными обвинения казахстанской стороны о нарушении природоохранного законодательства республики.

КРО считает, что компанией были соблюдены все нормативные требования республики Казахстан в части предоставления экологической отчетности. КРО не считает, что компанией были нарушены какие-либо требования экологического законодательства страны», — указывается в сообщении компании.

КРО «не имела возможности предоставить требуемую документацию в налоговый комитет Бурлинского района в связи с отказом территориального управления Западно-Казахстанской области по охране окружающей среды согласовать расчеты платежей за выбросы в окружающую среду», считает компания.

Между тем, поясняется в сообщении, несмотря на отказ управления согласовать расчеты платежей, а также несмотря на своевременные авансовые выплаты КРО расчетных сумм платежей в окт. 2007г., налоговым комитетом было принято решение о приостановлении казахстанских счетов компании. «Компания КРО считает, что все ее действия проводились в соответствии с законодательством Казахстана. В связи с этим, КРО обжаловала в межрайонном экономическом суде Уральска действия управления и, впоследствии, 5 марта 2008г. суд вынес решение в пользу КРО, признав отказы территориального управления в заверении налоговой отчетности за 3 и III кв. 2007г. незаконными и необоснованными», — отмечается в сообщении.

Касательно взыскания с компании 1,8 млрд. тенге за выбросы в окружающую среду, в сообщении указывается, что КРО не согласна с позицией

управления, и в настоящее время отстаивает свою позицию в судах Казахстана».

КРО остается приверженной высочайшим экологическим стандартам. В течение последних трех лет наблюдается существенное снижение объемов выбросов. В 2007г. компанией был достигнут уровень утилизации газа, составляющий 99,65%. КПО намерена добиться снижения экологической нагрузки посредством использования передовой технологии и внедрения международных экологических стандартов и методик, применяемых в мировой нефтегазовой промышленности», — подчеркивается в сообщении.

Ранее сообщалось, что расходные операции по банковским счетам компании КРО приостановлены согласно норме Налогового кодекса за несвоевременное предоставление налоговой отчетности «Плата за эмиссии в окружающую среду, а межрайонный экономический суд Уральска (адмцентр региона) вынес решение о взыскании с КРО 1,8 млрд. тенге за самовольные сверхнормативные выбросы газа в атмосферу в течение 2007г. Запасы Карачаганакского месторождения оцениваются более чем 1,2 млрд. т. нефти и конденсата и 1,35 трлн. куб.м. газа. Согласно соглашению о разделе продукции, доли участия между участниками консорциума распределены следующим образом: BG и Eni — по 32,5%, Chevron — 20% и «Лукойл» — 15%.

Официальный курс на 18 марта — 120,68 тенге/\$1. Interfax, 18.3.2008г.

— СП «Тенгизшевройл» (ТШО) за нарушения требований природоохранного законодательства в 2007г. 22 раза привлечено к административной ответственности, сообщила пресс-служба министерства охраны окружающей среды Казахстана.

«По данным государственных инспекционных проверок, в 2007г. за нарушения требований природоохранного законодательства компания была привлечена 22 раза к административной ответственности на 142 млн. тенге», — отмечается в распространенном в среду пресс-релизе министерства. Текущий курс — 120,19/1 долл.

Согласно информации пресс-службы, глава природоохранного ведомства республики Нурлан Искаков во вторник провел переговоры с руководством ТШО, в ходе которых были обсуждены вопросы накопления и открытого хранения больших объемов серы, а также снижения сжигания газа на факелах.

По информации представителей ТШО, в 2007г. продажи серы увеличились по сравнению с 2006гг. на 24% и составили 2,05 млн. т., а общий объем накопленной серы в 2007г. был сокращен почти на 500 тыс.т., отмечается в пресс-релизе.

Между тем в минувшем году объемы сжигаемого на факелах газа по сравнению с 2000гг. снизились на 80%. «По итогам рабочей встречи руководством ТШО поручено разработать с учетом целевых показателей перехода к устойчивому развитию мероприятия по прекращению сжигания газа на факелах, а также программу утилизации серы с учетом полной утилизации накопленной серы в кратчайшие сроки», — указывается в пресс-релизе.

«Тенгизшевройл» разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области Казахстана (на западе).

В настоящее время участниками СП являются ChevronTexaco Overseas (50%) и ExxonMobil Kazakh-

stan Ventures (25%), Казахстан через «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKARCO (5%).

ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане. Interfax, 20.2.2008г.

— В рамках достигнутых межправительственных договоренностей Узбекистан открыл два своих оросительных канала для приема паводковых вод, поступающих в реку Сырдарья на юге Казахстана и угрожающих затоплением больших густонаселенных территорий.

Как сообщила начальник отдела водопользования республиканского государственного предприятия (РГП) «Югводхоз» в Южно-Казахстанской области (ЮКО) Айгуль Омарова, в минувший вторник Узбекистан открыл Большой ферганский и Северный ферганский каналы. «В каждый из них сбрасывается по 40 куб.м. воды в секунду», — отметила А.Омарова.

Узбекистан пока не открыл Южноголодностепский канал, куда по договоренности сторон предполагалось сбрасывать до 200 куб/сек при пропускной способности в 300 куб/сек, отметила собеседник агентства. По ее словам, «туда сейчас сбрасывается всего 20 куб.м. в секунду».

Согласно данным РГП «Югводхоз», в настоящий момент приток воды в Шардаринское водохранилище, расположенное в ЮКО на реке Сырдарья, составляет 1599 куб/сек. Объем воды в водохранилище, рассчитанном на прием 5,5 млрд.куб.м., достиг 4,431 млрд.куб.м. По информации казахстанской стороны, сброс воды с Токтогульского водохранилища в Киргизии, которая затем попадает в Сырдарью, составляет 700 куб/сек.

В начале фев. представители трех стран договорились, что Киргизия и Узбекистан примут меры по уменьшению притока воды в Шардаринское водохранилище.

В Центральной Азии из-за горной местности и рельефа естественная водоносная система сложилась таким образом, что может привести к катастрофическим последствиям в виде паводка и наводнений на юге Казахстана весной, летом — к засухе. В связи с этим страны региона ежегодно договариваются о совместном регулировании водосток, потреблении воды из естественных источников, использования ее в промышленных целях, в частности, для производства электроэнергии, исходя из конкретных климатических условий.

В этом году из-за небывало суровой зимы, большого количества выпавшего в Центральной Азии снега на юге Казахстана возможны серьезные паводки, разливы и затопления вдоль русла реки Сырдарья, берущей начало в соседних странах региона.

В этой связи из населенных пунктов ЮКО уже эвакуировано 400 чел. В МЧС Казахстана не исключают, что в целях безопасности может быть эвакуировано до 200 тыс.чел. в ЮКО и Кызылординской области республики. Interfax, 20.2.2008г.

— Прокуратура Атырауской обл. Казахстана в 2007г. по итогам проверок природопользователей возместила государству 5,042 млрд. тенге (41,8 млн.долл.) за нарушения природоохранного законодательства, говорится в сообщении ведомства.

По данным прокуратуры, СП «Тенгизшевройл» (ТШО, разрабатывает нефтегазовые месторожде-

ния Тенгиз и Королевское в Атырауской обл.) допустило нарушения требований природоохранного законодательства в части превышения объемов выбросов загрязняющих веществ, чем нанесло ущерб окружающей среде в 1 млрд. 432 млн. 356,215 тыс. тенге (11,9 млн.долл.). По представлению природоохранного прокурора, сумма ущерба полностью взыскана в доход государства.

За загрязнения земной поверхности буровым шламом и нефтепродуктами ТШО заплатило 5,2 млн. тенге (43 тыс.долл.).

По результатам замеров прокуратура области установила также превышение объемов выбросов, нормативов сбросов сточных вод и объемов размещения промышленных отходов на объектах Agip КСО. Ущерб оценен в 296 млн. 617,371 тыс. тенге (2,5 млн.долл.), отмечается в пресс-релизе.

Сумма ущерба от сверхнормативных выбросов производственного филиала «Эмбаунайгаз» (в составе АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз») составила 452 млн. 612,5 тыс. тенге (3,7 млн.долл.). С этого предприятия также взыскана сумма ущерба в 5,3 млн. тенге (44 тыс.долл.) «за сверхнормативное размещение промышленных отходов и загрязнения нефтепродуктами земной поверхности».

Кроме того, прокуратура выявила факты выделения земельных участков для размещения твердо-бытовых отходов в нарушение установленных экологических требований.

Официальный курс на 19 фев. — 120,07 тенге/1 долл. Interfax, 19.2.2008г.

— В Западно-Казахстанской области (ЗКО) прорабатываются два проекта по снижению зависимости от России в обеспечении региона водой.

«Чтобы снизить зависимость от России, нами разработан проект по реконструкции водопроводного тракта межбассейновой переброски воды из Урало-Кушумской системы в реку Большой Узень», — сообщил директор госпредприятия (РГП) «Западводхоз» Казбек Кенжегалиев.

При этом он отметил, что в случае реализации данного проекта «появится возможность подать до 30 млн.куб.м. воды» из реки Урал в Большой Узень.

Реализация данного проекта оценивается в 339 млн. тенге (текущий — 120,37/1 долл.). В настоящий момент, по словам собеседника агентства, на средства областного бюджета разработано его технико-экономическое обоснование.

Наряду с этим разработан проект по реконструкции местного Айдарханского водохранилища, который позволит аккумулировать до 50 млн.куб.м. паводковой воды и обеспечить ею населенные пункты южных районов ЗКО, сообщил К.Кенжегалиев.

По мнению руководителя госпредприятия, «если эти проекты будут реализованы, появится возможность на треть снизить зависимость от поставок воды из России». Данные проекты находятся на рассмотрении в комитете по водным ресурсам минсельхоза.

Потребность ЗКО в питьевой воде ежегодно растет, в этом году регион планирует закупить в России 132 млн.куб.м., на покупку которых в республиканском бюджете предусмотрено 632 млн. тенге.

Население ЗКО превышает 610 тыс.чел. Interfax, 13.2.2008г.

— Для увеличения сброса воды с Шардаринского водохранилища (Южно-Казахстанская область,

ЮКО) во вторник открыт Кызылкумский канал, сообщили в республиканском государственном предприятии «Югводхоз».

Согласно данным «Югводхоза», накануне днем были открыты задвижки на Кызылкумском канале, и сейчас туда сбрасывается 10 куб.м. воды в секунду. «Сложность в том, что на шлюзах и задвижках канала замерзли механизмы. К тому же там отсутствует автоматика, и пришлось открывать вручную», — сообщили сотрудники «Югводхоза».

В случае необходимости Кызылкумский канал сможет принять до 80 куб. м./сек. В данный момент приток воды в Шардаринское водохранилище составляет 1279 куб. м./сек, сброс в Сырдарью составляет 700 куб.м. «В минувший четверг для сброса воды был открыт Арнасай, и три последних дня туда уходит 300 кубов в секунду», сообщили в «Югводхозе».

Объем воды в Шардаринском водохранилище достиг 4 млрд. 98 млн.куб.м. при проектном объеме 5 млрд. 400 млн. Контрольный уровень должен составлять 4 млрд. 800 млн. кубов, чтобы иметь запас «для маневров в экстренных ситуациях». В этом году из-за небывало суровой зимы, большого количества выпавшего снега в Центральной Азии на юге Казахстана возможны серьезные паводки, разливы и затопления вдоль русла реки Сырдарья, берущей начало в соседних странах региона. На этой реке расположено Шардаринское водохранилище.

По информации пресс-службы ЮКО, на различные противопаводковые мероприятия из резерва правительства Казахстана выделено 927,2 млн. тенге, из областного бюджета — 500 млн. тенге (текущий 120,35/1 долл.). Interfax, 12.2.2008г.

— Казахстан, Киргизия и Узбекистан достигли договоренности, в соответствии с которой будет сокращен объем воды, поступающей в Шардаринское водохранилище (в Южно-Казахстанской области, ЮКО), сообщили в пресс-службе акима ЮКО.

«Достигнута межправительственная договоренность, что в Ферганской долине по каналам они (Узбекистан) будут забирать 150-200 кубов воды, ближе к Кайраккумскому водохранилищу в каналы заберут 200 кубов. С нашей стороны в канал Достык мы возьмем 80 кубов, и таким образом уменьшим поступление воды в Шардару», — сообщили в пресс-службе акима.

«Узбекистан пообещал пропустить не менее 1,5 млрд. кубов в Арнасай (водохранилищ), но при необходимости могут пропустить и 2,5 млрд.куб.м.», — добавил собеседник агентства.

Помимо этого, удалось договориться, что на Токтагульской ГЭС в Киргизии будут вырабатывать 200 мвт/ч, при этом будет повышена выработка электроэнергии на Бишкекской и Ошской ТЭЦ. «С нашей стороны для производства электроэнергии на Бишкекской и Ошской ТЭЦ будут выделены в фев.-марте до 50 тыс.т. угля, в фев. — 4 тыс.т. мазута», — отметили в пресс-службе.

В Центральной Азии из-за горной местности и рельефа естественная водоносная система сложилась таким образом, что может привести к катастрофическим последствиям в виде паводка и наводнений на юге Казахстана весной, летом — к засухе. В связи с этим страны региона ежегодно договариваются о совместном регулировании водосток, потреблении воды из естественных источ-

ников, использования ее в промышленных целях, в частности, для производства электроэнергии, исходя из конкретных климатических условий.

В этом году из-за небывало суровой зимы, большого количества выпавшего снега в Центральной Азии на юге Казахстана возможны серьезные паводки, разливы и затопления вдоль русла реки Сырдарья, берущей начало в соседних странах региона. На этой реке расположено Шардаринское водохранилище.

По информации пресс-службы ЮКО, на различные противопаводковые мероприятия из резерва правительства Казахстана выделено 927,2 млн. тенге, из областного бюджета — 500 млн. тенге (текущий — 120,35/1 долл.). Interfax, 11.2.2008г.

— Конференция «Экологические проблемы Черного и Каспийского морей», организатором которой является Союз предпринимателей Черноморского и Каспийского регионов (УВССЕ), может пройти в 2008г. в Казахстане.

В пресс-релизе азербайджано-турецкого объединения деловых людей (АТІВ), представляющего Азербайджан в УВССЕ, отмечается, что для обсуждения вопроса проведения конференции председатель АТІВ Ахмет Эренток находился в Казахстане.

В частности, А. Эренток в Казахстане провел встречу с председателем Национальной экономической палаты (НЭП) «Атамекен» Азатом Перуашев. «Казахстанская сторона проявила заинтересованность в организации проведения такого заседания», — отмечается в сообщении. Кроме этого, А. Эренток провел встречу с руководством госкомпании «КазМунайГаз».

Как сообщалось ранее, учредительная конференция УВССЕ состоялась 27 нояб. 2006г. в Стамбуле. В окт. 2007г. УВССЕ провела в Баку первую региональную конференцию «Прямые иностранные инвестиции в регионе Черного и Каспийского морей».

АТІВ создан в апр. 2004г. Членами объединения являются 91 компания с азербайджанским и турецким капиталом. Суммарный уставный капитал членов АТІВ составляет 750 млн.долл., суммарный объем инвестиций в экономику Азербайджана составляет 3 млрд.долл. В компаниях, являющихся членами объединения, работают 40 тыс.чел. Interfax, 8.2.2008г.

— При правительстве Казахстана создана рабочая группа по выработке механизма водно-энергетического регулирования в бассейне Сырдарьи. Рабочая группа совместно с представителями Кыргызской Республики и Республики Узбекистан должна выработать согласованный режим пусков из водохранилищ Нарын-Сырдарьинского каскада в зимний период, разработать вопросы по согласованию и подписанию четырехстороннего протокола между правительствами Казахстана, Кыргызстана, Таджикистана и Узбекистана об использовании водно-энергетических ресурсов бассейна Сырдарьи.

Вице-премьер Умирзак Шукеев поручил акиматам Кызылординской и Южно-Казахстанской областей провести в десятидневный срок комиссионную ревизию подверженных затоплению территорий, определить устойчивость защитных гидротехнических сооружений и места возможного образования заторов льда.

По результатам работы комиссионной ревизии должны быть разработаны и утверждены подроб-

ные комплексные планы первоочередных мероприятий по обеспечению надежной защиты населенных пунктов и людей, проживающих в зонах возможного затопления, сохранности автомобильных и железных дорог, линий электропередачи и связи, систем жизнеобеспечения. www.economy.gov.ru, 5.2.2008г.

— При правительстве Казахстана создана рабочая группа по выработке механизма водно-энергетического регулирования в бассейне Сырдарьи.

Решение о создании такой группы принято в пятницу на совещании в правительстве, посвященном предупреждению возможных последствий обильного снегопада в Кызылординской (на юге) и Южно-Казахстанской областях (ЮКО) и увеличения объема воды в Шардаринском водохранилище (в ЮКО), сообщила в пятницу пресс-служба премьер-министра республики.

«Рабочая группа совместно с представителями Кыргызской республики и республики Узбекистан должна выработать согласованный режим пусков из водохранилищ Нарын-Сырдарьинского каскада в зимний период, разработать вопросы по согласованию и подписанию четырехстороннего протокола между правительствами Казахстана, Кыргызстана, Таджикистана и Узбекистана об использовании водно-энергетических ресурсов бассейна Сырдарьи», — сообщается в пресс-релизе, распространенном пресс-службой.

Кроме того, как отмечается в сообщении, проводивший совещание вице-премьер Умирзак Шукеев поручил «акиматам Кызылординской и Южно-Казахстанской областей провести в десятидневный срок комиссионную ревизию подверженных затоплению территорий», определить «устойчивость защитных гидротехнических сооружений и места возможного образования заторов льда».

«По результатам работы комиссионной ревизии должны быть разработаны и утверждены подробные комплексные планы первоочередных мероприятий по обеспечению надежной защиты населенных пунктов и людей, проживающих в зонах возможного затопления, сохранности автомобильных и железных дорог, линий электропередачи и связи, систем жизнеобеспечения», — указывается в сообщении пресс-службы.

Вместе с тем вице-премьер дал «поручения руководителям министерств сельского хозяйства, по чрезвычайным ситуациям, транспорта и коммуникаций, энергетики и минеральных ресурсов, индустрии и торговли, охраны окружающей среды по реализации комплекса инженерных и организационных мер оперативного, среднесрочного и долгосрочного характера».

Согласно справке пресс-службы правительства, приток воды в Шардаринское водохранилище превышает аналогичный показатель прошлого года на 378 куб.м. в секунду, что может «повлечь за собой различные паводковые ситуации». В Кызылординской области, согласно справке, опасности затопления подвержены 50 населенных пунктов с численностью населения свыше 400 тыс.чел. В Южно-Казахстанской области «при неблагоприятных условиях возникает опасность затопления 20 населенных пунктов с населением 15516 чел.».

По информации пресс-службы, для ликвидации последствий прорыва береговых защитных дамб на реке Сырдарья из резерва правительства

выделено 927,2 млн. тенге. В резерве акима Кызылординской области на 2008г. предусмотрено 840,9 млн. тенге, Южно-Казахстанской области – 120 млн. тенге. Interfax, 1.2.2008г.

– Независимое экологическое рейтинговое агентство (НЭРА), учрежденное Международным социально-экологическим союзом (МСоЭС), расширило сферу своей деятельности на пространстве бывшего Советского Союза. Как сообщила пресс-служба НЭРА, министр охраны окружающей среды Республики Казахстан Нурлан Исаков представил деловому сообществу, экологическим организациям и журналистам справочник «Экологические рейтинги предприятий Казахстана», подготовленный Центром устойчивого производства и потребления при методической поддержке АНО «НЭРА».

Программа объективного сравнения экологической эффективности бизнеса, начатая в России при содействии Всемирного Банка, стала международной.

По словам Исакова, до последнего времени системе экологического регулирования в Казахстане не хватало четких и независимых инструментов сравнения уровня экологической эффективности предприятий-природопользователей. Особенно были нужны стимулирующие, поощряющие механизмы экологического регулирования. Именно эту функцию выполняют рейтинговые программы независимых от бизнеса и государства экологических организаций.

«Опыт России оказался вполне пригодным для Республики Казахстан в силу близости как систем экологической отчетности, так и в связи с перспективами экономической интеграции стран ЕврАзЭС», – отметил директор АНО «НЭРА» Александр Мартынов, представляя методику оценки.

В справочнике приведены сведения об экологической эффективности 46 компаний и предприятий из разных регионов Казахстана. Поскольку это первый опыт создания рейтингов, оценка выполнена лишь для тех компаний, которые самостоятельно раскрыли запрошенные экологами сведения. Это отличает казахстанские рейтинги от российских, при составлении которых предприятия, не представившие сведений, оцениваются по среднеотраслевым показателям, и такие оценки публикуются на «серых» страницах и строках рейтингов.

Самые низкие уровни удельных (от одного сотрудника и на 1 млн. тенге выручки) экологических воздействий среди предприятий и компаний Республики Казахстан имеют ТОО Темирбетон и АО Алматыгорстрой КСМК-5. Наиболее высокие темпы сокращения выбросов, использования воды, загрязненных стоков, образования отходов и использования земель в 2006г. были у ТОО Текелийский горно-перерабатывающий комплекс, а за 7 лет после 2000г. – у ТОО Корпорация Казхмыс.30.1.2008г.

– Европейский союз выделил 60 млн. евро на реализацию программ по защите окружающей среды и рациональному управлению природными ресурсами в странах Центральной Азии, сообщается в пресс-релизе представительства Европейской комиссии в Казахстане, Киргизии и Таджикистане.

«Теперь организации и консорциумы из Центральной Азии смогут получить финансирование

на свои проекты в ряде областей, от сохранения лесов и биоразнообразия до возобновляемой энергии и эффективности природных ресурсов», – отмечается в пресс-релизе, распространенном во вторник.

«Путем оказания подобной поддержки ЕС намерен интегрировать и распространять политику защиты окружающей среды по всему миру», – говорится в документе.

В сообщении также отмечается, что ЕС будет приветствовать различные предложения в области энергосбережения ресурсов, охраны окружающей среды и борьбы с изменением климата, «включая научные исследования, конференции и семинары, исследования, тренинги и деятельность политических партий».

Финансирование указанных программ осуществляется «в рамках Инструмента Развития Сотрудничества (DCI), который вступил в силу в янв. 2007г.».

Представлять свои программы на получение грантов организации и консорциумы могут до 28 Фев. Interfax, 15.1.2008г.

– Министерство охраны окружающей среды Казахстана рассчитывает, что по результатам прошлого года республика займет 65 место в рейтинге экологической устойчивости.

«По нашим прогнозам, по результатам года Казахстан займет не менее чем 65 место в рейтинге экологической устойчивости, тогда как год назад мы были 70-ми в этом списке», – сказал министр охраны окружающей среды Нурлан Исаков, выступая на коллегии ведомства в понедельник в Астане.

«Если говорить о предварительных результатах достижения целевых показателей экологического профиля, то они выглядят следующим образом: эмиссии в атмосферный воздух на ед. ВВП снижены на 8%, в водные объекты – на 7%, что соответствует параметрам, установленным в среднесрочной программе правительства», – отметил министр.

«Объем размещаемых отходов за отчетный год снизился на 3%, что соответствует целевым показателям», – заключил Н.Исаков. Interfax, 14.1.2008г.

– Уполномоченные представители Казахстана, Киргизии и Китая подготовили проект соглашения по рациональному использованию ресурсов Балхаш-Алакольского бассейна.

«Подготовлен проект соглашения между тремя странами, который в настоящее время проходит процедуру согласования в госорганах», – сообщил министр охраны окружающей среды Казахстана Нурлан Исаков, выступая в среду в Астане на заседании «круглого стола», посвященного обеспечению качественной питьевой водой населения республики.

Как отметил Н.Исаков, «в XXI веке на обширной территории Центральной Азии экологическая ситуация будет определяться судьбой Балхаш-Алакольского бассейна, который проходит по территории Китая, Киргизии и Казахстана».

«Мы все понимаем, что если за счет нерационального водопользования будет нанесен ущерб стабильности озера Балхаш, то экологические последствия окажутся катастрофичными не только для Казахстана, но и для Китайской Народной Республики. Поэтому наши страны заинтересованы

в тесном сотрудничестве в вопросах гидрологии», — подчеркнул министр.

В целом, заметил Н.Искаков, «многие экологические проблемы Казахстана имеют трансграничный характер, и это относится, в первую очередь, к проблемам воды».

Министр убежден, что данную проблему необходимо решать путем создания трансграничных зон устойчивого развития.

Он сообщил, что уже разработана и одобрена в целом правительством Казахстана программа по устойчивому развитию Балхаш-Алакольского региона, которая должна стать прообразом для аналогичных программ создания зон устойчивого развития.

Балхаш-Алакольский бассейн включает водоемы и реки, самыми крупными из которых являются озера Балхаш и Алаколь, расположенные на юго-востоке Казахстана. Interfax, 28.11.2007г.

— Показатели заболеваемости среди населения Казахстана из-за употребления загрязненной воды ежегодно увеличиваются, заявил главный государственный санитарный врач республики Анатолий Белоног.

«Употребление воды с высокой минерализацией, жесткостью, повышенным содержанием хлоридов сульфатов приводит к распространению среди населения мочекаменной, желчно-каменной болезней, сердечно-сосудистых заболеваний, патологий пищеварительной системы. К большому сожалению, эти показатели из года в год растут», — сказал он, выступая в среду в Астане на заседании «круглого стола», посвященного вопросам обеспечения населения республики качественной питьевой водой.

А.Белоног сообщил, что в пределах республики выявлено более 700 потенциальных источников загрязнения подземных вод, из них 241 непосредственно влияет на биохимическое состояние подземных вод. Наибольшее количество источников загрязнения, по его информации, выявлено в Карагандинской, Алматинской, Восточно-Казахстанской областях.

«Основная масса участков загрязнения подземных вод характеризуется повышенной минерализацией, увеличением жесткости, сульфатов хлоридов до значений, превышающих предельно допустимую концентрацию», — сказал А.Белоног.

Кроме того, отметил он, качество поверхностных вод практически по всем крупным водотокам не соответствует стандартам питьевой воды. Основные водные артерии Казахстана продолжают загрязняться трансграничными протоками. Более того, воды рек Или, Иртыш, Урал, Сырдарья, формирующихся на сопредельных территориях, поступают уже загрязненными в нашу республику. Так, по словам А.Белонога, воды реки Урал загрязнены фенолом, бассейн Иртыша ежегодно загрязняется сточными водами. Interfax, 28.11.2007г.

— Службы ЧС Казахстана и России будут совместными усилиями предупреждать и ликвидировать чрезвычайные ситуации техногенного и природного характера в приграничных районах.

Соответствующая договоренность достигнута на совещании руководителей департаментов и управлений ЧС Восточно-Казахстанской области (ВКО), Павлодарской области (на севере Казахстана), Алтайского края и Республики Алтай (РФ), сообщается в информации пресс-службы департа-

мента противопожарной службы (ДПС) ВКО, расположенной в четверг.

Выступая накануне на совещании в Восточном Казахстане, первый заместитель начальника главного управления (ГУ) МЧС по Алтайскому краю Александр Колобов, слова которого приводятся в сообщении пресс-службы ДПС, заметил, что «максимальный материальный ущерб региону приносят паводки и лесные пожары». По его информации, только в пожароопасный период этого года на территории Алтайского края произошло 670 лесостепных возгораний.

В этой связи в ДПС сообщили, что в Восточном Казахстане за аналогичный период произошло 353 таких пожара.

Как указывается в сообщении ДПС, в ходе совещания стороны обменялись мнением о системах космического мониторинга, применяемых Казахстаном и РФ для отслеживания природных возгораний. «Россияне предложили лабораториям космического мониторинга двух стран провести совещание по обмену опытом», — отмечается в сообщении.

Кроме того, в нем указывается, что стороны договорились организовать «общий штаб, на случай если пожар возникнет на приграничной территории». Interfax, 1.11.2007г.

— Региональный специализированный межрайонный экономический суд в Атырау вынес решение о частичном удовлетворении иска областного управления охраны окружающей среды о взыскании с СП «Тенгизшевройл» (ТШО) 37 млрд. тенге (306,4 млн.долл.) вместо 74,4 млрд. тенге (616 млн.долл.) за нарушение экологического законодательства.

Как сообщили в управлении охраны окружающей среды, это решение вступит в законную силу 29 окт.

В авг. 2007г. природоохранное ведомство Атырауской области обратилось в специализированный межрайонный экономический суд с иском к ТШО, обвинив компанию в систематическом нарушении технологического регламента процесса безопасного извлечения серы. По данным истца, в 2003-06гг. компания хранила без соответствующего разрешения 2,8 млн.т. комовой серы.

Весной текущего года межрайонный суд Атырауской области вынес решение о взыскании с «Тенгизшевройла» 1,057 млрд. тенге (9 млн.долл.) за нарушения экологических норм. Было установлено, что ТШО не указал в отчете фактические объемы комовой серы и не осуществил плату за ее хранение.

Компания разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области. Нефть, добываемая СП, содержит большое количество серы, которую компании извлекает и перерабатывает.

В 2006г. «Тенгизшевройл» инвестировал 60 млн.долл. в установку оборудования по чешуированию, грануляции и пакетированию серы. Объем реализации серы в прошлом году составил 1,5 млн.т. (98% от производства). В текущем году в связи с увеличением нефтедобычи ТШО собиралось запустить две дополнительные установки грануляции, что позволит увеличить реализацию серы в 2008г. до 2,3 млн.т.

ТШО в минувшем году направило 43 млрд. тенге на экологические проекты и мероприятия при-

родоохранного характера. В 2007-09г. планируется направить на эти цели свыше 107,3 млрд. тенге.

Участниками СП являются американские ChevronTexaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%).

Обвинения в нарушении экологического законодательства Казахстан предъявляет еще одному добывающему СП – консорциуму Agip КСО, ведущему разработку Кашагана. В настоящее время состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni, Total, ExxonMobil, Royal Dutch/Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips – 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» – по 8,33%.

Официальный курс на 17 окт. – 120,74 тенге/1 долл. Interfax, 17.10.2007г.

– Директор института стратегических исследований при президенте Казахстана (КИСИ) Булат Султанов предлагает проблему трансграничных рек в регионе Центральной Азии решать на уровне Шанхайской организации сотрудничества (ШОС).

«На наш взгляд, стоило бы поставить проблему трансграничных рек для решения в формате ШОС, поскольку на двустороннем уровне эта проблема до сих пор эффективно не решается», – заявил Б.Султанов на международной конференции «ШОС в поисках нового понимания безопасности» в четверг в Алматы.

Глава КИСИ отметил, что проблема трансграничных рек в регионе нарастает в основном из-за увеличения Китаем забора воды из рек Или и Иртыш.

«Как известно, китайская сторона для обеспечения добычи на разрабатываемом ею нефтяном месторождении в районе Каратау осуществляет все больший забор воды из бассейна реки Иртыш. Увеличение забора воды может нанести существенный ущерб для казахстанского озера Зайсан и привести к обмелению реки Иртыш», – сказал Б.Султанов. При этом он отметил, что «губернатор Омской обл. Полежаев уже обратился к федеральным властям с просьбой оказать содействие в решении этой проблемы».

Вместе с тем, продолжил глава КИСИ, китайская сторона забирает из бассейна Или воду «для полива 400 тыс. га, и в перспективе эта площадь может быть увеличена ею до 600 тыс.». «Это может негативно сказаться на жемчужине Казахстана – на состоянии озера Балхаш», – считает Б.Султанов.

В связи с этим, по его мнению, необходимо «активизировать переговорный процесс через призму осуществления совместных исследований и выработки научно обоснованных норм эксплуатации водных ресурсов».

Для этого, сказал он, необходимо добиться открытого и прозрачного мониторинга действующих и строящихся водохозяйственных объектов в Синьцзянь-Уйгурском автономном районе КНР «с точки зрения их воздействия на объемы водостоков в Казахстан и в Россию».

Такие переговоры уже ведутся, но пока безрезультатно, посетовал Б.Султанов.

Он считает «большим минусом то, что широкая общественность не информируется в полной мере своевременно о тех переговорных проблемах, которые возникают на двустороннем уровне». «По-

этому если на двустороннем уровне проблемы решаются трудно, давайте их переводить в формат ШОС», – отметил он.

«Казахстан, который рассматривает свое участие в ШОС в качестве одного из приоритетных направлений внешней политики и важнейших инструментов региональной безопасности, надеюсь, вправе использовать свое членство в этой Организации для отстаивания своих национальных интересов», – сказал Б.Султанов.

«Это очень важно, чтобы ШОС как организация, находящаяся на этапе своего становления, была ориентирована на практическое решение проблем, волнующих не только Китай и Россию. От этого зависит будущее ШОС, тем более что в мировом сообществе не прекращаются дискуссии и утверждения о том, что ШОС создана именно для решения интересов Китая и России», – подчеркнул эксперт.

В ШОС входят Россия, Казахстан, Киргизия, Китай, Таджикистан и Узбекистан. Пакистан, Иран, Индия и Монголия имеют статус наблюдателей в ШОС. На этот же статус сейчас претендует Афганистан. Interfax, 4.10.2007г.

– Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев обратил внимание на возможные проблемы с водоснабжением территорий России и Казахстана в связи с планами Китая по строительству ирригационных сооружений на Иртыше.

«Особого внимания требует сложившаяся ситуация вокруг водопользования трансграничной реки Иртыш», – заявил Н.Назарбаев на казахстанско-российском форуме приграничных регионов в четверг в Новосибирске.

По его словам, необходимо усилить совместную работу в этом направлении в формате «Казахстан-Россия-Китай».

«Мы знаем, что (в КНР) закладываются большие ирригационные сооружения с огромным отключением стока иртышской воды, и мы представляем, как это скажется и на Казахстане, и на России, если такое произойдет», – подчеркнул Н.Назарбаев.

«Мы имеем заверения руководства КНР, что они не будут причинять нам вред», – добавил, вместе с тем, президент Казахстана. В связи с этим он предложил активизировать работу межправительственных комиссий по данной проблеме. Interfax, 4.10.2007г.

– Губернатор Оренбургской обл. Алексей Чернышев предложил создать межгосударственный российско-казахстанский комитет по сохранению экосистемы реки Урал и наладить межгосударственную систему экологического мониторинга.

«Мы исходим из того, что требуется взвешенное решение на межгосударственном уровне по сохранению экосистемы реки Урал. Мы бы хотели, чтобы был создан Межгосударственный комитет, который в системном порядке решал бы эти вопросы», – сказал А.Чернышев на Форуме приграничных регионов России и Казахстана в Новосибирске.

По его словам, целесообразно организовать также межгосударственную систему экологического мониторинга.

«Мы бы не возражали, если бы информационно-аналитический центр расположился бы в Оренбурге», – отметил губернатор.

Он заявил, что наращивание объемов добычи и переработки углеводородного сырья на Карачага-



накском и Оренбургском газоперерабатывающих комплексах, рост промышленного производства требуют осуществления природоохранных мероприятий по сохранению воздушного и водного бассейна.

«Внимание общественности и местных органов власти приковано к проблеме сохранения и оздоровления экосистемы реки Урал», — сказал А.Чернышев.

В дек. пред.г., напомнил он, состоялись российско-казахстанские консультации по проблемам реки Урал, на которых был выработан ряд рекомендаций.

Протяженность реки Урал составляет почти 2,5 тыс.км., ее бассейн расположен на территории трех субъектов России и трех регионов Казахстана. С 1991г. река приобрела статус межгосударственного трансграничного водного объекта.

В последние годы, по словам А.Чернышева, экологическая ситуация вокруг Урала ухудшается. Периодически превышает предельно допустимый уровень концентрации содержания 6-валентного хрома, не снижается объем промышленных стоков крупных предприятий со стороны России и Казахстана, увеличиваются темпы заиливания естественного русла реки.

«Сегодня необходимо принятие кардинальных мер по восстановлению популяции уральско-каспийских осетровых пород рыб, которая, по данным российских ученых, за последние три десятилетия сократилась более чем в 50 раз. В конце 70гг. доля реки Урал в мировой добыче осетровых составляла 33%, а по производству черной икры — 40%», — сказал А.Чернышев.

Он отметил необходимость формирования программы экологического оздоровления поймы реки Урал, предусматривающей крупные целевые капиталовложения. Этими вопросами, по его словам, как раз и должен заниматься Межгосударственный комитет. Interfax, 4.10.2007г.

## НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев рассчитывает, что подписание окончательных соглашений по проекту «Кашаган» состоится до конца текущей недели. «Мы согласовали все вопросы и надеемся в конце недели подписать. т.е. мы уже не ведем переговоры, мы уже все согласования провели», — сказал министр в Астане.

«Там четыре соглашения очень больших, они все отработаны и парафированы. Ничего не поменялось. Срок начала — окт. 2013г., бюджет как был в июле согласован, он так и остается», — отметил С.Мынбаев. Он вновь сообщил, что Eni будет оператором проекта до начала промышленной добычи на Кашагане, а затем будет создано совместная операционная компания.

«Совместная операционная компания приступит к работе после начала промышленной эксплуатации. Там (в операционной компании), наверное, на какие-то менее значительные функции войдут миноритарные акционеры, а все крупные делят достаточно серьезные участки и, в том числе, значительная ответственность у «КазМунайГаза», — сказал С.Мынбаев.

Согласно СРП по реализации Северо-Каспийского проекта, консорциум Agip КСО, реализующий проект Кашаган, должен был приступить к

промышленной разработке этого месторождения еще в 2005г. Однако этот срок оказался нереальным, и по договоренности сторон начало промышленной разработки Кашагана было перенесено на 2008г. Но в середине прошлого лета Agip КСО вновь уведомил правительство Казахстана о переносе срока начала добычи на месторождении Кашаган с 2008 на II пол. 2010г. Кроме того, консорциум заявил о существенном увеличении затрат по проекту — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл.

В этой связи казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта и добилась для «КазМунайГаза» статуса крупного участника проекта (до 16,81%).

В конце июня тек.г. правительство Казахстана и Agip КСО договорились о начале промышленной добычи на месторождении Кашаган не позже окт. 2013г.

Состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni (оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%.

Для реализации Северо-Каспийского проекта вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП был создан консорциум ОКЮС (прежнее название Agip КСО).

Согласно СРП, в контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. барр., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. барр. Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире. Interfax, 28.10.2008г.

— Правительство РФ на заседании одобрило проект федерального закона «О ратификации соглашения между правительством РФ, правительством Республики Казахстан и правительством Туркменистана о сотрудничестве в строительстве Прикаспийского газопровода», сообщил первый вице-премьер РФ Игорь Шувалов.

Под проектом строительства Прикаспийского газопровода (от компрессорной станции (КС) «Белек» около Туркменбаши на западе Туркменистана до газоизмерительной станции (ГИС) «Александров Гай» в Саратовской обл. РФ) понимается реконструкция и расширение существующего газопровода Окарем-Бейнеу (газопровод от юга туркменского побережья Каспия до магистрали Средняя Азия — Центр), а также самого САЦ.

В рамках проекта «Туркменгаз» расширит существующий или построит новый газопровод мощностью до 10 млрд.куб.м. от своих прикаспийских месторождений до границы с Казахстаном (ГИС «Карабогаз»). На территории Казахстана мощности по транспортировке газа по этому маршруту должны быть увеличены уже на 20 млрд.куб.м. — для транспортировки дополнительных объемов туркменского газа и 10 млрд.куб.м. газа казахстанского происхождения. Впрочем, с учетом развития сырьевой базы на территориях этих государств участники проекта могут договориться о возможности увеличения мощности газопровода сверх этих объемов. Interfax, 27.10.2008г.

– На Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ, запад Казахстана) ликвидируют последствия пожара, сообщается в пресс-релизе завода. Согласно пресс-релизу, в среду на установке ЭЛОУ-АВТ-3 произошло самовозгорание гудрона. Пожар был потушен спустя 2,5 часа собственными силами завода и силами противопожарной службы Атырау. Сумма ущерба устанавливается.

Службы завода устраняют последствия возгорания, установка ЭЛОУ-АВТ-3 остановлена. «После полной диагностики аппаратов, трубопроводов, запорной арматуры, ориентировочно через 3-4 суток, установка будет пущена в работу», – говорится в сообщении. «Остальные технологические установки завода работают в нормальном режиме», – отмечается пресс-релизе.

«Для отгрузки на внутренний рынок и экспорт имеется достаточный объем нефтепродуктов. Годовой план по переработке нефти в объеме 4 млн.т. заводом будет выполнен», – подчеркивается в пресс-релизе.

Согласно информации АНПЗ, установка ЭЛОУ-АВТ введена в эксплуатацию в 1969г. и предназначена для подготовки и переработки 3 млн.т. нефти в год. На данной установке производится бензин, уайт-спирит, реактивное топливо ТС-1, дизельное топливо, мазут, вакуумный дистиллят, гудрон. Interfax, 23.10.2008г.

– Сотрудники компании «Юрест Саппорт Сервисез» (ЮСС), крупнейшего подрядчика ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), в количестве 400 чел. готовятся объявить забастовку, требуя от руководства исполнить обещания по повышению зарплат.

Как сообщил заместитель руководителя аппарата глава области Аскар Керимов в минувшую среду на совещании в областной администрации с участием иностранных инвесторов, руководство ЮСС в начале года пообещало своим сотрудникам к окт. произвести надбавку к заработной плате в связи с инфляцией, но своих обещаний не выполнило.

«В связи с этим 400 водителей компании выдвинули ультиматум к руководству компании ЮСС, в котором объявили, что если к 5 нояб. не будет повышена их заработная плата, то они будут вынуждены остановить работу, как минимум, на три часа, максимум – на сутки», – отметил А.Керимов. При этом он заметил, что «т.к. всеми транспортными услугами в ТШО занимается компания ЮСС, данная акция может привести к остановке всего производственного процесса заводских и внешнезаводских объектов ТШО».

Кроме того, по словам А.Керимова, в ЮСС с 20 окт. по 10 нояб. планировалось поэтапное сокращение 700 работников в связи с завершением строительства завода второго поколения на Тенгизском месторождении. «Это также может создать дополнительную социальную напряженность», – отметил А.Керимов. В ЮСС работает свыше 3 тыс.чел. ТШО разрабатывает крупнейшие нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской обл. Interfax, 23.10.2008г.

– «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») в янв.-сент. 2008г. добыла 8,908 млн.т. нефти, что на 8% больше, чем за аналогичный период пред.г., говорится в сообщении компании. Увеличение добычи произошло, в основном, за

счет приобретения 50%-ных долей в компаниях «Казгермунай» и ССЕЛ («Каражанбасмунай») в апр. и дек. 2007г. соответственно, поясняется в пресс-релизе.

Согласно предварительным данным, за 9 месяцев этого года покупателям было поставлено 8,638 млн.т. нефти, включая долю в поставках компаний «Казгермунай» и «Каражанбасмунай», в т.ч. на экспорт – 6 млн. 698 тыс.т. нефти. Поставки нефти увеличились на 9% по сравнению с аналогичным периодом пред.г.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения «дочек» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» – «Эмбамунайгаз» и «Озенмунайгаз». GDR компании торгуются на Лондонской бирже, акции – на Казахстанской бирже. Interfax, 23.10.2008г.

– Нефтесервисный концерн Halliburton заключил меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству с национальной нефтегазовой компанией Казахстана «КазМунайГаз» (КМГ) и ее дочерними структурами «КазМунайТениз» и «КМГ-Сервис». Как сообщила пресс-служба главы казахстанского правительства, документ был подписан после встречи премьер-министра Карима Масимова с председателем совета директоров, президентом и исполнительным директором Halliburton Дэвидом Лезаром в среду в Астане.

«Участники встречи обсудили перспективы развития деятельности компании в Казахстане. В частности, планируемые к совместной реализации проекты», – отмечается в сообщении.

К.Масимов обратил особое внимание на необходимость подготовки и переподготовки казахстанских специалистов. Д.Лезар подтвердил приверженность Halliburton «практике развития человеческого капитала в Казахстане», говорится в пресс-релизе. Halliburton – вторая по величине в мире нефтесервисная компания. Концерн работает более чем 100 странах.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» – национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций компании принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Interfax, 22.10.2008г.

– АО «КазТрансОйл» в янв.-сент. 2008г. транспортировало по собственной системе магистральных нефтепроводов 35,148 млн.т. нефти, что на 3,6% больше, чем за аналогичный период пред.г., сообщили в пресс-службе компании. Грузооборот за девять месяцев этого года вырос на 4,7% – до 24,313 млрд. тонно-км.

Собеседник агентства пояснил, что увеличение объема перекачки связано с ростом добычи и сдачи нефти в нефтепроводную систему добывающими компаниями. По его словам, благодаря достигнутым в начале 2008г. договоренностям с российской АК «Транснефть» в янв.-сент. по участку Атырау-Самара магистрального нефтепровода Узень-Атырау-Самара было прокачено 12,425 млн.т. – на 511 тыс.т. нефти больше, чем годом ранее.

Транспортировка нефти по трубопроводу Ата-су-Алашанькоу достигла 4,384 млн.т. против 3,53 млн.т. в янв.-сент. 2007г. По маршруту Омск-Пав-

лодар-Атасу-Алашанькоу транзит российской нефти составил 708 тыс.т. (в 2007г. не осуществлялся).

Транзит нефти из России по участку нефтепровода «ТОН-2» (Туймазы-Омск-Новосибирск), расположенному на территории Казахстана, составил 3,577 млн.т., что в 3,2 раза больше, чем в янв.-сент. 2007г. Объем транспортировки нефти на отечественные НПЗ для переработки составил 8,852 млн.т. против 8,228 млн.т. за 9 месяцев предг.

АО «КазТрансОйл» также осуществляет поставку воды потребителям Атырауской и Мангистауской областей Казахстана по водоводу Астрахань-Мангышлак. В янв.-сент. тек.г. было поставлено 15,23 млн.куб.м. воды, что соответствует уровню аналогичного периода предг.

Объем капитальных вложений компании за отчетный период составил 21,492 млрд. тенге.

«КазТрансОйл» является субъектом естественной монополии на рынке услуг по трубопроводному транспорту нефти. Входит в состав национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз».

Официальный курс на 21 окт.-119,76 тенге/ 1 долл. Interfax, 21.10.2008г.

— АО «Торговый дом «КазМунайГаз» объявило о снижении цен на весь ассортимент ГСМ в собственной сети автозаправочных станций в Казахстане, говорится в пресс-релизе компании. Так, розничные цены на бензин Аи-95 снижены с 114 тенге до 110 тенге за л. (снижение на 3,5%), Аи-92/93 — с 97 тенге до 93 тенге за л. (снижение на 4,1%), Аи-80 — с 78 тенге до 75 тенге за л. (снижение на 3,8%), дизельное топливо — с 89 тенге до 85 тенге за л. (снижение на 4,5%). Цены снижаются в среднем на 4%.

По данным компании, средние цены других компаний на линейку ГСМ в Казахстане составляют: Аи-95/96-113 тенге за л., Аи-92/93-102 тенге за л., Аи-80-83 тенге за л., дизельное топливо — 95 тенге за л. «Мы надеемся, что и остальные крупные игроки на казахстанском рынке ГСМ последуют нашему примеру, поскольку имеются все объективные условия и ресурсы для сохранения положительной динамики цен на топливо до конца тек.г.», — приводятся в сообщении слова директора департамента внешних связей и информации ТД «КазМунайГаз» Галыма Тумабаева.

«Торговый дом «КазМунайГаз» — управляющая нефтеперерабатывающими активами, экспортом нефти и нефтепродуктов, развитием розничной сети реализации нефтепродуктов, «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз».

ТД «КазМунайГаз» входит в тройку крупнейших владельцев сетей АЗС в Казахстане. Interfax, 21.10.2008г.

— Консорциум Agip КСО предложил K-WAC Limited — совместному предприятию WorleyParsons Europe Ltd, CB&I UK Ltd, Aker Engineering & Technology AS — провести предпроектные работы второго этапа освоения месторождения Кашаган. Как говорится в сообщении Aker, предпроектные работы должны быть осуществлены в отношении таких объектов, как наземные установки подготовки нефти, морские сооружения, трубопроводы. Предложение Agip КСО действует до 31 дек. 2008г. Максимальная стоимость контракта — 31 млн.долл.

Кроме того, K-WAC может провести дополнительные работы по завершению второго этапа освоения Кашагана: подготовительные строительные работы, проектирование и материально-техническое снабжение.

Существует также вероятность проведения предпроектных работ по другим месторождениям — Каламкас, Актоты, Кайран, отмечается в сообщении.

В СП K-WAC WorleyParsons Europe принадлежит 45%, CB&I UK — 25%, Aker Engineering & Technology AS — 30%.

WorleyParsons и Aker Solutions в рамках первого этапа реализации проекта «Кашаган» оказывают инженерные услуги.

Для реализации Северо-Каспийского проекта вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП был создан консорциум OKIOC (Agip КСО).

Согласно СРП, в контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс.кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар. Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире.

Согласно СРП по реализации Северо-Каспийского проекта, подписанному в 1997г. сроком на 40 лет, консорциум Agip КСО должен приступить к промышленной разработке Кашагана еще в 2005г., однако этот срок оказался нереальным и начало разработки было перенесено. Кроме того, консорциум заявил о существенном увеличении затрат — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. Казахская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта и добилась для «КазМунайГаза» статуса крупного участника (16,81%) наряду с Eni (нынешний оператор), Total, ExxonMobil, Shell. В конце июня этого года Казахстан и Agip КСО договорились о начале промышленной добычи на месторождении Кашаган не позже окт. 2013г.

Состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni (оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, CopocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%. Interfax, 21.10.2008г.

— Начало работы российско-казахстанского совместного предприятия (СП) на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода (ОГПЗ) затягивается из-за оценки имущества, которое «Газпром» передаст СП, сообщил вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Ляззат Киинов на II заседании парламентской группы по сотрудничеству между сенатом республики и Советом Федерации РФ. «СП передается только часть завода, которая непосредственно будет очищать от серы газ и перерабатывать, получать жидкую часть. Как только это (имущество) будет оценено, так сразу начнет работать совместное предприятие», — уточнил он. Между тем, он отметил, что существуют вопросы, с которыми казахстанская сторона «не совсем соглашается».

В окт. 2005г. Россия и Казахстан подписали межправительственное соглашение о создании

СП на базе ОГПЗ для переработки газа Карачаганакского месторождения. В этом году соглашение было ратифицировано странами. В сент. 2006г. совет директоров «Газпрома» одобрил создание с «КазМунайГазом» на паритетных условиях российско-казахстанского предприятия на базе перерабатывающих мощностей ОГПЗ. В июне 2007г. «Газпром» и «КазМунайГаз» подписали соглашение об основных принципах создания СП и участия в нем. Ранее стороны неоднократно заявляли, что СП заработает в этом году.

Предполагается, что казахстанская нацкомпания заплатит за 50% долю в создаваемом СП 350 млн.долл. Российская сторона в качестве своей доли в СП вносит активы завода. Стороны инвестируют по 250 млн.долл. в модернизацию завода. СП создается с обязательным условием заключения долгосрочных (не менее чем на 15 лет) договоров, предусматривающих закупку и переработку газа, добытого на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении, в объеме не менее 15 млрд.куб.м. в год, реализацию переработанного газа в России и Казахстане и его экспорт через единый экспортный канал – «Газпром».

При наличии в Оренбурге газоперерабатывающих мощностей в 37,5 млрд.куб.м. в год загрузка собственным сырьем составляет 17 млрд.куб.м. Поставка дополнительных объемов газа с Карачаганакского газоконденсатного месторождения позволяет максимально загрузить ОГПЗ.

Создание СП на базе ОГПЗ и увеличение объемов переработки газа Карачаганакского месторождения обещает, с учетом более тяжелого состава сырья этого месторождения, полную загрузку всех действующих и вводимых модернизированных мощностей указанного ГПЗ на длительную перспективу. Максимальный объем переработки (30,6 млрд.куб.м., в т.ч. 15 млрд. куб м газа Карачаганакского месторождения), как ожидается, будет достигнут в 2012г.

С 2002г. «КазРосГаз» (совместное предприятие «Газпрома» и «КазМунайГаза») осуществляет поставки газа с Карачаганакского месторождения для переработки на ОГПЗ. Компания осуществляет через территорию России транзит казахстанского газа на экспорт в страны СНГ. Interfax, 17.10.2008г.

– Участники Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в ходе заседания совета директоров ЗАО «КТК-Р» и общего собрания акционеров АО «КТК-К» 14-15 окт. в Москве приняли резолюцию по рабочему проектированию проекта расширения трубопровода, говорится в сообщении пресс-центра КТК.

В частности, определен порядок и этапы организации, финансирования и осуществления работ, необходимых для дальнейшей реализации проекта. Согласно пресс-релизу, предусмотрено, что подготовка подробной рабочей документации по расширению на основе актуализированных российского и казахстанского технико-экономических обоснований проекта КТК начнется в 2009г. Также акционеры консорциума обсудили шаги, необходимые для завершения согласования меморандума о взаимопонимании сторон договора акционеров КТК-Р и КТК-К о принципах осуществления проекта расширения КТК.

Помимо этого, руководящие органы консорциума рассмотрели различные аспекты текущей фи-

нансово-хозяйственной деятельности предприятия и приняли ряд решений, необходимых для поддержания эффективной и безопасной работы трубопровода, одобрили заключение обществами крупных подрядных контрактов на обслуживание объектов трубопроводной системы, говорится в пресс-релизе.

На заседании совета директоров ЗАО «КТК-Р» председателем совета вновь был избран вице-президент евразийского подразделения американской Chevron Эндрю Макгрэм.

Доли участия правительств-основателей КТК распределяются следующим образом: Россия – 24%, Казахстан – 19%, Султанат Оман – 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума – Шеврон Каспиан Пайплайн Консорциум Компани (Chevron Caspian Pipeline Consortium Company) – 15%, Лукарко Б.В. (Lukarco B.V.) – 12,5%, Роснефть-Шелл Каспиан Венчерз Лтд. (Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited) – 7,5%, Мобил Каспиан Пайплайн Компани (Mobil Caspian Pipeline Company) – 7,5%, Эни Интернешнл Н.В. (Eni International (N.A.) N.V.) – 2%, БГ Оверсиз Холдинг Лтд. (BG Overseas Holding Limited) – 2%, Казахстан Пайплайн Венчерз ЛЛС (Kazakhstan Pipeline Ventures LLC) – 1,75% и Орикс Каспиан Пайплайн ЛЛС (Oryx Caspian Pipeline LLC) – 1,75%.

Акционеры КТК и ВР расходятся во мнениях относительно финансирования расширения трубопроводной системы. Так, согласно договоренности акционеров КТК, финансирование расширения системы должно осуществляться из собственных источников консорциума, тогда как ВР выступает за финансирование расширения путем привлечения внешних заимствований.

КТК владеет нефтепроводом Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км., который соединяет месторождения запада Казахстана с российским побережьем Черного моря. В 2007г. объем прокачки по КТК составил 32,6 млн.т. Проектом предполагается увеличение мощности до 67 млн.т. Interfax, 16.10.2008г.

– Мощности нефтепровода Атырау-Самара в 2009г. будут расширены до 17 млн.т., сообщил гендиректор «КазТрансОйл» Нуртас Шманов. По его словам, Казахстан и Россия в начале 2008г. согласовали увеличение мощности нефтепровода Атырау-Самара до 16,5 млн.т. нефти в этом году и еще на 0,5 млн.т. в следующем году. Он отметил, что расширение будет обеспечено за счет добавления присадок.

Также Н.Шманов также добавил что была согласована необходимость подготовки технико-экономического обоснования по расширению российского и казахстанского участков нефтепровода. Interfax, 16.10.2008г.

– Petrom S.A. (дочернее предприятие австрийской компании OMV) планирует наращивать добычу нефти на казахстанских месторождениях. «Казахстан – один из главных поставщиков нефти для наших НПЗ в Европе. Поэтому мы хотим увеличить здесь добычу нефти», – сказал глава правления OMV Вольфганг Рутгенсторфер. «Мы хотим увеличить добычу нефти до 10 тыс.б/д в 2009г. В 2010г. мы планируем добывать здесь не менее 20 тыс.б/д. Но и этот показатель мы бы хотели удвоить в будущем», – сообщил В.Рутгенсторфер. По его данным, в наст.вр. Petrom S.A. добывает в Казахстане 6 тыс.барр. нефти в сутки.

Крупнейшими акционерами OMV являются австрийская госкомпания Austrian State Holding Company (31,5%) и International Petroleum Investment Company (20%) из Объединенных Арабских Эмиратов. В Казахстан австрийская OMV пришла в 2004г., когда совместно с румынскими партнерами создала предприятие Petrom S.A., которое в наст.вр. разрабатывает участки Ташбулат, Туркменой, Актас и Комсомольское в Мангистауской области.

По данным главы OMV, в разработку этих месторождений за последние 12 месяцев компания инвестировала 200 млн.долл.

В.Руттенсторфер заявил, что компания хотела бы разрабатывать и другие месторождения, но при этом отказался называть участки, которые интересуют OMV. В.Руттенсторфер не исключает возможности участвовать в нефтяных проектах с другими компаниями, в т.ч. казахстанскими. Interfax, 14.10.2008г.

— Казахстан ввел таможенную пошлину на экспорт нефти в 203,8 долл. за 1 т., до настоящего времени она составляла 109,91 долл. за 1 т. Соответствующее постановление правительства в субботу вступило в действие.

Согласно документу, ставка таможенной пошлины для плательщиков рентного налога на экспортную сырую нефть и газовый конденсат повысилась с 27,43 долл. за 1 т. до 121,32 долл. Между тем ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и битума нефтяного установлена в 112,5 долл. за 1 т. (ранее 82,2 долл.). Interfax, 13.10.2008г.

— BG Group Plc, одна из ведущих нефтегазовых компаний Великобритании, заявила, что не ведет переговоров о продаже своей доли в проекте разработки Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», сообщает агентство Bloomberg. «Мы не ведем никаких переговоров о продаже наших активов в Карачаганакском месторождении», — заявила официальный представитель BG Эдель Маккеффри. Ранее лондонская Times сообщила, что «КазМунайГаз» хочет купить долю в проекте разработки Карачаганакского месторождения.

Запасы Карачаганакского месторождения оцениваются более чем 1,2 млрд. т. нефти и конденсата и 1,35 трлн. куб.м. газа. Согласно соглашению о разделе продукции, заключенному в 1997г., доли участия между участниками международного консорциума Karachaganak Petroleum Operating, разрабатывающего месторождение, распределены следующим образом: BG и Eni — по 32,5%, Chevron — 20% и «Лукойл» — 15%. Interfax, 13.10.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов и вице-президент Китайской Национальной нефтегазовой корпорации (CNPC) Ван Дунзцин в субботу обсудили вопросы реализации проекта строительства газопровода «Казахстан — Китай». В ходе встречи В.Дунзцин сообщил о возможности досрочного завершения строительства указанного газопровода, отмечается в сообщении пресс-службы премьер-министра.

Кроме того, «китайская сторона также выразила готовность в финансировании строительства второй нитки газопровода Казахстан-Китай», сообщает в пресс-релизе. «При этом премьер-министр отметил первоочередную важность распре-

деления транспортируемых объемов (газа) для удовлетворения потребностей южных регионов Казахстана. Остальные объемы энергоносителей будут экспортироваться в Китай и другие страны юго-восточной Азии», — подчеркивается в сообщении.

По итогам встречи К. Масимов в целом одобрил инвестиционные инициативы китайской корпорации и выразил заинтересованность Казахстана в дальнейшей реализации инвестиционных проектов, сообщается в пресс-релизе.

Проект строительства газопровода «Казахстан-Китай» (AGP) является частью проекта строительства газопровода «Центральная Азия» (CAGP), представляющего собой специализированную систему для транспортировки природного газа через три республики: с месторождений в Туркменистане через Узбекистан и Казахстан в Китай. Подрядчиком по проектированию, материально-техническому снабжению и строительству газопровода является АО «НГСК «КазСтройСервис» (КСС).

Официальное открытие начала строительства трубопровода «Казахстан-Китай», крупнейшего международного проекта в сфере энергетического регионального партнерства стран Центральной Азии, состоялось 9 июля тек.г. вблизи Алматы.

Газопровод «Казахстан-Китай» представляет собой систему, состоящую из двух параллельных трубопроводов диаметром 1067 мм общей протяженностью 1304,5 км. Казахская часть газопровода берет начало от узбекско-казахстанской границы и простирается далее на 650 км. на восток по территории Казахстана и заканчивается на казахстанско-китайской границе в районе Хоргоса.

Система AGP реализуется для обеспечения диверсификации путей транспортировки углеводородов на международные рынки. Газопровод «Казахстан-Китай» предполагает газификацию Южно-Казахстанской, Жамбылской, Алматинской и Кызылординской областей.

Завершение казахстанской части строительства и начало поставок газа планируется на июнь 2010г. Пропускная способность газопровода составляет 40 млрд.куб.м. в год. При этом предполагается, что первоначально по газопроводу будет прокачиваться 4,5 млрд.куб.м. газа в год, полная загрузка будет обеспечена к концу 2013г. Interfax, 11.10.2008г.

— Государственная программа освоения казахстанского сектора Каспийского моря требует изменений в связи с отсрочкой начала промышленного освоения Кашагана. Об этом 7 окт. в ходе пресс-конференции, приуроченной к открытию 16 Казахстанской выставки и конференции «Нефть и газ» — KIOGE-2008 сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан Сауат Мынбаев, передает ИА «Казахстан Сегодня».

«В госпрограмме действительно кое-что должно быть изменено, в частности, прогнозы по объемам добычи и по срокам, и это, в частности, связано с отсрочками по Кашагану», — сказал Мынбаев.

«Касательно содержательных вещей, кроме цифр, мы не думаем, что госпрограмма по освоению сектора казахстанской части Каспийского моря требует больших изменений. Эти изменения могут и не вноситься, но то, что точно должно быть сделано, это должны быть внесены изменения в так называемый второй этап освоения этой программы», — отметил министр.

Мынбаев пояснил, что второй этап госпрограммы по освоению Каспия приходится на 2006-10 гг. Он также сообщил, что в середине окт. состоится заседание правительства, на котором будет принято окончательное решение по данному вопросу.

Сауат Мынбаев не указал точную стоимость освоения казахстанского сектора Каспийского моря, отметив, что «это, как правило, оговаривается в конкретных контрактах». ИА Regnum, 7.10.2008г.

— Казахская госкомпания KazMunaiGas рассматривает планы о продаже дистрибуторской компании «КазТрансГаз-Тбилиси», которая занимается распределением природного газа в Тбилиси. Руководитель компании KazMunaiGas Каиргельды Кабилдин причиной таких планов назвал финансовые вопросы. Хотя, он также отметил, что казахская сторона не намеревается продавать Батумский нефтяной терминал, в котором имеет «стратегические» интересы. Тбилисскую газораспределительную компанию казахская компания приобрела в дек. 2005г. ИА Regnum, 7.10.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз», американская ConocoPhillips и Mubadala Development Company из ОАЭ подписали меморандум по освоению блока «Н» на шельфе Каспия, предусматривающий вхождение в проект этих двух зарубежных компаний. Стороны, как предполагается, до 31 дек. 2008г. заключат окончательные соглашения, и АО «КазМунайГаз» передаст 49% долю в контракте на недропользование в равных пропорциях ConocoPhillips и Mubadala. «КазМунайГаз» будет иметь контрольную долю участия в проекте, говорится в совместном сообщении компаний.

Документ был подписан в воскресенье в Астане в присутствии премьер-министра Казахстана Карима Масимова, сообщила пресс-служба главы правительства республики.

Блок «Н» расположен в 30 км. к югу от юго-западного шельфа Актау в Каспийском море, имеет площадь 8184 кв. км. и считается очень перспективным в плане как нефти, так и газа.

«ConocoPhillips с нетерпением ожидает учреждения новой крупной компании в области разведки углеводородов в Казахстане, основываясь на нашем многолетнем участии в местном нефтяном и газовом секторах, и для нее будет честью участвовать с АО «КазМунайГаз» и Mubadala в этом проекте поисково-разведочных работ мирового уровня», — подчеркнул Дж.Малва.

«Mubadala является активным участником в международном энергетическом секторе с увеличивающимся портфелем первоклассных активов в секторе разведки и добычи нефти и газа, и этот меморандум является еще одним значительным шагом вперед для нас», — отметил со своей стороны главный исполнительный и управляющий директор Mubadala Халдун Халифа Аль Мубарак.

Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и «КазМунайГаз» в конце 2007г. заключили соглашение о разделе продукции по блоку «Н».

Минимальные обязательства компании по финансированию проекта в период разведки оценивались тогда в 40 млн.долл., прогнозируемые запасы месторождения — 600-700 млн.т. условного топлива. Ранее интерес к данному проекту, поми-

мо ConocoPhillips, проявляла Shell, однако все переговоры завершились безрезультатно для этих компаний.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций АО НК «КазМунайГаз» принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

Mubadala Development Company является государственным акционерным обществом со штаб-квартирой в Абу-Даби. Основой коммерческой стратегии Mubadala являются долгосрочные капиталоемкие инвестиции, она управляет многомиллиардным долл.ым портфелем местных, региональных и международных инвестиций, проектов. Interfax, 6.10.2008г.

— Международный консорциум Karachaganak Petroleum Operating (КРО), разрабатывающий крупнейшее Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение в Западно-Казахстанской области, намерен оспаривать уплату таможенной пошлины на экспорт нефти. «Мы не считаем, что экспортная таможенная пошлина должна быть применима к Карачаганакскому соглашению», — сообщил президент BG Kazakhstan Питер Дрэнфилд. Он не уточнил, каким образом консорциум будет оспаривать это положение, отметив лишь, что КРО ведет диалог с правительством республики по этому вопросу. КРО в июне впервые уплатил таможенную пошлину на экспорт нефти в 10 млрд. тенге.

В Казахстане в конце мая была введена в действие таможенная пошлина на экспорт нефти. Ставка пошлины определена в 109,91 долл. за 1 т. Ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и нефтяного битума установлена в 82,2 долл. за 1 т.

Первоначально минфин планировал, что экспортная пошлина не будет распространяться на «Тенгизшевройл» (разрабатывает месторождения Тенгиз и Королевское) и КРО, в контрактах которых закреплен стабильный налоговый режим. КРО столкнулся с проблемой приостановки экспорта сырья по нефтепроводу Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) из-за нерешенности вопроса с уплатой экспортных пошлин. Несколько дней до ввода в действие новых правил «консорциум находился перед выбором: или заплатить пошлину на июнь, чтобы не прекращать экспорт, или отстаивать свою позицию, но тогда труба для него может быть закрыта».

Даулет Ергожин, будучи в должности вице-министра финансов Казахстана сообщил на пресс-конференции: «Карачаганак уже стал плательщиком экспортной таможенной пошлины, хотя они высказывают свое несогласие. Но, по нашему мнению и заключению зарубежных юридических консультантов, они должны являться плательщиками, потому что закон применяется однозначно для всех с теми исключениями, конечно, которые в законе прописаны».

Запасы Карачаганакского месторождения оцениваются более чем 1,2 млрд. т. нефти и конденсата и 1,35 трлн. куб.м. газа. Согласно соглашению о разделе продукции, заключенному в 1997г., доли участия между участниками консорциума распре-

делены следующим образом: BG и Eni – по 32,5%, Chevron – 20% и «Лукойл» – 15%.

Официальный курс на 6 окт. – 119,97 тенге/ 1 долл. Interfax, 6.10.2008г.

– Казахстан достиг договоренность об освоении блока «Н» на шельфе Каспия с ConocoPhillips (США) и государственным АО «Мубадала Девелопмент Компани» (ОАЭ, «Мубадала»), сообщила пресс-служба нацкомпании «КазМунай Газ» («Нефть и газ Казахстана»).

Блок «Н» расположен в 30 км. к югу от юго-западного шельфа г.Актау (административный центр Мангистауской области Казахстана) в Каспийском море. Блок покрывает 8,2 тыс.кв.км. и считается очень перспективным в плане как нефти, так и газа. Глубина моря в районе блока достигает 340 м. Блок включает десять перспективных структур с геологическими запасами. По первоначальной оценке суммарные перспективные ресурсы составляли 1,5 млрд. т. нефти и 116 млрд.куб.м. газа. В нояб. 2006г. появились данные, что три морские структуры участка «Н»- «Нурсултан», «Ракушечное море» и «Улытау» могут оказаться куполами одной крупной структуры и дать Казахстану «второй Кашаган» – крупнейшее в мире шельфовое углеводородное месторождение, открытое за последние 30 лет.

«Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», ConocoPhillips и государственное акционерное общество «Мубадала Девелопмент Компани» («Мубадала») сообщают о том, что они подписали меморандум о взаимопонимании в целях согласования условий разведки и освоения блока «Н», расположенного на шельфе (Каспия) Казахстана, в рамках нового контракта на недропользование», – говорится в сообщении компании, распространенном в воскресенье.

В соответствии с подписанным документом, стороны должны до 31 дек. 2008г. заключить окончательные соглашения по передаче АО «КазМунайГаз» 49% доли в контракте на недропользование, которая будет разделена поровну между ConocoPhillips и «Мубадала». «КазМунайГаз» будет иметь контрольную долю участия в проекте, уточняется в сообщении.

«КазМунайГаз» надеется на скорое завершение переговорного процесса и успешное долгосрочное партнерство как с ConocoPhillips, так и с «Мубадала». Сотрудничество с этими компаниями позволит привлечь новые технологии в разведку и добычу нефти и газа на шельфе Каспия», – цитирует пресс-служба слова президента «КазМунайГаз» Каиргельды Кабылдина.

«ConocoPhillips с нетерпением ожидает учреждения новой крупной компании в области разведки углеводородов в Казахстане, основываясь на нашем многолетнем участии в местном нефтяном и газовом секторах, и для него будет честью участвовать с АО «КазМунайГаз» и «Мубадала» в этом проекте поисково-разведочных работ мирового уровня», – цитирует пресс-служба слова Джима Малвы, председателя и главного исполнительного директора ConocoPhillips.

«Мы в восторге от потенциала этого блока и от возможностей, которые он дает нам, чтобы мы могли привнести свой опыт, работая с надежными компаниями, такими как «КазМунайГаз» и ConocoPhillips», – заявил Халдун Халифа Аль Мубарак,

главный исполнительный и управляющий директор «Мубадала Девелопмент Компани».

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» – национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций АО НК «КазМунайГаз» принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

ConocoPhillips является интегрированной энергетической компанией с интересами по всему миру. Со штаб-квартирой в г.Хьюстон, штат Техас, компания имеет активы в 190 млрд.долл. по состоянию на 30 июня 2008г.

«Мубадала Девелопмент Компани» («Мубадала») является государственным акционерным обществом со штаб-квартирой в г.Абу-Даби, столицей Объединенных Арабских Эмиратов. Компания фокусируется на развитии и управлении обширным и экономически диверсифицированным портфелем коммерческих инициатив. Она делает это либо самостоятельно, либо в партнерстве с ведущими международными организациями. Фундаментальной основой коммерческой стратегии «Мубадала» являются долгосрочные капиталоемкие инвестиции, которые обеспечивают крупный финансовый доход.

Компания управляет многомиллиардным долларовым портфелем местных, региональных и международных инвестиций, проектов и инициатив. Через свои инвестиционные и девелоперские проекты «Мубадала» является как катализатором, так и отражением движения к экономической диверсификации Эмирата Абу-Даби. Эффект его деятельности виден как на внутреннем, так и на международном рынках в таких секторах как энергетика, аэрокосмическая промышленность, недвижимость, здравоохранение, технологии, инфраструктура и услуги. Единственным акционером «Мубадала» является правительство Эмирата Абу-Даби. РИА «Новости», 5.10.2008г.

– KMG Kashagan B.V., «дочка» национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз», досрочно погасила заем в 1,05 млрд.долл., говорится в сообщении «КазМунайГаза». Средства привлекались на финансирование казахстанской доли в Северо-Каспийском проекте.

Заем был предоставлен синдикатом из 8 банков в сент. 2007г. сроком на 15 месяцев. Ведущими организаторами займа выступили BNP Paribas, Societe Generale, Citibank N.A. Bahrain. «Досрочное погашение данного займа, а также погашение синдицированного кредита в 3,1 млрд.долл., произведенное 12 сент. 2008г., позволили снизить нагрузку на краткосрочную ликвидность и реструктурировать долг АО НК «КазМунайГаз», что положительно отражается на финансово-экономических показателях компании», – отмечается в сообщении.

Северо-Каспийский проект по разработке месторождения Кашаган в казахстанском секторе шельфа Каспия реализует международный консорциум Agip КСО. Состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni (оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips – 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» – по 8,33%. В начале тек.г. была достигнута договоренность с участниками кон-

сорциума Agip КСО об увеличении доли «КазМунайГаза» в проекте с нынешних 8,33% до 16,81%. Interfax, 2.10.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания «КазМунайГаз» в Актау (административный центр Мангистауской области Казахстана) провела общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду сейсморазведочных работ 2Д на структурах «Нурсултан» и «Ракушечное море» и геохимических исследований по проекту «Н», говорится в сообщении компании. Согласно пресс-релизу, планируемые сейсморазведочные работы 2Д и геохимические исследования в акватории структур «Нурсултан» и «Ракушечное море» участка «Н» будут осуществляться в строгом соответствии с природоохранным законодательством республики, с соблюдением принципа «нулевого сброса», гарантирующего минимальное воздействие на морские экосистемы.

В период проведения работ будет осуществляться экологический мониторинг состояния окружающей среды. «Общее воздействие на окружающую среду планируемых сейсморазведочных работ 2Д и геохимических исследований оценивается как не выходящее за пределы низкого уровня», — говорится в сообщении. По решению правительства республики «КазМунайГаз» будет осуществлять реализацию этого проекта самостоятельно на этапе разведки и оценки.

В конце 2007г. министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и «КазМунайГаз» заключили соглашение о разделе продукции по нефтеносному блоку «Н». Минимальные обязательства компании по финансированию проекта в период разведки — 40 млн.долл. Прогнозируемые запасы месторождения составляют 600–700 млн.т. условного топлива. Основными условиями предоставления права недропользования «КазМунайГазу» являются подписной бонус и рабочая программа (обязательный объем), предусматривающая проведение комплекса экологических работ и бурение двух разведочных скважин на структурах «Нурсултан» и «Ракушечное море».

В случае обнаружения нефти и газа на блоке «Н» может потребоваться привлечение инвесторов. Ранее интерес к этому проекту проявляли ConocoPhillips и Shell, однако переговоры завершились безрезультатно для этих компаний. Блок «Н» находится в казахстанском секторе Каспийского моря и занимает общую площадь 7625 кв. км. Interfax, 2.10.2008г.

— Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's (S&P) подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг АО «КазТрансОйл» на уровне «ВВ+», прогноз изменения рейтинга — «стабильный». Как говорится в сообщении S&P, рейтинг отражает большое стратегическое значение деятельности «КазТрансОйла» для ее материнской компании — АО «НК «КазМунайГаз» — и правительства Казахстана.

При присвоении рейтинга использован подход «сверху вниз»; рейтинг на одну ступень ниже долгосрочного рейтинга «КазМунайГаза». «Мы оцениваем собственную кредитоспособность «КазТрансОйла» на уровне «ВВ+». «Положительными факторами рейтинга являются наличие у «КазТрансОйла» долгосрочных контрактов «бери или плати» с нефтедобывающими компаниями, благоприятная структура долга компании, невысокая

конкуренция со стороны альтернативных маршрутов экспорта нефти, а также хорошие перспективы роста нефтедобычи и экспорта нефти в Казахстане», — приводятся в сообщении слова кредитного аналитика S&P Сергея Горина.

«Решение об участии «КазТрансОйла» в строительстве трубопровода Эскене-Курык пока не принято. Крупные капиталовложения в строительство трубопровода Эскене-Курык, финансируемые за счет заемных средств, могут оказать давление на собственную кредитоспособность компании», — добавил он.

Положительное влияние на показатели «КазТрансОйла» оказывает также благоприятный режим тарифного регулирования, о чем свидетельствует недавнее повышение экспортного тарифа на 25%, низкие транспортные издержки и прочное положение компании в Казахстане благодаря наличию огромной сети нефтепроводов, подчеркивается в сообщении.

«На 30 июня 2008г. резервы ликвидности включали отстки денежных средств и депозиты в 307 млн.долл. Эти резервы значительно превышали краткосрочный долг компании, который на ту же дату составлял 24 млн. долл.», — говорится в пресс-релизе. «Прогноз «стабильный» отражает наше ожидание того, что «КазТрансОйл» будет поддерживать показатели собственной кредитоспособности, которые будут нейтрализовать растущие макроэкономические риски в Казахстане и поддерживать общую кредитоспособность компании», — сказал С.Горин.

АО «КазТрансОйл» — «дочка» национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз», эксплуатирует большую часть системы нефтепроводов Казахстана. Компания управляет сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5323 км. и водоводом Астрахань-Мангышлак протяженностью 2175 км. Компания в наст.вр. осуществляет транспортировку 60% всей добываемой нефти в Казахстане. В 2007г. объем нефти, транспортированной по системе АО «КазТрансОйл», составил 45,7 млн.т. Interfax, 2.10.2008г.

— НК «Лукойл» не заинтересована в выкупе доли ВР в Каспийском трубопроводном консорциуме (КТК) из-за высокой цены, сообщил источник в КТК. По его информации, «ВР хотела бы получить за свою долю порядка млрд.долл.». ВР владеет долей в КТК через два совместных предприятия LUKArco B.V.(СП с «Лукойлом», доля в КТК 7,5%) и Kazakhstan Pipeline Ventures (СП с «Казмунагазом», доля в КТК 1,75%). В LUKArco ВР принадлежит 46%, в Kazakhstan Pipeline Ventures — 19%.

При этом собеседник АНИ пояснил, что при выходе ВР из СП LUKArco компания также покинет проект разработке Тенгизского месторождения в Казахстане. В СП «Тенгизшевройл» LUKArco принадлежит 5%. Таким образом, он не исключил, что в заявленную цену входят не только downstream, но и upstream активы. В московском представителстве ВР и пресс-службе «Лукойла» не стали комментировать эту информацию.

Акционеры КТК и ВР расходятся во мнениях относительно схем финансирования расширения трубопроводной системы. Так, большинство акционеров КТК выступает за то, что финансирование расширения системы должно осуществляться из собственных источников консорциума, тогда



как ВР выступает за привлечение внешних заимствований. В середине сент. стало известно, что ВР планирует выйти из КТК. Согласно договоренностям акционеров КТК, британская компания должна предложить долю в КТК своим партнерам — «Лукойлу» и «КазМунайГазу». Только после этого у компании появится возможность предложить их другим участникам КТК.

Глава «Лукойла» Вагит Алекперов на прошлой неделе заявил, что ВР не предлагала «Лукойлу» свою долю в КТК и никаких переговоров на этот счет компании не вели. КТК владеет нефтепроводом Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км., который соединяет месторождения запада Казахстана с российским побережьем Черного моря. В 2007г. объем прокачки по КТК составил 32,6 млн.т. Проектом предполагается увеличение мощности до 67 млн.т. Согласно договоренностям акционеров, ТЭО расширения трубопроводов действует до сент. 2008г. ВР является оператором нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан, альтернативному КТК.

Доли участия правительств-основателей КТК распределяются следующим образом: Россия — 24% (в апр. 2007г. этот пакет был передан в управление «Транснефти», Казахстан — 19%, Оман — 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума у Chevron Caspian Pipeline Consortium Company — 15%, Lukarco B.V. — 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited — 7,5%, Mobil Caspian Pipeline Company — 7,5%, Agip International (N.A.) N.V. — 2%, BG Overseas Holding Limited — 2%, Kazakhstan Pipeline Ventures LLC — 1,75% и Oghuz Caspian Pipeline LLC — 1,75%.

Весной Оман решил покинуть КТК из-за неэффективности этого трубопроводного проекта. Пакет в 7% оценен в 700 млн.долл. Россия претендовала на выкуп всей доли Омана. Казахстан также высказывал свою заинтересованность в этом пакете. Государственные акционеры КТК — Россия и Казахстан — имеют преимущественное право выкупа доли Омана. При этом, в случае если обе стороны могут претендовать на долю Омана, пакет акций может быть разделен в соотношении 4% — России и 3% — Казахстану. Interfax, 26.9.2008г.

— Нефтедобывающее СП «Тенгизшевройл» (ТШО), разрабатывающее месторождения Тенгиз и Королевское в Казахстане, почти вдвое увеличил свои производственные мощности на месторождении Тенгиз. «СП «Тенгизшевройл» объявило о завершении крупнейшего проекта расширения на Тенгизском месторождении в Казахстане, в результате которого почти вдвое увеличатся производственные мощности на одном из самых крупных месторождений в мире», — отмечается в сообщении предприятия.

Согласно пресс-релизу, завершение проектов по расширению мощностей позволит ТШО увеличить суточный объем добычи нефти почти до 70 тыс. метр.т. «Первая фаза расширения, выполненная ранее в этом году, повысила суточный объем производства нефти с 40 тыс. приблизительно до 50 тыс. метр.т.», — говорится в сообщении. «Это расширение сыграет важнейшую роль в выполнении общих задач по увеличению объемов производства нефти Казахстана, проект представляет новейшие технологии по переработке нефти и газа и охране окружающей среды», — приводятся в пресс-релизе слова гендиректора ТШО Тодда Леви.

В сообщении Chevron отмечается, что завершение проектов по расширению нефтедобычи СП позволит довести «суточную добычу сырой нефти на «Тенгизшевройле» до 540 тыс.бар.». «Первый этап расширения, заверченный ранее в тек.г., обеспечил увеличение объемов добычи, приблизительно, с 310 тыс. до 400 тыс.бар.», — отмечается в сообщении.

«Успех данного расширения является залогом долгосрочного, успешного партнерства корпорации Chevron с Республикой Казахстан. Chevron привержен продолжать свои инвестиции в развитие людей, экономики и энергетической инфраструктуры Казахстана, — цитируется в сообщении президент компании «Шеврон Европа, Евразия и Ближний Восток Разведка и Добыча» Гай Холлингсуорт. — Данный проект имеет невероятный масштаб. ЗВП (завод второго поколения) представляет собой крупнейшую в мире единую технологическую линию по переработке сырого газа и нефти, а ЗСГ (установка по обратной закачке сырого газа) обеспечивает закачку сырого газа в пласт при беспрецедентно высоких концентрациях сероводорода и высоких пластовых давлениях, осуществленных когда-либо». До последнего времени ТШО производило 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышало 20% от общей добычи нефти в Казахстане.

В этом году компания сообщила, что намерена увеличить в 2008г. добычу нефти на 34,5% по сравнению с пред.г. — до 18,7 млн.т., а в дальнейшем увеличить этот показатель до 24 млн.т. в год. На территории ТШО установки по обратной закачке сырого газа и производству товарной нефти на заводе второго поколения успешно продолжают работать в течение нескольких месяцев, в то время как одновременно на этом же заводе проводились работы по завершению пуско-наладочных работ и вводу в эксплуатацию установок по переработке природного газа и серы.

«Все установки ЗВП работают и проводят стабилизацию и обессеривание нефти, также идет процесс сепарации и переработки природного газа в продукты газопереработки и элементарной серы. На установке ЗСГ закачивается одна третья часть добытого сырого газа обратно в пласт при очень высоком давлении для поддержания пластового давления», — говорится в сообщении.

«Казахстанские компании и поставщики услуг сыграли важнейшую роль в выполнении проектов по расширению, 242 млрд. тенге было выделено компанией ТШО на услуги казахстанских поставщиков товаров и услуг, — приводятся в сообщении слова заместителя гендиректора ТШО Максета Таубаева. — Мы рады, что смогли укрепить наши показатели мирового уровня по технике безопасности и по охране окружающей среды во время выполнения таких крупномасштабных и комплексных проектов».

Нефтедобычу на Тенгизе ТШО начало в 1994г. на основе заключенного в 1993г. на равнодолевой основе соглашения между Chevron и Казахстаном.

Участниками этого СП в наст.вр. являются американские ChevronTexaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через национальную компанию «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%).

Официальный курс на 25 сент. — 119,7 тенге/ 1 долл. Interfax, 25.9.2008г.

— Центральная комиссия по разработке нефтяных и газовых месторождений Казахстана (ЦКР) разрешила канадской Agawak Energy приступить к эксплуатационному бурению на месторождениях Акжар и Бесболек в Казахстане, говорится в сообщении Agawak Energy. ЦКР одобрила технологическую схему разработки двух месторождений и разрешила компании перейти от разведочной стадии к эксплуатационной. Agawak ранее в этом году уже приступала к эксплуатационному бурению на этих месторождениях, однако оно было приостановлено из-за задержек при одобрении техсхемы.

Agawak уже закончила четыре буровые установки и в ближайшие несколько дней намерена начать бурение на месторождении Бесболек. К середине окт. планируется ввести в эксплуатацию все четыре буровые установки. План буровых работ предполагает бурение десяти эксплуатационных скважин на каждом месторождении до конца года. Акции Agawak на Лондонской фондовой бирже на этом сообщении компании выросли в четверг на 8,8% — до 77,25 пенса.

Запасы месторождений Акжар и Бесболек, поставленные на баланс государственной комиссии по запасам Казахстана, по категории C1+C2 составляют 51,3 млн. бар. и 12,1 млн. бар. нефти соответственно.

Agawak Energy принадлежит еще три лицензии на разведку и добычу углеводородов в Казахстане. Кроме того, в начале июня Agawak также завершила покупку Saigak Investments BV (владеет 40% проекте разработки месторождения Сайгак в Казахстане) у нефтетрейдера Vitol BV — своего основного акционера. Компания также владеет лицензиями на три участка недр в республике Коми и три газовых блока в Азербайджане. Interfax, 25.9.2008г.

— Поставки сырой нефти из Казахстана в Китай в нынешнем году увеличатся на 30%. Об этом заявил в Шанхае, по сообщению Bloomberg, вице-президент Китайской национальной нефтяной корпорации Гу И. Объем транспортировки в этом году составит 6,5 млн.т. по сравнению с 4,77 млн.т. в 2007г. А к 2009г. пропускная способность магистральной возрастет до 10 млн.т. ежегодно. Это произойдет после того, как Китай закончит строительство участка Кенкияк-Кумколь на территории Казахстана. RosInvest.Com, 24.9.2008г.

— В госкомпании по управлению магистральными газопроводами Казахстана «КазТрансГаз» рассматривают вопрос о продаже своего актива в Грузии — газораспределительной компании ООО «КазТрансГаз-Тбилиси». «Продажа этой компании обсуждается, поскольку экономически проект выглядит слабым. Плюс ко всему сильные политические риски, я имею в виду нынешнюю ситуацию на Кавказе. Хотя конфликт в регионе не является причиной, но все же послужил толчком для рассмотрения вопроса о продаже», — сказал информированный источник. При этом собеседник агентства подчеркнул, что «политическое решение о продаже актива еще не принято».

«ИФ-Казахстан» не располагает официальными комментариями со стороны компании.

В Тбилиси оппозиционная лейбористская партия Грузии потребовала выдворения из страны казахстанской компании «КазТрансГаз» и национализации ее активов. «Без всякого объявления «КазТрансГаз» с 1 авг. поднял тариф на куб.м. газа

с 50 тетри (35 центов) до 70 тетри, причем не только для юридических, но и определенной категории физических лиц, поэтому мы требуем выдворения этой кампании из Грузии и национализации ее активов», — заявил в среду на пресс-конференции один из лидеров лейбористской партии Грузии Паата Джибладзе.

«КазТрансГаз» грабит население Грузии с помощью сегодняшнего грузинского правительства, которое фактически находится в доле этого грабежа», — сказал П.Джибладзе. АО «КазТрансГаз» создано в 2000г. для приобретения, управления, обслуживания и эксплуатации инфраструктуры магистральных газопроводов в Казахстане, входит в состав национальной нефтегазовой компании

«КазМунайГаз» и контролирует основную газопроводную сеть республики протяженностью более 10 тыс.км. с годовой пропускной способностью до 190 млрд.куб.м. АО «КазТрансГаз» стало владельцем АО «Тбилгаз» в мае 2006г., заплатив 12,5 млн.долл. Согласно инвестиционной программе, в период до 2011г. новые владельцы «Тбилгаза» планировали вложить в развитие компании 82 млн.долл., однако впоследствии было принято решение увеличить объем инвестиций до 150 млн.долл. Общая протяженность газовой сети Тбилиси составляет 2 тыс. 414 км. Компания обслуживает 275 тыс. бытовых абонентов, а также осуществляет газоснабжение 4,9 тыс. малых объектов коммунального назначения и 600 крупных потребителей. Interfax, 24.9.2008г.

— НК «КазМунайГаз» (КМГ) внесет в дочернее предприятие КМГ Kashagan B.V., которое владеет долей Казахстана в проекте Кашаган, 25% и более своих активов. Такое решение принял совет директоров АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (ему принадлежит 100% акций КМГ), сообщает пресс-служба компании. Какие это будут активы, их стоимость и цель передачи в сообщении не указывается, передает РБК.

Консорциум по разработке Кашаганского месторождения Agip КСО и Казахстан еще 14 янв. 2008г. после длительного конфликта (с лета 2007г.) достигли нового соглашения по разработке Кашагана. В соответствии с документом, доля «КазМунайГаза» в консорциуме увеличивается с 8,33% до 16,81% в обмен на согласие казахских властей на перенос промышленной добычи и роста расходов в рамках проекта до 136 млрд.долл. Условия соглашения не разглашались, однако, по неофициальной информации, госкомпания «КазМунайГаз» заплатит 1,78 млрд.долл. за увеличение доли в проекте.

Итальянская компания ENI, возглавляющая консорциум по разработке месторождения Agip КСО, перестанет быть главным оператором проекта и разделит этот статус с Shell, Total и Exxon-Mobil. Позднее, в конце июня 2008г., участники консорциума и правительство Казахстана подписали новый меморандум о взаимопонимании по проекту, в рамках которого начало добычи было перенесено на окт. 2013г. (этот срок уже сдвигался с 2008г. на 2011г.), сейчас не исключается очередной перенос — на 2014г. В обмен на согласие перенести начало добычи Казахстан не будет компенсировать расходы консорциума на реализацию проектов. Сделку по увеличению доли «КазМунайГаза» планируется закрыть в середине окт.

2008г. Премьер-министр Казахстана Карим Масимов поручил новому президенту НК «КазМунай-Газ» завершить переговоры с участниками проекта Кашаган до 25 окт. 2008г.

По сведениям казахской стороны, договоренности, отраженные в последнем меморандуме, требуют изменений соглашения о разделе продукции (СРП) по реализации Северо-Каспийского проекта. В рамках проекта планируется перейти от модели единого оператора (сейчас эти функции закреплены за ENI) к учреждению совместной операционной компании с участием всех представителей консорциума. Решение по распределению операторских ролей в проекте «Кашаган», вероятней всего, также будет принято в окт. 2008г.

Кашаган – крупнейшее нефтяное месторождение, открытое в мире за последние 30 лет. Оно разрабатывается на условиях соглашения о разделе продукции консорциумом Agip КСО. Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры – в 38 млрд. бар. RosInvest.Com, 23.9.2008г.

– 23 сент. 2008г. советом директоров (СД) АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» был рассмотрен и утвержден Годовой отчет АО «НК «КазМунайГаз» за 2007г. СД также принял решение об участии АО НК «КазМунайГаз» в деятельности KMG Kasha-gan B.V. компании путем осуществления передачи активов, в сумме составляющих 25% и более от всех принадлежащих АО НК «КазМунайГаз» активов.

Совет директоров холдинга утвердил сделку по приобретению 51% акций АО «Мангистаумунай-газ» (ММГ).

Принимая во внимание стратегическую важность для государства, приобретаемого пакета акций, холдингом и его дочерней компанией АО «НК «КазМунайГаз» изначально была принята последовательная стратегия реализации данной сделки. Одним из основных аспектов стало привлечение к процессу оценки и приобретения, международных консалтинговых компаний, имеющих большой опыт и сложившуюся репутацию в области оценки нефтегазовых активов и сделок по слияниям и поглощениям.

В настоящий момент ММГ является крупнейшей частной нефтегазовой компанией в Казахстане, основные операции которой включают разведку, разработку, производство сырой нефти в Казахстане и годовое производство которой составляет 5,7 млн.т. (в 2007г.), – передает RusEnergy. RosInvest.Com, 23.9.2008г.

– Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings ожидает существенный рост в нефтегазовом секторе Казахстана. Между тем в отчете «Нефтегазовый сектор Казахстана: растущий потенциал» (Kazakhstan Oil & Gas Industry – Emerging Potential) Fitch отмечает и некоторые операционные и финансовые риски, свойственные развитию сектора.

«Хотя нефтяные и газовые компании Казахстана имеют хорошие позиции, чтобы стать средними по размеру игроками, их успех, а значит и будущие рейтинговые действия будут зависеть от способности реализовывать проекты роста без серьезных задержек и перерасхода средств, а также от способности финансировать ожидаемые масштабные

инвестиционные программы без ущерба для кредитоспособности», – отметила директор аналитической группы Fitch по энергетике, коммунальным предприятиям и регулированию Ангелина Валавина.

Fitch ожидает, что объемы нефтедобычи в Казахстане будут увеличиваться совокупными годовыми темпами на 5,7% в 2007-15гг., до 2,3 млн. б/д в 2015г., чему будет способствовать рост добычи на основных расположенных на суше или шельфовых месторождениях – Тенгизе, Карачаганане и Кашагане. Между тем риск по таким ожиданиям связан с факторами неопределенности в реализации Кашаганского проекта.

Более того, отмечает рейтинговое агентство, т.к. Казахстан не имеет выхода к открытым морям, потенциал роста нефтегазового сектора страны в большой степени зависит от расширения и строительства трубопроводной инфраструктуры.

«Имея сильные показатели кредитоспособности, компании нефтегазового сектора в Казахстане (за исключением операторов газопроводов) благоприятно выглядят в сравнении с сопоставимыми российскими и международными компаниями. Однако при этом возникают некоторые риски, в т.ч. связанные с запланированными агрессивными программами капиталовложений и введением нового налога в отрасли», – подчеркивается в пресс-релизе.

В сообщении также указывается, что Fitch не ожидает проведения позитивных рейтинговых действий в отношении казахстанских нефтегазовых компаний в ближайшее время, но будет следить за событиями, которые могут оказать влияние на их рейтинги в среднесрочной перспективе – на финансирование программ капитальных вложений и запланированное расширение добычи. Interfax, 23.9.2008г.

– Казахстан увеличит добычу нефти в 2009г. на 12 млн.т. и заинтересован в ее прокачке через РФ, заявил в понедельник президент Казахстана Нурсултан Назарбаев. «Очень важно, чтобы казахстанская нефть проходила через Россию. Мы ожидаем в следующем году увеличение добычи (нефти). Она возрастет за один год на 12 млн. тонн», – сказал Назарбаев в заключительном слове на российско-казахстанском форуме приграничных районов.

Президент Казахстана отметил, что в 2012-13гг. планируется увеличение добычи нефти на Кашаганском месторождении, где работает российская компания «Лукойл». В то же время он сообщил, что Казахстан готов увеличивать поставки нефти не только по каспийскому трубопроводному консорциуму. «Это выгодно для всех для нас. Мы должны поставить точку в этом вопросе», – подчеркнул Назарбаев.

Министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев ранее говорил, что Казахстан в 2008г. планирует добыть 70 млн.т. нефти и газового конденсата, что составляет 1,8% от мировой добычи нефти, против 67 млн.т. в 2007г. К 2015г. Казахстан намерен добывать 100 млн.т. нефти, большая часть из которой пойдет на экспорт.

Казахстан обладает доказанными извлекаемыми запасами нефти в 4,8 млрд. т. (3% от общих запасов нефти в мире). РИА «Новости», 22.9.2008г.

– Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев просит своего российского коллегу Дмитрия Мед-

ведова поручить правительствам завершить вопрос о расширении Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). «Хотел бы вас просить, чтобы мы поручили правительствам до конца довести вопрос расширения КТК», – сказал Н.Назарбаев, обращаясь к президенту РФ, в заключительном слове на Форуме приграничных регионов.

По словам Н.Назарбаева, «это очень важно, чтобы нефть казахстанская проходила именно через Россию». «Мы ожидаем в следующем году увеличение добычи, за один год она возрастет на 12 млн.т. В 2012-13гг. пойдет большая нефть Кашагана, мы должны готовиться. Не только КТК, но и через (трубопровод) Атирау-Самара и в сторону Балтики. И я думаю, это выгодно для всех для нас, и мы должны точку поставить в этом вопросе», – сказал Н.Назарбаев. Interfax, 22.9.2008г.

– ВР планирует продать свои доли в двух совместных предприятиях – Lukarco B.V. и Kazakhstan Pipeline Ventures, которые являются участниками Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), сообщил нефтяной информации (АНИ) источник в консорциуме. «Компания хочет выйти из проекта. Но сначала она должна предложить свои доли в этих СП партнерам – «Лукойлу» и «КазМунайГазу», соответственно. Только после этого у компании появится возможность предложить их другим участникам КТК», – сказал он. В LUKARCO B.V. ВР принадлежит 46%, в Kazakhstan Pipeline Ventures – 19%.

«ВР должна заручиться поддержкой акционеров КТК, что они не будут препятствовать выходу компании из проекта», – добавил собеседник АНИ. Представитель московского офиса ВР сообщил АНИ, что «это может быть одним из вариантов урегулирования сложившейся ситуации».

В «Лукойле» не удалось получить информацию по этому вопросу.

В «КазМунайГазе» агентству «Интефракс-Казахстан» сказали, что «ВР официально не обращалось» с предложением о выкупе ее доли в СП.

Как сообщалось, акционеры КТК и ВР расходятся во мнениях относительно финансирования расширения трубопроводной системы. По словам вице-президента «Транснефти» Михаила Баркова, согласно договоренности акционеров КТК финансирование расширения системы должно осуществляться из собственных источников консорциума, тогда как ВР выступает за финансирование расширения путем привлечения внешних заимствований.

Он отмечал, что привлечение таких значительных средств приведет к тому, что КТК, и так имеющий значительную задолженность, окажется на грани банкротства. «Транснефть» и Chevron (одни из крупнейших акционеров КТК) объединили усилия, чтобы совместно попытаться договориться с ВР по этому вопросу. М.Барков сообщил, что встреча представителей «Транснефти» и ВР на этой неделе не принесла каких-либо результатов. Следующая встреча должна состояться на следующей неделе.

Помимо этого вице-президент «Транснефти» добавил, что в пятницу глава «Транснефти» Николай Токарев встречался с председателем совета директоров, главным исполнительным директором Chevron Дэйвом О'Рейли по этому вопросу.

В московском представительстве Chevron агентству подтвердили факт встречи, но не стали

сообщать об ее итогах. «Расширение КТК, безусловно, очень важно для всех участников данного проекта, равно как и последние позитивные события вокруг подписания меморандума по расширению, который был недавно парафирован представителями «Транснефти», «КазМунайГазу», Chevron и других акционеров», – добавили в компании. При этом в Chevron отказались от комментариев относительно заинтересованности компании в выкупе доли ВР в КТК.

Ранее КТК решил покинуть Оман из-за неэффективности этого трубопроводного проекта. При этом государственные акционеры КТК: Россия и Казахстан – имеют преимущественное право выкупа доли Омана – 7%. Пакет оценен в 700 млн.долл.

КТК владеет нефтепроводом Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км., который соединяет месторождения запада Казахстана с российским побережьем Черного моря. В 2007г. объем прокачки по КТК составил 32,6 млн.т. Проектом предполагается увеличение мощности до 67 млн.т. Согласно договоренностям акционеров, ТЭО расширения трубопроводов действует до сент. 2008г.

Доли участия правительств-основателей КТК распределяются следующим образом: Россия – 24% (в апр. 2007г. этот пакет был передан в управление «Транснефти»), Казахстан – 19%, Оман – 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума у Chevron Caspian Pipeline Consortium Company – 15%, Lukarco B.V. – 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited – 7,5%, Mobil Caspian Pipeline Company – 7,5%, Agip International (N.A.) N.V. – 2%, BG Overseas Holding Limited – 2%, Kazakhstan Pipeline Ventures LLC – 1,75% и Oryx Caspian Pipeline LLC – 1,75%. Interfax, 19.9.2008г.

– НК «КазМунайГаз» (КМГ) через свою «дочку» KazMunaiGaz PKOP Investment B.V. привлек синдицированный кредит на 2,5 млрд.долл., сообщает пресс-служба КМГ. Кредитное соглашение было подписано 4 сент. 2008г., средства переведены на счета заемщика 12 сент. Кредитные средства привлечены на три года с опционом продления на год. Ставка по кредиту составляет Libor+155 базисных пунктов (б.п.). Организаторами кредита выступили ABN Amro Bank N.V., Bank of Tokyo – Mitsubishi UFJ, Ltd., Barclays Capital, Credit Suisse International, Deutsche Bank AG, Societe Generale Corporate and Investment Banking, Sumitomo Mitsui Banking и WestLB AG, London Branch.

КМГ планирует направить привлеченные ресурсы на рефинансирование промежуточного кредита на 3,1 млрд.долл., привлеченного для приобретения 75% пакета акций Rompetrol Group N.V.

В янв. с.г. компания «КазМунайГаз» привлекла годовой синдицированный кредит в 3,1 млрд.долл. для покупки Rompetrol Group N.V. Кредит был привлечен по ставке Libor + 90 базисных пунктов, букраннерами кредита выступили ABN Amro, Calyon и Credit Suisse. В конце авг. 2007г. «КазМунайГаз» сообщил, что приобретает 75% Rompetrol Group N.V., зарегистрированной в Нидерландах, но имеющей основные активы на территории Румынии. Пакет приобретается у румынского олигарха Дину Патришиу, исходя из стоимости всей компании в 3,6 млрд.долл. Оставшиеся 25% акций Rompetrol Group останутся под контролем

Rompertrol Holding (холдинговая компания, зарегистрированная в Швейцарии и контролируемая Д.Патришиу).

В 2008г. КМГ также осуществил дебютный выпуск евробондов на 3 млрд.долл., разместив в июне двумя траншами пятилетние облигации на 1,4 млрд.долл. и десятилетние – на 1,6 млрд.долл. среди институциональных инвесторов в США, Европе и Азии. Совместными организаторами выпуска выступили ABN Amro Bank N.V., Citigroup и Credit Suisse. Средства привлекались на финансирование капитальных вложений КазМунайГаза в месторождение Кашаган и общекорпоративные цели.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» – национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций «КазМунайГаза» принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Добыча нефти и газоконденсата КМГ в 2007г. по группе выросла на 29,5% по сравнению с 2006г. и составила 16,7 млн.т., переработка нефти увеличилась на 53% – до 5,7 млн.т., объем транспортировки нефти по системе дочерней компании «КазТрансОйл» в 2007г. составил 50,8 млн.т., что на 8,6% больше показателя 2006г., – передает РБК. RosInvest.Com, 18.9.2008г.

– KazMunaiGaz PKOP Investment B.V., «дочка» АО «Торговый дом «КазМунайГаз», привлекла синдицированный кредит на сумму до 2,5 млрд.долл., говорится в сообщении национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз». АО «Торговый дом «КазМунайГаз» является дочерней структурой «КазМунайГаза». Нацкомпания выступает гарантом по кредиту. Согласно сообщению, кредит привлечен сроком на 3г. с опционом продления на 1г. Ставка по кредиту составляет Libor+1,55%.

Организаторами займа выступили ABN Amro Bank, The Bank of Tokyo – Mitsubishi UFJ, Barclays Capital, Credit Suisse International, Deutsche Bank, Societe Generale Corporate and Investment Banking, Sumitomo Mitsui Banking Corporation и WestLB AG (London Branch).

Средства привлечены для рефинансирования промежуточного кредита на сумму 3,1 млрд.долл., который был привлечен ранее для приобретения 75%-ного пакета акций The Rompetrol Group N.V.

Конце авг. 2007г. «КазМунайГаз» объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций The Rompetrol Group NV (TRG), исходя из ее стоимости в 3,616 млрд.долл. Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG.

Благодаря сделке «КазМунайГаз» сможет удвоить свои нефтеперерабатывающие мощности, получив доступ к двум НПЗ TRG в Румынии, и существенно расширит свою розничную инфраструктуру на европейских рынках за счет 630 АЗС в семи странах Европы. Мощности TRG по нефтепереработке превышают 4 млн.т., а в сфере дистрибуции – 7 млн.т. нефтепродуктов в год. Interfax, 18.9.2008г.

– Президент АО «НК «Казмунайгаз» Каиргельды Кабылдин и старший вице-президент по континентальной Европе и Центральной Азии Total Арно Брейяк обсудили возможность формирования совместной операционной компании в рамках реализации Северо-Каспийского проекта. Вопрос

об операторстве в проекте находится на рассмотрении в правительстве Республики Казахстан. Стороны обсудили перспективы дальнейшего сотрудничества в рамках проекта Казахстанско-Каспийской системы транспортировки, – передает «AK&M». RosInvest.Com, 16.9.2008г.

– АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», в янв.-июне 2008г. получило чистую прибыль в 147,5 млрд. тенге (1,224 млрд.долл.), что в 2,5 раза превышает показатель I пол. 2007г.

Как говорится в сообщении компании, увеличение чистой прибыли связано, в частности, с ростом мировых цен на нефть и увеличением финансовых доходов, в т.ч. дохода от инвестиции в SCEL (разрабатывает месторождение Каражанбас). Эти факторы были частично компенсированы ростом расходов на подоходный налог и ростом операционных затрат, в основном, за счет введения экспортной пошлины в мае 2008г.

Выручка компании за I пол. увеличилась на 61% и составила 337 млрд. тенге (2797 млн.долл.). Рост связан с увеличением средней цены реализации нефти с 48,6 до 83,6 долл. за бар., что было частично компенсировано снижением экспорта, доля которого составила 74,9% от объема поставок нефти в I пол. 2008г. (78,2% в I пол. 2007г.), а также за счет увеличения товарно-материальных запасов.

Между тем, операционные затраты составили 121,8 млрд. тенге (1011 млн.долл.), что на 22% больше, чем в янв.-июне 2007г. Рост затрат вызван введением экспортной пошлины и увеличением расходов на оплату роялти.

С 17 мая 2008г. экспортные поставки компании облагаются таможенной пошлиной, которая составила 109,91 долл. за 1 т. (14,9 долл. за бар.). В результате расходы на экспортную пошлину за I пол. 2008г. составили 15,8 млрд. тенге и были включены в операционные затраты.

Компания отмечает, что изменения размера экспортной таможенной пошлины, налогового режима (что предполагается проектом Нового налогового кодекса) «вероятнее всего приведут к увеличению налогового бремени для компании».

Денежный поток от операционной деятельности в I пол. 2008г. составил 75,4 млрд. тенге (626 млн.долл.), что на 39% выше, чем за аналогичный период 2007г. Основная причина – рост мировых цен на нефть. Затраты на приобретение основных средств (капитальные вложения без учета приобретения нематериальных активов) составили в I пол. 20,2 млрд. тенге (167 млн.долл., снижение на 3%). Планируется, что по итогам 2008г. капитальные затраты компании достигнут 45,2 млрд. тенге против 40,1 млрд. тенге в 2007г.

Общая сумма денежных средств, их эквивалентов и финансовых активов составила на конец отчетного периода 490,4 млрд. тенге (4061 млн.долл.) против 402,2 млрд. тенге (3343 млн.долл.) на конец 2007г. Общая сумма займов на конец I пол. 2008г. составила 24,2 млрд. тенге (200 млн.долл.) против 32,8 млрд. тенге (273 млн.долл.) на конец пред.г. Компания по итогам 2007г. заняла второе место в Казахстане по объему добычи нефти.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения «до-

чек» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» — «Эмбамунайгаз» и «Озенмунайгаз».

GDR компании торгуются на Лондонской бирже, акции — на Казахстанской бирже. В ходе IPO в сент. 2006г. компания привлекла 2 млрд.долл. Interfax, 16.9.2008г.

— АО «КазТрансОйл» привлекло 5-летний клубный заем на 275 млн.долл., говорится в сообщении компании. Организаторами кредита и кредиторами выступили BTMU (Europe) Limited, ING Bank N.V. и Natixis. Агентом является Natixis. Привлеченные денежные средства будут направлены на общекорпоративные цели.

АО «КазТрансОйл» — дочерняя компания национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», эксплуатирует большую часть системы нефтепроводов Казахстана. Компания управляет сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5323 км. и водоводом Астрахань-Мангышлак протяженностью 2175 км. Компания осуществляет транспортировку 60% всей добываемой нефти в Казахстане.

В 2007г. объем нефти, транспортированной по системе АО «КазТрансОйл», составил 45,7 млн.т. Interfax, 11.9.2008г.

— Объем добычи нефти и газового конденсата в Казахстане в 2009г. ожидается на уровне 79,2 млн.т. Такой прогноз содержится в проекте трехлетнего бюджета, представленном на пленарном заседании мажилиса (нижняя палата) парламента Казахстана в четверг в Астане. Согласно документу, в 2010г. объем добычи прогнозируется на уровне 81,3 млн.т., в 2011г. — 81,6 млн.т.

В пояснительной записке к проекту закона «О республиканском бюджете на 2009-11гг.», объем добычи нефти в 2008г., по оценкам министерства экономики и бюджетного планирования, составит 67,3 млн.т., в то время как утвержденный прогноз добычи составляет 70 млн.т. Interfax, 11.9.2008г.

— Казахстан увеличивает экспортную пошлину на нефть в два раза — до 203,8 долл. за 1 т. Таможенная пошлина на экспорт нефти увеличивается со 109,9 долл. до 203,8 долл. за 1 т., ставка таможенной пошлины для плательщиков рентного налога на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат повышается с 27,4 до 121,3 долл. за 1 т. Этим же постановлением ставка таможенной пошлины на экспорт жидкого топлива, нефтяных кокса и битума устанавливается 12,5 долл. за 1 т. вместо существующих 82,2 долл.

Постановление вступает в силу по истечении 30 календарных дней со дня первого официального опубликования, — передает www.k2kapital.com. RosInvest.Com, 11.9.2008г.

— АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», в 2009г. планирует пробурить по одной разведскважине на блоках Лиман и Р9 глубиной 5,5 тыс. м., сообщила заместитель гендиректора компании по экономике и финансам Жаннета Бекежанова в ходе первой центрально-азиатской конференции инвесторов.

«У нас есть два потенциальных разведочных блока — Лиман и Р9, которые расположены вблизи прикаспийской впадины. Наши усилия на этих блоках направлены на исследование глубоких подсолевых отложений, где и были сделаны такие крупные открытия, как Тенгиз и Кашаган. По нашим планам, бурение подсолевых скважин на этих

блоках начнется в 2009г., а завершить его намечено в 2010г.», — сказала она. По информации Ж.Бекежановой, затраты на бурение двух разведскважин на этих блоках составят 100 млн.долл. Идет интерпретация сейсморазведочных работ на указанных блоках с целью определения точек заложения разведочных скважин до конца тек.г.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения «дочек» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» — «Эмбамунайгаз» и «Озенмунайгаз».

GDR компании торгуются на Лондонской бирже, акции — на Казахстанской бирже. Во время IPO в сент. 2006г. компания привлекла 2 млрд.долл. Interfax, 9.9.2008г.

— Казахстан в 2009г. планирует увеличить добычу нефти и газового конденсата на 2,8% до 72 млн.т., сообщил министр экономики и бюджетного планирования республики Бахыт Султанов. «В следующем году добыча составит 72 млн.т. нефти и конденсата», — сказал Султанов. «Большая нефть у нас ожидается где-то с 2012г.», — добавил он.

Ранее министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев говорил, что Казахстан в 2008г. планирует добыть 70 млн.т. нефти и газового конденсата, что составляет 1,8% от мировой добычи нефти, против 67 млн.т. в 2007г. К 2015г. Казахстан намерен добывать 100 млн.т. нефти, большая часть из которой пойдет на экспорт. Казахстан обладает доказанными извлекаемыми запасами нефти в 4,8 млрд. т. (3% от общих запасов нефти в мире). RosInvest.Com, 8.9.2008г.

— Казахстан, намеревающийся ввести в действие с 1 янв. 2009г. новый Налоговый кодекс, хочет в его рамках изменить механизм расчета налога на экспорт нефти и газоконденсата, говорится в законопроекте, опубликованном на сайте министерства экономики (www.minplan.kz).

Согласно документу, правительство хочет снизить до 32% с 33% максимальную ставку рентного налога на экспорт нефти и газоконденсата. Она начнет действовать, когда цена нефти превышает 200 долл. за барр. против нынешних 40 долл., однако предыдущий порог — ценовой диапазон от 190 до 200 долл. — также будет облагаться по максимальной ставке, следует из проекта Налогового кодекса.

Одновременно повышается минимальная ставка налога — до 7% с действующего 1%, а также налогооблагаемая налогом база, рассчитываемая от мировой цены на нефть: она вырастет до 50 с 19 долл. Также, согласно документу, база для расчета ставок, не включая необлагаемую, снизится до 15 пунктов с 19. Шаг составит 10 долл.

Налоговым периодом по уплате рентного налога на экспортируемые сырую нефть и газовый конденсат является календарный квартал, говорится в проекте документа. Кроме рентного налога на экспорт, с 2009г. в Казахстане предполагается введение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

Власти Казахстана ранее взяли курс на снижение налоговой нагрузки на несырьевые сектора экономики, которое будет компенсировано резким увеличением налогов на недропользователей, а также отменой «стабильности» налогового режима для всех сырьевых контрактов.

Предполагается, что исключительными останутся лишь контракты компаний, которые занимаются разработкой нефтяных месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак.

С 2009г. в Казахстане отменяют СРП для всех нефтепользователей, кроме 16 ключевых контрактов отрасли.

В Казахстане действует 600 контрактов на нефтепользование, на условиях «стабильности» работает 80%, среди которых Мангистаунайгаз, АрселорМиттал Темиртау, а также ряд предприятий горнодобывающего сектора.

В мае 2008г. для 38 компаний, работающих на территории Казахстана, были введены пошлины на вывоз нефти в 109,91 долл. за 1 т. Среди них – полугосударственная Разведка Добыча Казмунайгаз, а также менее крупные предприятия.

В июле правительство расширило этот список, распространив пошлину на проекты Лукойла, Eni, BG и Chevron. Новый налоговый кодекс внесен в парламент в сент. этого года и начнет действовать с 1 янв. 2009г. Рейтер, 5.9.2008г.

– Правительство Казахстана рассматривает введение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) с максимальной процентной ставкой 20%. Правила расчета НДПИ приведены в опубликованном министерством экономики и бюджетного планирования Казахстана проекте Налогового кодекса страны, передает РБК.

Минимальная ставка налога вводится для годового объема добычи до 250 тыс.т. и составляет 7%. Далее, в зависимости от роста ежегодного объема добываемой нефти ставка увеличивается (в том числе при добыче в объеме 1 млн.т./год – 10%, 5 млн.т./год – 14% и т.д.). Налоговая база для максимальной ставки НДПИ (20%) установлена в проекте Налогового кодекса на уровне более 10 млн.т. в год.

В случае реализации сырой нефти и газового конденсата на внутреннем рынке Казахстана к установленным ставкам применяется понижающий коэффициент 0,5.

Ставка НДПИ на природный газ составляет 10%, при реализации природного газа на внутреннем рынке налог уплачивается по следующим ставкам: 0,5% при добыче до 1 млрд.куб.м. в год, 1% – до 2 млрд.куб.м., 1,5% – свыше 2 млрд.куб.м.

В наст.вр. НДПИ на территории Казахстана не взимается. Одним из вариантов введения НДПИ называлась замена этим налогом действующего в Казахстане рентного налога на экспортируемую нефть (РНЭН). В опубликованный проект Налогового кодекса Казахстана включены и НДПИ и РНЭН. RosInvest.Com, 5.9.2008г.

– Казахстан рассчитывает в 2008г. добыть 70 млн.т. нефти, сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев. «В 2007г. добыча нефти и газового конденсата составила 67 млн.т., увеличившись на 4% по сравнению с пред.г. И в 2008г. мы ожидаем добычу на уровне 70 млн.т., это составит 1,8% от мировой добычи», – сказал он, выступая на третьем Евразийском энергетическом форуме KazEnergy в четверг в Астане.

При этом министр отметил, что «к 2015г. Казахстан будет добывать 100 млн.т. нефти». «И большая часть в основном будет идти на экспорт», – добавил он. В фев. тек.г. С.Мынбаев сообщал, что Казахстан рассчитывает в 2008г. добыть до 70

млн.т. нефти. В конце мая министр экономики и бюджетного планирования республики Бахыт Султанов отмечал, что Казахстан снизил прогнозный объем добычи нефти и газоконденсата в 2008г. до 67,6 млн.т.

«В этом году с учетом проведения плановых ремонтных работ, с учетом того, какие объемы (нефти и газоконденсата) добыли за 4 месяца, они (министерство энергетики и минеральных ресурсов) уточнили прогноз до 67,6 млн.т. Мы в пред.г. ставили круглый объем – 70 млн.т. (прогноз добычи нефти и газоконденсата на 2008г.)», – заявлял Б.Султанов. Interfax, 4.9.2008г.

– Добыча газа в Казахстане в янв.-авг. 2008г., по оперативным данным, составила 22 млрд. 418,782 млн.куб.м., что на 13,2% выше аналогичного показателя 2007г. В том числе природного газа было произведено 13 млрд. 047,682 млн.куб.м. (115,6% к уровню янв.-авг. 2007г.).

Как сообщили Агентству газовой информации (АГИ) в правительстве республики, АО «НК «КазМунайГаз» за 8 месяцев тек.г. добыло 910,984 млн.куб.м. газа (97%). Предприятия с участием «КазМунайГаза» в янв.-авг. произвели 6 млрд. 393,599 млн.куб.м. газа (112,6%), в том числе, СП «Тенгизшевройл» – 5 млрд. 507,582 млн.куб.м. (116,9%).

Другие предприятия Казахстана за 8 месяцев добыли 15 млрд. 114,199 млн.куб.м. газа (114,5%), в частности, Karachaganak Petroleum Operating (КРО) – 10 млрд. 514,392 млн.куб.м. газа (106,4%).

В авг. добыча газа в Казахстане составила 2 млрд. 416,953 млн.куб.м. Interfax, 4.9.2008г.

– Премьер-министр Казахстана Карим Масимов заявил, что правительство республики придерживается политики диверсификации экспортных энергетических маршрутов. «Казахстан и дальше будет реализовывать стратегию диверсификации экспортных энергетических маршрутов. Страна будет придерживаться политики многовекторности (маршрутов) с акцентом на их безопасности», – сказал он, выступая на третьем Евразийском энергетическом форуме KazEnergy в четверг в Астане.

«Выбор того или иного направления будет диктоваться исключительно соображениями экономической целесообразности и прагматизма», – подчеркнул К.Масимов. «Наша страна, как и ранее, будет участвовать во всех крупных евразийских транспортных проектах, в т.ч. КТК, Баку-Тбилиси-Джейхан, Казахстан-Китай, Бургас-Александруполис, Прикаспийский газопровод», – сказал премьер.

Он подчеркнул, что Казахстан также будет принимать меры по обеспечению безопасности своей нефтеперерабатывающей и энергогенерирующей инфраструктур. «Рост и безопасность энергопоставок являются приоритетными для всех стран. Поэтому правительство Казахстана также примет меры по ускоренной модернизации и укреплению отечественной нефтеперерабатывающей и энергогенерирующей инфраструктур», – сказал премьер.

Он также сообщил, что по поручению главы государства правительством будут форсированы меры по повышению квалификации в энергетическом секторе и развитию профессионально-технического образования на принципах государственного-частного партнерства. «Эти меры обеспечат необходимые условия для участия в таких образо-

вательных) проектах крупного иностранного и национального капитала. Министерство индустрии и торговли, холдинг «Самрук», министерство образования и науки сейчас работают над этим», — сообщил К.Масимов. Interfax, 4.9.2008г.

— Казахстан рассчитывает в 2008г. добыть 70 млн.т. нефти, сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев. «В 2007г. добыча нефти и газового конденсата составила 67 млн.т., увеличившись на 4% по сравнению с пред.г. И в 2008г. мы ожидаем добычу на уровне 70 млн.т., это составит 1,8% от мировой добычи», — сказал он, выступая на третьем Евразийском энергетическом форуме KazEnergy в четверг в Астане.

При этом министр отметил, что «к 2015г. Казахстан будет добывать 100 млн.т. нефти». «И большая часть в основном будет идти на экспорт», — добавил он.

В фев. тек.г. С.Мынбаев сообщал, что Казахстан рассчитывает в 2008г. добыть до 70 млн.т. нефти. В конце мая министр экономики и бюджетного планирования республики Бахыт Султанов отмечал, что Казахстан снизил прогнозный объем добычи нефти и газоконденсата в 2008г. до 67,6 млн.т. «В этом году с учетом проведения плановых ремонтных работ, с учетом того, какие объемы (нефти и газоконденсата) добыли за 4 месяца, они (министерство энергетики и минеральных ресурсов) уточнили прогноз до 67,6 млн.т. Мы в пред.г. ставили круглый объем — 70 млн.т. (прогноз добычи нефти и газоконденсата на 2008г.)», — заявлял Б.Султанов. Interfax, 4.9.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов заявил, что переговорный процесс по Кашагану полностью завершится до 25 окт. тек.г. «В результате непростых переговоров со всеми участниками консорциума (Agip КСО), правительство значительно увеличило долю государства в проекте, а страна получит компенсацию за изменение сроков его реализации. До 25 окт. завершатся юридические формальности», — сказал он, выступая на третьем Евразийском энергетическом форуме KazEnergy в четверг в Астане.

«Сегодня я хотел бы поблагодарить наших партнеров за продуктивный, хотя и сложный диалог. Он завершился тем, что нам удалось выработать формулу взаимодействия, которая удовлетворила все стороны», — заключил К.Масимов.

В начале этого года была достигнута договоренность с участниками консорциума Agip КСО, реализующего проект Кашаган, об увеличении доли «КазМунайГаза» в проекте с нынешних 8,33% до 16,81%.

Ранее глава минэнерго Сауат Мынбаев сообщал, что стоимость доли составит 1,78 млрд.долл. плюс проценты, которые будут начислены на эту сумму до момента платежа. Платеж будет осуществлен после начала добычи нефти тремя траншами.

Состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni (оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%. «КазМунайГаз» стала владельцем 8,33% доли в Северо-Каспийском проекте в 2005г., приобретя ее за 900 млн.долл.

Для реализации Северо-Каспийского проекта вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет

соответствующего СРП был создан консорциум ОКЮС (прежнее название Agip КСО).

Согласно СРП, в контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс.кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар. Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире.

Согласно СРП по реализации Северо-Каспийского проекта, консорциум Agip КСО должен был приступить к промышленной разработке месторождения Кашаган еще в 2005г. Однако этот срок оказался нереальным, и по договоренности сторон начало промышленной разработки Кашагана было перенесено на 2008г. Но в середине прошлого лета Agip КСО вновь уведомил правительство Казахстана о переносе срока начала добычи на месторождения Кашаган с 2008 на II пол. 2010г. Консорциум заявил о существенном увеличении затрат по проекту — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл.

В этой связи казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта и добилась для «КазМунайГаза» статуса крупного участника проекта.

В конце июня тек.г. правительство Казахстана и Agip КСО договорились о начале промышленной добычи на месторождения Кашаган не позже окт. 2013г. Interfax, 4.9.2008г.

— Промышленная добыча нефти на Кашагане начнется в 2014г., на несколько месяцев позже запланированного срока, сказал в четверг журналистам глава KazEnergy Тимур Кулибаев. KazEnergy формально не имеет отношения к Кашаганскому проекту, но главу компании Кулибаева, зятя президента Казахстана Нурсултана Назарбаева, на рынке считают одним из самых влиятельных игроков.

На пресс-конференции в четверг вопрос о сроках начала добычи в рамках Кашаганского проекта был адресован главе национальной компании Казмунайгаз Каиргельды Кабылдину. «Да, первоначально были сроки соглашения о начале до 2010г., теперь срок мы знаем — 2013г., где-то во II пол. 2013г.», — сказал недавно назначенный на должность главы нацкомпании Кабылдин.

Он не успел закончить свою мысль — слово взял Кулибаев: «Я просто проще Вам отвечу, потому, что много раз задавали этот вопрос. На самом деле, говорится об окт. 2013г., но в зимний период невозможно будет запускать, поэтому в любом случае это будет 2014г.», — сказал он.

«Мы просто говорим, чтобы к концу 2013г. все объекты (на месторождении) были готовы к работе», — добавил глава ассоциации нефтяников Казахстана. «Мы планируем, что в 2014г. будет 450.000 б/д добываться на Кашагане», — сказал Кулибаев. «Вопрос в том, чтобы не было каких-то форс-мажорных обстоятельств», — добавил он.

В конце июня 2008г. правительство согласилось с предложением акционеров консорциума по разработке месторождения о переносе начала промышленной добычи на месторождении на 2013г. и пересмотре основных положений СРП. В консорциум по освоению Кашагана под руководством



итальянской Eni, входят Exxon Mobil, Royal Dutch Shell, Total, ConocoPhillips, Inpex Holdings Inc. Рейтер, 4.9.2008г.

— Казахстан в 2008г. планирует добыть 70 млн.т. нефти и газового конденсата против 67 млн.т. в 2007г., сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев на третьем Евразийском энергетическом форуме KazEnergy «Глобальные вызовы — энергетические решения».

«В 2008г. мы ожидаем добычу на уровне 70 млн.т., это составляет 1,8% от мировой добычи нефти», — сказал Мынбаев, напомнив, что в 2007г. добыча нефти и конденсата составила 67 млн.т., увеличившись на 4% по сравнению с 2006г. «К 2015г. мы будем добывать 100 млн.т. нефти, большая часть из которых пойдет на экспорт», — добавил Мынбаев.

По его информации, в 2007г. на казахстанских НПЗ было переработано более 12 млн.т. нефти, из которых 6,2 млн.т. были экспортированы из России. Экспорт казахстанской нефти в 2007г. составил 60 млн.т.

Казахстан обладает доказанными извлекаемыми запасами нефти в 4,8 млрд. т. (3% от общих запасов нефти в мире). РИА «Новости», 4.9.2008г.

— 4 сент. в Астане с участием премьер-министра Казахстана Карима Масимова открылся III Евразийский энергетический форум KazEnergy на тему «Глобальные вызовы — энергетические решения». С приветственным словом к делегатам и гостям форума обратились председатель ассоциации KazEnergy Тимур Кулибаев, министр энергетики и природных ресурсов Турции Мехмет Хилми Гюлер, а также министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев.

Работа форума тематически разделена на два пленарных заседания. Первое заседание пройдет и будет посвящено глобальным энергетическим вызовам и казахстанской стратегии развития в нефтегазовой и энергетической сферах. Одной из основных тем второго заседания, которое пройдет завтра, 5 сент., станет XIX Мировой нефтяной конгресс, прошедший в Мадриде в июле тек.г.

II Евразийский энергетический форум KazEnergy прошел в Астане в сент. пред.г. В его работе приняли участие более 250 делегатов, представители государственных органов, главы нефтегазовых и энергетических компаний, ведущие эксперты и аналитики из разных стран мира. ИА Regnum, 4.9.2008г.

— Казахстанский государственный холдинг «Самрук» и германская RWE AG в среду подписали меморандум о взаимопонимании, предусматривающий изучение возможностей сотрудничества в области использования технологии газификации угля и экспорта газа в Европу по экономическим обоснованным маршрутам, сообщил казахский холдинг.

RWE является одним из участников спонсируемого ЕС и США проекта альтернативного российскому маршрута доставки газа из Центральной Азии в Европу Nabucco. Недавно консорциум Nabucco, главной проблемой которого считалось отсутствие сырьевой базы, заявил, что потенциальные грузоотправители готовы загрузить его более чем на 100%.

В рамках документа стороны сформируют рабочую группу, которая будет более детально согла-

совывать объем работ, определять мероприятия с указанием сроков их выполнения, а также изучать рекомендации относительно целесообразности дальнейшего сотрудничества, возможности совместного инвестирования и финансирования.

Стороны имеют право на любом этапе реализации настоящего меморандума привлекать к исполнению мероприятий аффилированные компании.

В состав холдинга «Самрук» входят крупнейшие нефтегазодобывающие, энергогенерирующие компании, операторы трубопроводных систем, системный оператор Единой электроэнергетической системы Казахстана. Interfax, 3.9.2008г.

— АО «Самрук-Энерго» («дочка» казахстанского госхолдинга «Самрук») привлекает синдицированный кредит на 400 млн.долл., сообщил источник, близкий к сделке. Средства привлекаются для завершения сделки по угольным месторождениям «Богатырь» и «Северный» Экибастузского каменноугольного бассейна в Павлодарской области Казахстана. Организаторами займа, который намечено привлечь до конца сент., выступают Barclays, HSBC и Calyon.

«Объединенная компания «Российский алюминий» в апр. этого года подписала соглашение о продаже казахстанскому холдингу по управлению государственными активами «Самрук» 50% доли участия в добыче угля на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов «Богатырь» и «Северный» в рамках создания СП. «Самрук», согласно условиям сделки, должен заплатить за покупку активов 345 млн.долл.

Объединенная компания «Российский алюминий» была создана весной 2007г. путем слияния «РусАла», «СУАЛа» (РТС: SUAL) и глиноземных активов швейцарского трейдера Glencore. Долю в казахстанских угольных активах компания получила от Access Industries в рамках соглашения об объединении активов «РусАла» и СУАЛа.

АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007г. для консолидации энергетических активов, входящих в структуру холдинга «Самрук», оптимизации корпоративного управления, выработки и реализации программы модернизации и строительства генерирующих мощностей в Казахстане. Под его управлением находятся крупные электростанции: Экибастузская ГРЭС-2, Жамбылская ГРЭС, Бухтарминская ГЭС, Шульбинская ГЭС, Усть-Каменогорская ГЭС, Шардаринская ГЭС, комплекс алма-атинских электростанций. В стадии реализации находятся проекты строительства Мойнакской ГЭС и Балхашской ТЭС в Алматинской области. Interfax, 3.9.2008г.

— Казахстан и Германия намерены развивать сотрудничество в области энергетики говорится в совместном заявлении президентов Казахстана и ФРГ Нурсултана Назарбаева и Хорста Келера, подписанном сторонами в среду в Астане.

«Стороны намерены расширять сотрудничество в области энергетики и признают важность реализации меморандума о взаимопонимании между Казахстаном и Европейским Союзом о сотрудничестве в области энергетики от 4 дек. 2006г.», — указывается в совместном заявлении президентов Казахстана и ФРГ Нурсултана Назарбаева и Хорста Келера о партнерстве во имя будущего.

В нем отмечается, что Казахстан и Германия «стремятся обеспечить устойчивое энергоснабже-

ние путем обеспечения энергоэффективности, энергосбережения, использования возобновляемых источников энергии, а также диверсификации энергоисточников».

«При этом стороны намерены извлекать обоюдную пользу из накопленного опыта, укреплять кооперацию между предприятиями, трансферт технологий и сотрудничество в области научных исследования в данной сфере», — отмечается в заявлении. Стороны также намерены поощрять передачу технологий в области возобновляемых источников энергии.

В заявлении подчеркивается, что Германия поддерживает вступление Казахстана в ВТО и рассматривает это «как важный шаг повышения международной конкурентоспособности и активизации развития двусторонней торговли».

В документе подчеркивается «значительная роль, которая отводится казахстанско-германской межправительственной рабочей группе по торгово-экономическому сотрудничеству и представительству германской экономики в Центральной Азии со штаб-квартирой в Алматы». Interfax, 3.9.2008г.

— Казахстанский государственный холдинг «Самрук» и германская RWE AG в среду подписали меморандум о взаимопонимании, предусматривающий изучение возможностей сотрудничества в области использования технологии газификации угля и экспорта газа в Европу по экономически обоснованным маршрутам, сообщил казахский холдинг.

RWE является одним из участников спонсируемого ЕС и США проекта альтернативного российскому маршрута доставки газа из Центральной Азии в Европу Nabucco. Недавно консорциум Nabucco, главной проблемой которого считалось отсутствие сырьевой базы, заявил, что потенциальные грузоотправители готовы загрузить его более чем на 100%.

В рамках документа стороны сформируют рабочую группу, которая будет более детально согласовывать объем работ, определять мероприятия с указанием сроков их выполнения, а также изучать рекомендации относительно целесообразности дальнейшего сотрудничества, возможности совместного инвестирования и финансирования. Стороны имеют право на любом этапе реализации настоящего меморандума привлекать к исполнению мероприятий аффилированные компании.

В состав холдинга «Самрук» входят крупнейшие нефтегазодобывающие, энергогенерирующие компании, операторы трубопроводных систем, системный оператор Единой электроэнергетической системы Казахстана. Interfax, 3.9.2008г.

— Казахстанская компания «Жаикмунай» в янв.-июне 2008г. добыла 892 тыс.бар. нефти против 835 тыс.бар. за аналогичный период пред.г., говорится в сообщении компании. Нефтедобыча за I пол. этого года увеличилась на 7%.

Согласно сообщению, среднесуточная добыча составила 4 тыс. 930 бар. (в I пол. 2007г. — 4 тыс. 639 бар.). На конец июня 2008г. в эксплуатации находились 9 добывающих скважин против 7 на конец июня минувшего года. «Жаикмунай» за отчетный период получила чистую прибыль в 17,6 млн.долл., что на 22% больше, чем годом ранее (14,4 млн.долл.).

Согласно отчету компании, в I пол. тек.г. доходы составили 76,9 млн.долл. по сравнению с 39,9

млн.долл. в янв.-июне 2007г., операционная прибыль — 42,1 млн.долл. и 21,3 млн.долл. соответственно.

«Жаикмунай» представляет собой независимое нефтегазовое предприятие, осуществляющее разведку, добычу и продажу нефти и газового конденсата. Разрабатываемый компанией лицензионный участок охватывает Чинаревское месторождение в северной части прикаспийского бассейна в Западно-Казахстанской области. Запасы участка на 1 июля 2007г. составляли 755 млн. бар. нефтяного эквивалента. В 2007г. компания добыла 1,8 млн. бар. нефти. Всю добываемую нефть «Жаикмунай» экспортирует. Interfax, 2.9.2008г.

— Глава ОАО «Газпром нефть» Александр Дюков на текущей неделе планирует встретиться с премьер-министром Казахстана Каримом Масимовым. Как сообщил А.Дюков, в ходе этой встречи он надеется получить от властей Казахстана ответ на предложение о приобретении российской компанией доли в компании «Мангистаумунайгаз».

«У нас есть интерес к этому активу, о чем мы уведомили Казахстан. Мы поинтересовались у «КазМунайГаза» (национальная нефтегазовая компания Казахстана, которая завершает сделки по приобретению 51% акций «Мангистаумунайгаз») и посла Казахстана в России по этому поводу, но ответа пока не получили. Может быть ответ будет озвучен на этой неделе во время моей встречи с премьер-министром Казахстана», — надеется А.Дюков.

«Мангистаумунайгаз» является одной из крупных нефтедобывающих компаний в Казахстане, владеет 36 месторождениями нефти и газа, из которых 15 находятся в разработке, владеет 58% акций Павлодарского НПЗ.

А.Дюков добавил, что «Газпром нефть» до конца этого года может приобрести сеть АЗС в Казахстане, подчеркнув, что эта сделка никак не связана с ее интересом к «Мангистаумунайгаз». «Сейчас у нас идут переговоры по покупке казахских сетей АЗС», — сказал он, не уточнив, с кем ведутся эти переговоры.

«Газпром нефть» планирует создать в Казахстане свою сеть АЗС. Эти планы не включают строительство станций. Своих АЗС в этой стране у «Газпром нефти» нет, есть только оптовая реализация нефтепродуктов через представительство «Газпром нефть Казахстан». Поставки нефтепродуктов на АЗС в Казахстан планируется осуществлять с Омского НПЗ. Также «Газпром нефть» готова рассмотреть предложения об организации топливозаправочных комплексов в казахстанских аэропортах.

А.Дюков также подчеркнул, что «Газпром нефти» по-прежнему интересны поставки нефти в Китай через Казахстан по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу, и компания намерена добиться продолжения этих поставок в 2009г. в том же объеме, в котором рассчитывала поставить нефть в 2008г.

«Газпром нефть» не была включена в 2008г. в график II-IV кв. по поставкам нефти в Китай через Казахстан. Компания намеревалась поставить в апр.-дек. 2008г. 1,08 млн.т. нефти. Interfax, 1.9.2008г.

— Казахстан продлевает запрет на экспорт нефтепродуктов с 1 сент. 2008г. до 1 янв. 2009г., говорится в постановлении правительства республики,

опубликованном в официальных СМИ. «Внести в постановление правительства от 19 мая 2008г. «О введении временного запрета на вывоз бензина и дизельного топлива» следующие изменения: слова «1 сент. 2008г.» заменить «1 янв. 2009г.», — говорится в тексте постановления, опубликованном в субботу в официальных СМИ Казахстана.

С 1 сент. постановлением вводится запрет на экспорт печного бытового топлива, который не действовал ранее. «Постановление вводится в действие со дня его первого официального опубликования», — говорится в тексте документа. Комитету таможенного контроля минфина поручено принять необходимые меры по выполнению постановления. Министерству иностранных дел республики поручено уведомить Интеграционный комитет ЕврАзЭС о введении запрета на вывоз с территории Казахстана нефтепродуктов и печного топлива.

Запрет на вывоз нефтепродуктов из Казахстана действовал с 1 июня 2008г. и первоначально срок его действия предполагалось ограничить 1 сент. 2008г. Запрет был введен в целях стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов.

В апр. стоимость дизельного топлива в Казахстане выросла на 6,5%, бензина — на 3%. Рост цен на продукты нефтепереработки в разы опередил темпы инфляции, составившей за месяц 0,9%.

Министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев говорил тогда, что, по его данным, имеются попытки реэкспорта нефтепродуктов из республики. По его словам, в I кв. из страны было экспортировано дизельного топлива и бензина в полтора раза больше, чем за аналогичный период пред.г.

Казахстан также объявил о введении с 17 мая таможенной пошлины на экспорт нефти в 109,9 долл. за 1 т. при мировой цене на нефть 714 долл. за 1 т. Это, по оценке правительства, позволит обеспечить стабильную загрузку казахстанских НПЗ и увеличить поступления в республиканский бюджет до конца года на 1 млрд.долл.

Предусматривается снижение ставки пошлины на сырую нефть для экспортеров, поставляющих нефть по схеме рентного налога — для них таможенная пошлина устанавливается в 27,4 долл. за 1 т. Таможенная пошлиной не будет облагаться нефть, вывозимая недропользователями, контракты которых предусматривают стабильность налогового режима. РИА «Новости», 30.8.2008г.

— Казахстан располагает запасами нефти в 5,3 млрд.т. Общие прогнозные ресурсы углеводородов в стране оцениваются в 12-17 млрд., т., из них более 60% приходится на казахстанский сектор Каспийского моря (КСКМ).

К 2025г. доля Казахстана в мировых разведанных извлекаемых запасах нефти может вырасти с нынешних 3,5 до 5,5%.

Нефтегазоносные районы страны, на которых расположено 191 нефтяное и 49 конденсатных месторождений углеводородов, занимают площадь 1,7 млн.кв. км. (62% территории Казахстана). При этом 70% запасов углеводородов сконцентрировано на западе страны. Более 90% запасов нефти находится на 15 крупнейших месторождениях -Тенгиз (начальные извлекаемые запасы — 781,1 млн.т.), Кашаган (прогнозные извлекаемые запасы нефти — 4,8 млрд. т., извлекаемые запасы нефти — 2,02 млрд. т.), Карачаганак (извлекаемые за-

пасы жидкого углеводородного сырья — 320 млн.т., природного газа — более 450 млрд.куб. м.), Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Бузачи Северные, Алибекмола, Прорва Центральная и Восточная, Кенбай (30,9 млн.т.), Королевское (55,1 млн.т.).

Перспективы поисков углеводородного сырья связываются также с неизученным сектором Прикаспийской впадины, Аральского моря, а также выявленными по результатам региональных сейсмических работ объектами в Северном, Центральном и Южном Казахстане.

Дальнейший рост нефтедобычи на суше будет обеспечиваться в первую очередь за счет месторождений Тенгиз и Карачаганак, однако в ближайшие несколько лет основной прирост добычи ожидается в казахстанском секторе Каспийского моря. В акватории КСКМ выделено 120 перспективных структур. Наиболее значимым с точки зрения добычи нефти и газа считается Северный Каспий, где выявлено 11 крупных объектов недропользования, в т.ч. месторождение Кашаган. Глубина моря над большинством месторождений составляет 4-6 м. На более мелких глубинах (1 -2м) выявлено 60 разнообразных структур, аналогичных нефтесодержащим объектам Северного и Восточного побережий Каспия. На долю блоков Северо-Каспийского проекта (Кашаган, Юго-Западный Кашаган, Актоты, Кайран, Каламкас) приходится 5,9 млрд., т. углеводородов в подсолевых отложениях.

Для подсолевых месторождений Прикаспийской впадины (северная часть КСКМ) характерно высокое содержание в нефти попутного газа. На структурах центральной части КСКМ прогнозируется обнаружение нефти с незначительным содержанием газа. В южной части КСКМ возможно открытие как нефтяных, так и газовых месторождений. Предполагается, что в целом КСКМ присутствие газа может составить до 60% объема добываемой нефти.

В наст.вр. прогнозные извлекаемые запасы, опрделенные по категориям D и D2, составляют по нефти 4356 млн.т., по газовому конденсату — 61 млн.т., по свободному газу — 518 млрд.куб.м.

Выявленные прогнозные ресурсы углеводородов в КСКМ могут позволить довести добычу нефти с морских месторождений до 100 млн.т. в год и удерживать ее на этом уровне в течение 25-30 лет.

С целью обеспечения комплексного, рационального и безопасного освоения ресурсов углеводородов КСКМ, развития сопутствующих отраслей индустрии страны Указом президента Казахстана №1095 от 16 мая 2003г. была утверждена государственная программа освоения казахстанского сектора Каспийского моря, рассчитанная на период до 2015г., который разделяется на три этапа. Основной задачей первого этапа, завершившегося в 2005г., стало создание условий для комплексного освоения углеводородных ресурсов Каспия. В ходе второго этапа (2006-10гг.) планируется обеспечить ускоренное освоение морских месторождений. Задачей третьего этапа (2011-15гг.) является стабилизация добычи. К 2015г. Казахстан планирует добывать на Каспии 90-100 млн.т. нефти в год. По прогнозным оценкам, для реализации задач по освоению КСКМ капиталовложения могут составить: на втором этапе — 12,9 млрд.долл., на третьем — 16,8 млрд.

В Казахстане реализуется также программа развития ресурсной базы минерально-сырьевого комплекса страны на 2003-10гг.

В стране наряду с крупными международными консорциумами успешно развиваются малые и средние нефтедобывающие предприятия. Повышая уровень требований к недропользователям, государство одновременно стимулирует привлечение капитала в разведку и разработку углеводородного сырья. Президент страны Н. Назарбаев считает, что «дальнейшее развитие углеводородного сектора, привлечение иностранных и местных инвесторов нужно напрямую увязывать с диверсификацией экономики и через эту призму решать важнейшие задачи по созданию новых перспективных производств».

В последнее время наблюдается стремление Казахстана к усилению прямого контроля государства над крупными месторождениями, разрабатываемыми иностранными компаниями, через приобретение долей в их уставном капитале.

Ожидается, что в течение ближайших 15 лет ПИИ в нефтедобывающую отрасль страны могут превысить 80 млрд.долл.

В 2007г. производство нефти в стране составило 68,9 млн.т. (на 3,9% больше, чем в 2006г.), а потребление – 10,6 млн. (на 3,2% меньше, чем в 2006г.). Таким образом, излишек нефти в стране равнялся 58,3 млн.т. К 2015г. предполагается увеличить добычу как минимум в два раза (до 140 млн.т.).

Внутренне потребление нефти в стране значительно меньше добычи, поэтому на экспорт поставляется 90% данного углеводородного сырья. Следует отметить, что национальной компании «Каз-МунайГаз», образованной в 2002г. путем слияния активов «Казахойл» и «Транспорт нефти и газа» и уполномоченной участвовать в реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли, принадлежит лишь 20% всей добытой нефти в стране.

Предполагается, что нефть с морских месторождений будет поставляться в первую очередь на Атырауский НПЗ, модернизация которого завершена в 2006г., а в последующем и на заводы в Шым-кенте (PetroKazakhstan Oil Products) и Павлодаре («ПНХЗ»).

Программа освоения ресурсов КСКМ уделяет большое внимание вопросам комплексной утилизации газа. Решение этой задачи осложнено тем, что попутный газ перспективных подсольевых структур отличается высоким (19%) содержанием сероводорода. С учетом этого при освоении месторождений предусматривается полная утилизация попутного газа по закрытой схеме, когда до 75% газа будет закачиваться обратно в пласт. Ожидается, что к 2015г. объемы закачки газа в пласт достигнут 40 млрд.куб.м., а для переработки и реализации – до 23 млрд.

Программой освоения нефтегазовых структур КСКМ предусматривается также строительство 56 платформ и искусственных островов. Для обеспечения прогнозируемой добычи нефти до 2015г. предусматривается бурение более 1100 нефтегазовых скважин с платформ и искусственных островов. В среднем с каждой платформы или искусственного острова будет пробурено от 16 до 20 эксплуатационных и нагнетательных скважин, что потребует привлечения большого количества под-

рядчиков с использованием самых современных буровых установок, соответствующих международным стандартам.

Исходя из ограниченной емкости внутреннего рынка, особое внимание уделяется экспортным маршрутам. Наряду с расширением пропускной способности существующих транспортных систем разрабатываются и осуществляются новые трубопроводные проекты. При этом Казахстан стремится обеспечить многовекторность выбора направлений экспорта углеводородного сырья и максимальную эффективность использования трубопроводных систем. В конце 2006г. «КазТранс-Ойл» стал совладельцем нефтяного терминала в Батуми. В числе приоритетов правительства страны – расширение пропускной способности нефтепроводов Атырау – Самара и Каспийского трубопроводного консорциума, дальнейшее развитие системы Казахстан – Китай. Присоединение Казахстана к проекту Баку – Тбилиси – Джей-хан положило начало формированию Казахстанской каспийской системы транспортировки (ККСТ). Основная часть экспорта казахстанской нефти приходится на российское направление – нефтепровод Атырау – Самара, а также нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума, который соединяет казахстанское нефтяное месторождение Тенгиз и российский черноморский порт Новороссийск.

Нефтепровод Атырау – Самара является для Казахстана одним из основных экспортных нефтепроводов. По нему нефть поступает через трубопроводную систему стран СНГ на терминалы Черного (Одесса, Новороссийск, Южный) и Балтийского (Приморск, Гданьск) морей. Кроме того, осуществляются поставки на рынки стран Европы (Польша, Германия, Венгрия, Словакия, Чехия и др.).

Общая протяженность нефтепровода составляет 697 км., по территории Казахстана – 535 км. Диаметр трубы на участке Атырау - Антоново составляет 1020 мм, на участке Антоново – Самара – 720 мм.

На территории Казахстана нефтепровод имеет три нефтеперекачивающие станции с печами подогрева нефти – Атырау, Индер, Большой Чаган. Пропускная способность нефтепровода Атырау – Самара при посуточно равномерной перекачке составляет 12 млн.т. в год. Внедрение в 2000г. технологии перекачки нефти с применением противотурбулентных присадок позволило увеличить пропускную способность нефтепровода до 15,75 млн.т. нефти в год без дополнительных капиталовложений. В наст.вр. обсуждается возможность применения противотурбулентных присадок на российском участке нефтепровода. Для увеличения экспорта казахстанской нефти предполагается увеличение пропускной способности трубопровода до 20 млн.т. в год, а затем до 25 млн.

Нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) эксплуатируется с окт. 2001г. Магистральный нефтепровод Тен-гиз – Новороссийск имеет протяженность 1510 км. Стоимость первого этапа строительства составила 2,67 млрд.долл. После расширения трубопроводной системы с выводом ее на полную проектную мощность (67 млн.т. в год) суммарные ПИИ могут превысить 4,5 млрд.долл. Акционерами КТК являются Россия, Казахстан, Султанат Оман и 8 нефтега-

зовых компаний. Трубопроводная система КТК находится в собственности грузоотправителей. В наст.вр. проект формально является убыточным, но участвующие в нем компании получают выгоды от транспортировки нефти по заниженным тарифам и в форме завышенных платежей за предоставленные консорциуму кредиты. Расширение КТК увязывается со строительством нефтепровода Бургас — Александруполис, для гарантированного заполнения которого нужна казахстанская нефть.

Транснациональный нефтепровод Атасу (Карагандинская об., Казахстан) — Алашанькоу (Синьцзян-Уйгурский автономный район Китая) был введен в эксплуатацию в 2006г. Первоначальная мощность нефтепровода протяженностью 962,2 км. и диаметром трубы 813 мм составляет 10 млн.т. в год. На втором этапе планируется увеличить данный показатель до 20 млн.т., что при полной загрузке обеспечит проекту гарантированную экономическую эффективность. Предполагается, что общая протяженность нефтепровода Казахстан — Китай проектной мощностью не менее 20 млн.т. в год составит 3 тыс.км., а стоимость его строительства — 3 млрд.долл.

В 2006г. «КазТрансОйл» стала одним из акционеров нефтяного терминала в Батуми. Это первый зарубежный актив Казахстана с прямым выходом в Мировой океан. Терминал является также важным звеном Транскавказского нефте-транспортного коридора. В частности, его клиентами являются такие крупнейшие нефтегазовые компании мира, как ExxonMobil, Chevron и BP.

В Казахстане осуществляются меры по стимулированию инвестиционной активности в сфере нефтепереработки. С этой целью утверждены законодательные и нормативные правовые акты, обеспечивающие освобождение от уплаты корпоративного подоходного налога на срок от 5 до 10 лет предприятий, которые будут осуществлять глубокую переработку углеводородного сырья, добытого в стране. В наст.вр. суммарные мощности ОАО «Атырауский НПЗ», ОАО «Павлодарский нефтехимический завод» и PetroKazakhstan Oil Products позволяют перерабатывать 18,5 млн.т. нефти в год. Предполагается, что в 2008г. все данные предприятия смогут перейти на производство бензина стандарта Евро-2, в 2009г. — Евро-3, а после 2010г. — Евро-4 и Евро-5.

В 2007г. запасы газа в Казахстане составили 67,2 трлн. куб.м. (1,1% мировых запасов). Более 64% балансовых запасов приходилось на Карачаганакское и Тенгизское месторождения, 16% — на Кашаган, Имашевское и Жанажол. Эти пять месторождений находятся в пределах Прикаспийской впадины. Таким образом, более 90% всех доказанных запасов природного и попутного газа сосредоточено на западе страны на территориях Атырауской, Актюбинской, Западно-Казахстанской и Мангистауской областей, включая прилегающий шельф.

В суммарном объеме газовых запасов преобладает попутный и растворенный в нефти газ, следовательно, казахстанский газ в основном связан с нефтяными, нефтегазовыми и нефтегазоконденсатными месторождениями.

В начале 2007г. президент Казахстана Н. Назарбаев поручил правительству страны принять меры по расширению доступа казахстанских экспорте-

ров энергоносителей на международные рынки, а также сформулировать новую стратегию газовой отрасли и создать законодательную базу для ее реализации, целью которой является повышение социально-экономического эффекта от увеличения объемов международного транзита, а также более полное обеспечение потребностей внутреннего рынка за счет рационального использования ресурсов газа, в т.ч. путем развития мощностей по утилизации, транспортировке и переработке попутного газа. Так, в 2006г. по сравнению с 2000г. объем сжигаемого газа в факелах сократился в два раза, а к 2009г. данный показатель может понизиться в 7 раз.

Правительством Казахстана утверждена также концепция развития газовой отрасли Казахстана до 2015г., в соответствии с которой будет осуществляться реформирование отрасли. Кроме того, в 2003г. было создано предприятие «Казгеокосмос», которое в наст.вр. имеет современную материально-техническую базу, обеспечивающую возможности проведения геолого-поисковых исследований на нефть, газ и другие виды полезных ископаемых, инженерно-геодезических изысканий и создания цифровых моделей местности.

В 2007г. производство газа в стране увеличилось на 10,8% — до 27,3 млн.куб.м., потребление понизилось на 5,4% — до 19,8 млн. Таким образом, излишки газа составили 7,5 млн. Ожидается, что к 2010г. добыча газа вырастет до 39,8 млрд.куб.м., к 2015г. — до 70 млрд. К 2010г. производство товарного газа может увеличиться до 25,1 млрд.куб.м., а сжиженного газа — до 1,7 млн.т.

Внутри страны крупными потребителями данного сырья (более 50% всего потребленного газа) являлись предприятия по выработке электро- и тепловой энергии, а доля частного сектора составила 17%.

В Казахстане расширение мощностей нефтегазохимических производств, ориентированных на выпуск высокотехнологичной продукции, определено как приоритетное направление дальнейшего развития нефтяной и газовой отрасли.

Предполагается, что к 2010г. суммарные мощности по переработке газа в стране увеличатся примерно в 4 раза — до 36 млрд.куб.м. в год, а производство сжиженных газов — в 2,5 раза — до 3,34 млн.т. в год.

Бывшие республики СССР в Центральной Азии усиливают взаимодействие в формировании общей экспортной газотранспортной инфраструктуры. Туркмения, Казахстан и Узбекистан предполагают совместно осуществлять транзит газа и разработку месторождений, что позволит им уменьшить зависимость от «Газпрома» и стать самостоятельными игроками на региональном газовом рынке. В частности, данные страны планируют расширить возможности выхода на международный рынок путем прокладки новых экспортных газопроводов — Прикаспийского, Транскаспийского, а также в Китай, Пакистан и Индию. Также совместно могут осваиваться новые месторождения Правобережья Амударьи, ресурсы которого могут составить 1,7 трлн. куб.м. газа, и крупного месторождения Южный Йолотань (Туркмения). С этой целью в 2008г. предполагается начать строительство газопровода Туркмения — Китай мощностью 30 млрд.куб.м. в год (срок ввода в эксплуатацию -2009г.). Таким образом, указанные

страны начали формирование новой концепции развития газовой отрасли, основанной не на конкуренции, а на региональном сотрудничестве.

Месторождения Каспийского моря могут стать ресурсной базой не только для Прикаспийского, но и для Транскаспийского (по дну Каспийского моря из Казахстана в Турцию через Азербайджан и Грузию), однако в этом случае Россия может потерять контроль над экспортом углеводородов из Каспийского региона в Европу.

Россия, Казахстан, Узбекистан и Туркмения предполагают расширить мощность действующего газопровода Средняя Азия – Центр (САЦ) до 90 млрд.куб.м. в год (в 2007г. данный показатель составил 50 млрд.куб.м. в год). На первом этапе запланирована модернизация газопровода САЦ-3 с увеличением его пропускной способности до 10 млрд.куб.м. в год (в 2007г. – 4,5 млрд.), а также газопроводов САЦ – 1, 2 и 3. Строительство нового Прикаспийского газопровода в западной части Туркмении и Казахстана мощностью 20 млрд.куб.м. в год намечено на 2012-17гг. Предполагается, что система САЦ и Прикаспийский газопровод могут обеспечить поставку в Россию 80-90 млрд.куб.м. газа в год. В основном это сырье, добываемое компаниями «Лукойл», «Газпром», «Союз-нефтегаз», «Узбекнефтегаз», а также «КазМунайГаз». БИКИ, 30.8.2008г.

– Казахстан не намерен выходить из проекта Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД), заявил официальный представитель МИД Казахстана Ержан Ашикбаев. «Для того, чтобы Казахстан вышел из БТД, необходимо каким-то образом денонсировать, т.е. прекратить действие соглашения, в том числе, по присоединению Казахстана к БТД», – сказал он. «Этого пока нет, и поэтому откуда берутся такие слухи, я не знаю», – добавил Е.Ашикбаев, комментируя по просьбе агентства «ИФ-Казахстан» информацию западных СМИ со ссылкой на источник о возможности выхода казахстанской стороны из проекта БТД в виду грузино-югоосетинского конфликта.

Компания BP Plc восстановила прокачку нефти по трубопроводу Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД) на 70% в минувшую субботу, а начать эксплуатацию в полноценном режиме планирует на этой неделе, сообщило агентство Bloomberg.

Согласно информации, полученной от представителя министерства энергетики Турции Акифа Сама в субботу, трубопровод работал «на 70% от расчетной мощности, транспортируя 700 тыс.б/д». По его словам, загрузка танкеров может начаться в начале этой недели после подписания соответствующих контрактов.

При этом представитель BP Plc заявил в тот же день, что компания «продолжает проводить общую проверку трубопровода». «В рамках данной работы, объемы прокачки нефти через трубопровод продолжают увеличиваться», – сказал он.

Пожар произошел 6 авг. на одной из задвижек в турецкой части нефтепровода. В результате перекачка нефти по трубопроводу была остановлена. Турецкие СМИ сообщали, что ответственность за взрыв на нефтепроводе, после которого последовал пожар, взяла на себя курдская террористическая организация.

Протяженность нефтепровода БТД составляет 1767 км., из них в Азербайджане – 443 км., в Грузии – 248 км., в Турции – 1076 км. Пропускная

способность трубопровода – 50 млн.т. нефти в год. Interfax, 25.8.2008г.

– Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило рейтинги казахстанской национальной компании «КазМунайГаз»: долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте на уровне «BBB», приоритетный необеспеченный рейтинг «BBB» и краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «F3».

Как сообщается в пресс-релизе агентства, прогноз по долгосрочным РДЭ – «негативный».

«Fitch использует методологию «Взаимосвязь между рейтингами материнской и дочерней компаний» (Parent and Subsidiary Rating Linkage) при рассмотрении рейтингов «КазМунайГаза», которые увязаны с суверенным рейтингом Казахстана («BBB», прогноз – «негативный»), выступающего в качестве материнской структуры. Группа «КазМунайГаза», которая находится в 100% государственной собственности, была учреждена для предоставления интересов Казахстана в нефтегазовой отрасли. О господдержке явно свидетельствует право компании на преимущественный выкуп долей в нефтегазовых компаниях, которые предлагаются к продаже на внутреннем рынке, а также право приобретения как минимум 50% акций во всех новых шельфовых проектах в Казахстане», – говорится в сообщении.

«Рейтинги принимают во внимание диверсифицированную структуру бизнеса «КазМунайГаза», т.к. компания ведет деятельность в области разведки, добычи, транспортировки, переработки и сбыта нефти и газа. Это помогает сгладить влияние на потоки денежных средств компании со стороны волатильных цен на нефть и газ. Бизнес группы по-прежнему в значительной степени сосредоточен в сегментах разведки и добычи. Так, в 2007г. продажи нефти обеспечили 64,2% выручки», – отмечается в пресс-релизе агентства.

«Поддержку рейтингам оказывают достаточно сильные показатели кредитоспособности компании, которая в 2007г. имела маржу EBITDAR на уровне 48,8% и чистый левередж 0,6. По этим показателям компания благоприятно смотрится в сравнении с сопоставимыми российскими и международными нефтегазовыми компаниями», – говорится в сообщении.

«КазМунайГаз» также контролирует 100% газотранспортной сети и 75% сети по транспортировке нефти на территории Казахстана, что позволяет компании получать контракты на транспортировку нефти и газа в пределах страны и на экспорт.

«Рейтинги учитывают стратегию роста «КазМунайГаза» за счет приобретений (за период с 2006г. по I пол. 2008г. объемы слияний и поглощений у компании составили свыше 5 млрд.долл.), а также масштабную инвестиционную программу в 29,1 млрд.долл., запланированную на 2008-12гг. Ожидается, что реализация программы приведет к резкому повышению общего левереджа до 3 в 2008-09гг. В то же время, по мнению Fitch, количество привлекательных наземных месторождений, которые могут стать объектами приобретений, в Казахстане ограничено, и, таким образом, перспективы роста группы, вероятно, будут связаны с успешной разработкой шельфовых месторождений (например, Кашаганского) и/или при-

обретениями за пределами Казахстана», — отмечается в пресс-релизе агентства.

«Хотя «КазМунайГаз» является крупнейшей компанией по объемам деятельности на внутреннем рынке, рейтинги учитывают относительно небольшие масштабы деятельности компании в сравнении с международными и российскими сопоставимыми компаниями (в 2007г. объемы добычи нефти и газа составили 362 тыс. б.н.э. в сутки)», — сообщает Fitch.

«Негативный» прогноз по рейтингам компании отражает прогноз по суверенному рейтингу, присвоенный 17 дек. 2007г., — говорится в пресс-релизе. Interfax, 22.8.2008г.

— Расширение трубопроводной сети в Казахстане может оказать воздействие на кредитоспособность АО «КазТрансГаз», ОАО «КазТрансОйл» и КТК. Об этом сообщает международное рейтинговое агентство Fitch Rating. Fitch отмечает, что операторы нефте- и газопроводов в Казахстане в ближайшие пять лет намерены осуществить интенсивные инвестиционные программы, чтобы воспользоваться благоприятными фундаментальными факторами в нефтегазовой отрасли и спросом со стороны быстро растущей казахстанской экономики.

КазТрансГаз (КТГ) увеличивает суммы капиталовложений и намерен инвестировать свыше 8 млрд.долл. в сооружение трех трубопроводов, включая газопровод Запад-Юг, газопровод в Китай и Прикаспийский газопровод. Национальный оператор нефтепроводов в Казахстане КазТрансОйл (КТО) намерен вложить 2 млрд.долл. в строительство двух новых трубопроводов, в т.ч. Кенкияк-Кумколь (соединит запад Казахстана с Китаем), а также нефтепровод между Кашаганским нефтяным месторождением и новым экспортным терминалом в Каспийском море. Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) рассматривает возможность увеличения пропускной способности трубопровода, которое оценивается в 2,5 млрд.долл.

Ожидается, что с учетом социальной и политической значимости некоторые проекты будут частично или полностью финансироваться государством, например, строительство КТГ газопровода Запад-Юг, который соединит газодобывающие западные районы Казахстана с основным газопотребляющим регионом на юге и обеспечит энергетическую независимость страны.

Строительство ряда трубопроводов зависит от получения гарантированных контрактов на транспортировку. Такой подход рассматривается КТК применительно к повышению пропускной способности своего трубопровода, где он намерен предоставлять услуги по транспортировке на условиях «отгрузи или плати». Еще одним примером являются планы КТГ увеличить тарифы на транзит газа и обеспечить контракты на транспортировку газа с ОАО «Газпром» в рамках строительства Прикаспийского газопровода.

В сочетании эти факторы могут сгладить отрицательное воздействие крупных инвестиций на финансовые позиции казахстанских операторов нефте- и газопроводов. Fitch продолжит отслеживать условия финансирования трубопроводных проектов, а также перерасход средств или задержки в реализации проектов, которые, если они будут иметь место, окажут отрицательное воздейст-

вие на финансовые позиции этих компаний. АК&М, 21.8.2008г.

— Расширение трубопроводной сети в Казахстане, возможно, окажет воздействие на кредитоспособность компаний — операторов нефте- и газопроводов, говорится в сообщении международного рейтингового агентства Fitch Ratings.

Операторы нефте- и газопроводов в Казахстане в ближайшие пять лет намерены осуществить интенсивные инвестиционные программы, чтобы воспользоваться благоприятными фундаментальными факторами в нефтегазовой отрасли и спросом со стороны быстро растущей казахстанской экономики.

Воздействие этих программ на кредитоспособность компаний, по мнению Fitch, будет более выраженным в краткосрочной перспективе, однако в долгосрочном плане может быть ограниченным в зависимости от того, каким образом будет осуществляться финансирование этих проектов.

«В то время как реализация проектов строительства и расширения, о которых объявили операторы нефте- и газопроводов в Казахстане, окажет давление на кредитоспособность компаний в краткосрочной перспективе, воздействие роста капиталовложений в среднесрочной и долгосрочной перспективе, вероятно, будет сдержанным за счет гибкости операторов в плане имеющихся вариантов привлечения финансирования», — приводятся в сообщении слова директора в аналитической группе Fitch по энергетике, коммунальным предприятиям и регулированию Ангелины Валавиной.

По информации Fitch, национальный оператор газопроводов в Казахстане «КазТрансГаз» (рейтинг «ВВ», прогноз — «стабильный») увеличивает планы капиталовложений и намерен инвестировать свыше 8 млрд.долл. в сооружение трех трубопроводов, включая газопровод Запад-Юг, газопровод в Китай и Прикаспийский газопровод.

Национальный оператор нефтепроводов в Казахстане «КазТрансОйл» (рейтинг «ВВВ-», прогноз — «стабильный») намерен инвестировать свыше 2 млрд.долл. в строительство двух новых трубопроводов, в т.ч. по маршруту Кенкияк-Кумколь (соединит запад Казахстана с Китаем), а также нефтепровод между Кашаганским нефтяным месторождением и новым экспортным терминалом в Каспийском море. Консорциум, эксплуатирующий трубопровод КТК (Каспийский трубопроводный консорциум), рассматривает возможность увеличения пропускной способности трубопровода, которое оценивается в 2,5 млрд.долл.

«Прежде всего, важным инструментом привлечения средств в регионе становится финансирование, привлекаемое без права регресса, как показал пример привлечения «КазТрансОйлом» финансирования для сооружения трубопровода Кенкияк-Кумколь. «КазТрансГаз» также ведет переговоры об организации финансирования для строительства газопровода в Китай со своим партнером по СП CNPC без регресса на «КазТрансГаз», — отмечается в сообщении.

Аналитики агентства ожидают, что с учетом социальной и политической значимости некоторые проекты будут частично или полностью финансироваться государством, например, строительство «КазТрансГазом» газопровода Запад-Юг, который соединит газодобывающие западные районы Казахстана с основным газопотребляющим регио-

ном на юге и, таким образом, обеспечит энергетическую независимость страны.

«Помимо этого, строительство ряда трубопроводов зависит от получения гарантированных контрактов на транспортировку. Такой подход рассматривается КТК применительно к повышению пропускной способности своего трубопровода, где он намерен предоставлять услуги по транспортировке на условиях «отгрузи или плати». Еще одним примером являются планы «КазТрансГаза» увеличить тарифы на транзит газа и обеспечить контракты на транспортировку газа с ОАО «Газпром» (рейтинг «ВВВ», прогноз – «стабильный») в рамках строительства Прикаспийского газопровода», – отмечает Fitch.

По мнению аналитиков агентства, в сочетании эти факторы могут сгладить отрицательное воздействие крупных инвестиций на финансовые позиции казахстанских операторов нефте- и газопроводов, хотя и с временным лагом.

«С учетом меньших масштабов этих компаний (включая «КазТрансГаз» и «КазТрансОйл»), их руководству следует применять консервативный и дисциплинированный подход к управлению капиталовложениями. Fitch продолжит отслеживать условия финансирования трубопроводных проектов, а также перерасход средств и/или задержки в реализации проектов, которые, если они будут иметь место, окажут отрицательное воздействие на финансовые позиции этих компаний», – подчеркивается в сообщении. Interfax, 21.8.2008г.

– ЗАО «ЧТПЗ – Комплексные Трубные Системы», входящее в состав нефтесервисного дивизиона Группы ЧТПЗ – компании «Римера», завершило поставки трубных узлов в адрес АО «НГСК «КазСтройСервис» на объект строительства второго этапа нефтепровода Казахстан-Китай – «Кенкияк-Кумколь», говорится в сообщении «Римеры».

Договор поставки был заключен на основе подачи конкурсных предложений с этапом предквалификации, проводимым «КазСтройСервис». Номенклатура поставок, которые осуществлялись через представительство компании «ЧТПЗ-КТС» в Казахстане, включала трубные узлы диаметром 32 дюйма, изготовленные на ЗАО «Соединительные отводы трубопроводов» (СОТ, Челябинск, также работает в составе компании «Римера»).

Вся продукция была изготовлена по европейским стандартам специально для проекта «Кенкияк-Кумколь», отмечается в сообщении.

ЧТПЗ-КТС также принимала участие в поставках продукции для первого этапа строительства нефтепровода Казахстан-Китай – «Атасу-Алашанькоу». В частности, для данного проекта на СОТ были изготовлены отводы большого диаметра (32 дюйма) специфического сортамента, который не применяется в России и был изготовлен эксклюзивно в соответствии с требованиями заказчика.

Строительство нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» протяженностью 761 км. продлится до окт. 2009г. Пропускная способность на начальном этапе составит 10 млн.т. нефти в год. Интегрирование нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» в нефтепровод Казахстан-Китай позволит создать систему транспортировки нефти с месторождений Актюбинской области, Западного Казахстана и Казахстанского сектора Каспийского моря в Китай.

Компания «Римера» объединяет сервисные активы группы ЧТПЗ – СОТ, ОАО «Магнитогорский завод механомонтажных заготовок» (МЗМЗ), MSA a.s. (все входят в «ЧТПЗ – Комплексные трубные системы»), ОАО «Алнас», ООО «Юганскнефтегазгеофизика» и ООО «Томскнефтегазгеофизика», «Таймарнефтеразведка», «Няганьнефтемаш», а также сеть сервисных центров, расположенных в крупнейших нефтедобывающих регионах России: Альметьевске, Нижневартовске, Сургуте, Нягани, Ижевске, Усинске, Нефтеюганске, Когалыме, Перми, Бугуруслане. Компания также имеет представительства в Казахстане, Азербайджане, на Украине и в Узбекистане.

ЗАО «КазСтройСервис» было создано в 2001г. с целью оказания инжиниринговых, строительных и сервисных услуг казахстанским и зарубежным компаниям-операторам нефтегазового комплекса Республики Казахстан. Компания была создана на базе строительных подразделений ЗАО «КазТрансОйл», оператора магистральных нефтепроводов и водоводов на территории Республики Казахстан.

ЗАО «КазСтройСервис» входило в структуру АО «Национальная компания «КазМунайГаз» со стопроцентным пакетом акций, принадлежащих государству. 18 апреля 2005г. в результате открытого тендера, 100% пакет акций был приватизирован. Общество было переименовано в АО «НГСК КазСтройСервис». Interfax, 21.8.2008г.

– Казахстанский сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) в I пол. 2008г. увеличил чистую прибыль в 3,5 раза по сравнению с аналогичным периодом пред.г. – до 1,37 млрд.долл., говорится в сообщении ENRC.

Прирост выручки составил 85,5% – до 3,442 млрд.долл., что было вызвано, в частности, учетом по итогам II кв. доходов «Серовского завода ферросплавов», а также доходов от продаж дополнительных объемов алюминия. Оба эти фактора позволили повысить выручку на дополнительные 299 млн.долл. Без учета этих доходов прирост выручки составил 69,2%.

Основные финансовые показатели ENRC за I пол. (в млн. долл.), янв.-июнь 2008г., в скобках данные I пол. 2007г.: выручка – 3442 (1856); Себестоимость – 1051 (826); валовая прибыль – 2391 (1030); операционная прибыль – 2000 (641); Ebitda – 2151 (797); чистая прибыль – 1366 (388).

Рекордные показатели группы за янв.-июнь 2008г. были, в частности, обеспечены высокими ценами на выпускаемую ENRC продукцию на мировом рынке.

Как говорится в отчете, казахстанская компания «существенно увеличила программу капитальных затрат за счет дополнительных новых проектов до 6,9 млрд.долл. с 3,9 млрд.долл.». В I пол. ENRC увеличила капзатраты до 500 млн.долл. по сравнению с 428 млн.долл. в 2007г.

«В I пол. 2008г. наши капитальные затраты были широко направлены на все наши подразделения с целью создания базы для роста, – говорится в отчете ENRC. – Большинство проектов будут введены в строй с 2010 по 2012г.»

Говоря в целом о состоянии на мировом рынке сырья, компания ожидает, что «прогноз для отрасли останется позитивным в среднесрочной перспективе».

При этом ENRC прогнозирует, что среднегодовой прирост производства нержавеющей стали в



течение следующего десятилетия составит 5%, что будет поддерживать высокий спрос на феррохром. Компания также положительно оценивает перспективы роста цен на железную руду, глинозем и алюминий, которые также производятся ENRC. По прогнозам компании, во II пол. ожидаются также высокие финансовые показатели.

ENRC консолидировала активы таких предприятий как «Казхром», «Алюминий Казахстана», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обогатительный комбинат», «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», «Евразийская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. С апреля компании также принадлежит контрольный пакет ОАО «Серовский завод ферросплавов» и аффилированных с ним компаний. Interfax, 21.8.2008г.

– 20 авг. премьер-министр Республики Казахстан Карим Масимов представил коллективу нового руководителя АО «НК «КазМунайГаз». Как сообщили в пресс-службе премьер-министра, президентом – председателем правления назначен Каиргельды Кабылдин, ранее занимавший должность зампредела правления АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

Новому руководителю компании «КазМунайГаз» Масимов дал ряд поручений, среди которых завершение до 25 окт. переговоров по месторождению Кашаган, завершение процесса приобретения 51% акций АО «МангистауМунайГаз», пересмотр стратегии и принципов дальнейшего развития компании перед принятием нового Налогового кодекса Республики Казахстан и обеспечение стабильности цен на горюче-смазочные материалы на внутреннем рынке.

«Мы являемся страной с рыночной экономикой, и на рыночных принципах должны завоевывать свою долю на рынке для того, чтобы решать вопросы с обеспечением ГСМ всей территории страны. Это должно позволить нам не только обеспечивать наличие ГСМ, но и доступность ценовой политики», – подчеркнул Карим Масимов.

Справка: Каиргельды Кабылдин родился в Павлодарской области в 1953г. В разные годы работал в ПО «Магистральные нефтепроводы Казахстана и Средней Азии», ЗАО «КазТрансОйл», ЗАО «Транспорт нефти и газа», АО «НК «КазМунайГаз». ИА Regnum, 20.8.2008г.

– Премьер-министр Казахстана Карим Масимов поручил руководству госхолдинга «Самрук» и национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» до 25 окт. завершить переговоры по Кашаганскому проекту.

«Я хотел бы высказать еще несколько пожеланий со стороны правительства, которые мы ожидаем от компании «КазМунайГаз» и от «Самрука» как основного акционера компании. Завершение переговоров по Кашагану – нужно их завершить до 25 окт.», – сказал он, представляя нового главу «КазМунайГаза» Каиргельды Кабылдина коллективу нацкомпании в среду.

«Второй вопрос – завершение приобретения 51% акций «Мангистаумунайгаза», – добавил он.

В начале этого года была достигнута договоренность с участниками консорциума Agip КСО, реализующего Кашаганский проект, об увеличении

доли «КазМунайГаза» в проекте с нынешних 8,33% до 16,81%.

Ранее глава минэнерго Сауат Мынбаев сообщил, что стоимость доли составит 1,78 млрд.долл. плюс проценты, которые будут начислены на эту сумму до момента платежа. Платеж будет осуществлен после начала добычи нефти тремя траншами.

Состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni (оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips – 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» – по 8,33%.

«КазМунайГаз» стал владельцем 8,33% доли в Северо-Каспийском проекте в 2005г., приобретая ее за 900 млн.долл. Британская компания BG в начале апреля 2005г. завершила сделку по продаже своей доли в 16,67% в международном консорциуме Agip КСО. Казахская сторона приобрела половину доли BG в этом проекте, а II пол. разделили между собой участники консорциума.

Для реализации Северо-Каспийского проекта вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП был создан консорциум ОКЮС (прежнее название Agip КСО).

Согласно СРП, в контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры – в 38 млрд. бар. Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире.

Согласно СРП, консорциум Agip КСО должен был приступить к промышленной разработке месторождения Кашаган еще в 2005г. Однако этот срок оказался нереальным, и по договоренности сторон начало промышленной разработки Кашагана было перенесено на 2008г. Но в середине прошлого лета Agip КСО вновь уведомил правительство Казахстана о переносе срока начала добычи на месторождении Кашаган с 2008 на II пол. 2010г. Консорциум заявил о существенном увеличении затрат по проекту – с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. Казахская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта и добилась для «КазМунайГаза» статуса крупного участника проекта.

В конце июня тек.г. правительство Казахстана и Agip КСО договорились о начале промышленной добычи на месторождении Кашаган не позже окт. 2013г.

Бывший президент «КазМунайГаза» Серик Буркитбаев сообщил 9 авг., что нацкомпания планирует завершить сделку по приобретению 51% акций АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ) в ближайшие две недели.

ММГ является одной из крупных нефтедобывающих компаний в Казахстане. Она была создана в 1995г. ММГ владеет 36 месторождениями нефти и газа, из которых 15 находятся в разработке. Наиболее крупные по запасам месторождения – Каламкас и Жетыбай. АО «Мангистаумунайгаз» владеет также 58% акций Павлодарского нефтеперерабатывающего завода (в Павлодарской области, на севере республики). Interfax, 20.8.2008г.

– Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's объявило о подтверждении долгосрочных кредитных рейтингов казахстанского энергетического холдинга АО «КазТрансГаз» (КТГ) и его 100-процентной дочерней компании – оператора магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА) на уровне «ВВ».

Как сообщается в пресс-релизе агентства, прогноз изменения рейтингов остается «негативным».

Рейтинги КТГ (а также ИЦА, рейтинги которой Standard & Poor's приравнивает к рейтингам КТГ) учитывают поддержку со стороны материнской компании, которой принадлежит 100% акций КТГ, – госкомпании АО «НК КазМунайГаз» (КМГ, «ВВВ-» с прогнозом «негативный»), и на две ступени ниже рейтингов КМГ (рейтинги основаны на принципе «сверху вниз»).

«Разница между рейтингами КТГ и КМГ отражает негативные факторы собственной кредитоспособности КТГ, в частности крупные капиталовложения в сектор транспортировки и распределения газа, слабый финансовый профиль, сильную зависимость КТГ от российского энергетического гиганта ОАО «Газпром» (РТС: GAZP), риск изменения объемов транзита газа после 2011г., когда закончится действие договора с «Газпромом» на транзит газа, возможную конкуренцию со стороны альтернативных маршрутов экспорта газа из Средней Азии, а также непрозрачный режим регулирования тарифов на газ в Казахстане и Грузии», – отметил кредитный аналитик Standard & Poor's Евгений Коровин.

«Влияние этих негативных факторов компенсируется благоприятным положением транзитных газопроводов ИЦА, связывающих среднеазиатских производителей газа и европейских потребителей, высоким спросом на газ в Европе, наличием договора на транзит газа с «Газпромом» до 2011г. на основе принципа «транспортируй или плати» и монопольным положением КТГ как поставщика газа на территории обслуживания. Мы оцениваем собственную кредитоспособность КТГ на уровне «В», – отмечается в сообщении агентства.

«Прогноз «негативный» отражает аналогичный прогноз по рейтингам материнской компании, а также возможное ухудшение характеристик собственной кредитоспособности КТГ», – говорится в пресс-релизе.

«Рейтинг может быть также понижен, если в результате финансирования перспективных инвестиций КТГ в строительство трубопроводов за счет долга финансовый профиль компании станет более агрессивным, с отношением FFO к долгу ниже 15% и ухудшатся характеристики собственной кредитоспособности КТГ», – подчеркнул Е.Коровин.

«В случае дальнейшего ослабления позиции ликвидности, если КТГ не удастся рефинансировать значительный объем долга, подлежащего погашению в 2008г., или при значительном увеличении инвестиционной программы на 2008-09гг. рейтинг может быть понижен», – сообщается в пресс-релизе.

«Сильная поддержка со стороны материнской компании или государства при финансировании новых проектов, оказываемая в форме взносов на увеличение капитала, гарантий по долгу, а также соглашение с «Газпромом» о повышении тарифов

на транзит газа могут нейтрализовать негативное влияние на кредитоспособность КТГ», – сообщается в заключении. Interfax, 20.8.2008г.

– Дочерняя структура китайской CNPC – PetroKazakhstan – начала бурение новых нефтяных и газовых скважин в центральном Казахстане близ Караганды, говорится в сообщении CNPC. Права на ведение нефте-и газоразведки на этом месторождении были приобретены в 2005г. Пробурены три высокодебитные скважины – «Карабулак-2», «Дошань-14» и «Дошань-15».

В конце 2005г. CNPC купила 100% акций PetroKazakhstan за 28,7 млрд. юаней (4,18 млрд.долл.). По завершении этой сделки 33,5% акций PetroKazakhstan, в соответствии с казахстанским законодательством, были переданы казахстанской государственной корпорации «КазМунайГаз».

Объем добычи PetroKazakhstan в 2005г. превысил 7 млн.т. нефти в год.

Строится вторая очередь нефтепровода из Казахстана в Китай, которую планируется ввести в строй в 2009г. Пропускная способность этого нефтепровода составит 20 млн.т. нефти в год. Interfax, 19.8.2008г.

– Работающая в Казахстане канадская компания Tethys Petroleum Limited получила на площади Аккулковская значительный приток газа, сообщила компания. «В результате испытаний разведочной скважины АКК 15 на Аккулковской площади, расположенной в Казахстане, наблюдался выброс газа с хорошими показателями из интервала продуктивного пласта Тасаран», – сообщили в компании.

По результатам технического анализа, проведенного компанией, потенциальный объем добычи газа может составить 480.000 куб.м. в сутки. В Казахстане компания разрабатывает три контрактные площади в Актюбинской области: основное месторождение Кызылой и площади Аккулковская и Кул-Бас.

Ранее, вице-президент по технически вопросам Tethys Petroleum Limited Грэм Уолл сообщил, что до конца 2008г. компания намерена инвестировать 15 млн.долл. в разработку контрактных территорий в стране. «В случае, если мы получим в результате бурения скважин на Аккулке большой приток газа, то объем инвестиций будет увеличен, может быть, в несколько раз», – сказал Грэм.

По информации компании, скважина АКК15 расположена недалеко от места разработки газа на участке Центральная Аккулка, которое компания Tethys вводит в инфраструктуру газового магистрального трубопровода Кызылой в рамках второй фазы разработки месторождения неглубокого газа. «Новая скважина может быть быстро включена в процесс добычи, благодаря чему коммерческие поставки газа могут начаться в конце этого года», – добавили в компании.

На 31 дек. 2007г. подтвержденные запасы неглубокого газа на контрактных территориях составляют 1,22 млрд.куб.м., прогнозные – 2 млрд.куб.м., возможные – 2,54 млрд.куб.м. газа.

Акции Tethys торгуются в основном списке фондовой биржи Торонто в Канаде. В конце сент. 2007г. Tethys Petroleum провела IPO, увеличив активности до 37,16 млн.долл. Рейтер, 18.8.2008г.

– Казахстан в янв.-июне 2008г. экспортировал 30 млн. 724,9 тыс.т. нефти и газового конденсата,

что на 2,4% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2007г., сообщили в госагентстве по статистике.

В денежном выражении экспорт нефти и конденсата в отчетном периоде составил 21 млрд.долл. 205,8 млн., что на 66,9% больше, чем в янв.-июне 2007г.

В янв.-июне республика экспортировала 1 млн. 939,8 тыс.т. нефтепродуктов (103,5% к уровню янв.-июня 2007г.) на сумму 1 млрд.долл. 047,7 млн. (170,7% соответственно). Импорт нефтепродуктов составил 892,4 тыс.т. (87,3%) на сумму 657 млн.долл. (141,1%).

Экспорт природного газа в отчетном периоде составил 8 млрд. 774,8 млн.куб.м. (125,2%) на сумму 512,1 млн.долл. (191,5%). Импорт природного газа в республику в отчетном периоде равнялся 3 млрд. 760,4 млн.куб.м. (98,9%) на сумму 232,9 млн.долл. (112,7%). Interfax, 18.8.2008г.

— Канадская Tethys Petroleum Limited сообщила о получении газа на одной из скважин на Аккулковской площади в Казахстане (Актюбинская область). «В результате испытаний разведочной скважины АКК15 на Аккулковской площади наблюдался выброс газа с хорошими показателями из интервала продуктивного пласта Тасаран», — говорится в сообщении компании.

Дебит скважины составляет 201 тыс.куб.м. в сутки. Однако, подчеркивается в пресс-релизе, результаты технического анализа указывают, что потенциальный объем добычи газа может составить 480 тыс.куб.м. в сутки.

Скважина АКК15 расположена недалеко от места разработки газа на участке Центральная Аккулка, на отдельной структуре в 8,7 км. к востоку от скважины АКК14, где впервые был выявлен газ на Тасаранском песчанике. После АКК14 Tethys осуществляла дополнительные работы на предмет продуктивности Тасаранского пласта в пределах разведываемых площадей блоков Аккулка и Кул-Бас.

«Скважина АКК15 — первая разведочная скважина Тасаранского песчаника, которая находится на перспективном участке, проверенном скважиной АКК14. Данная скважина показала самую высокую производительность среди мелких скважин по отдельно взятой площади, которая была проверена Tethys, что говорит об очень высоких параметрах пласта-коллектора и свидетельствует в пользу хорошей производительности данного песчаника, которая уже проявилась в скважине АКК14, где дебит составил 212 тыс.куб.м. в сутки. Результаты скважины и результаты сейсмического исследования и анализа зависимости амплитуды отражения от удаления показали, что Тасаран — это новая и значимая газовая цель в регионе», — подчеркнул вице-президент по техническим вопросам Tethys Грэм Уолл, слова которого приводятся в сообщении.

В пресс-релизе подчеркивается, что скважина АКК15 может быть быстро включена в процесс добычи, из-за чего коммерческие поставки газа могут начаться в конце этого года.

Tethys специализируется на разведке и добыче нефти и газа в Центральной Азии: в настоящий момент компания работает в Казахстане (через дочерние компании Tethys Services Kazakhstan, ТОО «ТетисАралГаз», ТОО «Кул-Бас» и ТОО «Тетис-МунайГаз») и Таджикистане. Interfax, 18.8.2008г.

— АО «НГСК «КазСтройСервис» (КСС) выступит подрядчиком ТОО «Азиатский газопровод» по проектированию, материально-техническому снабжению и строительству газопровода Казахстан — Китай, говорится в сообщении АО. КСС и ТОО «Азиатский газопровод» подписали соответствующий контракт по итогам конкурса.

Проект строительства газопровода Казахстан-Китай (AGP) является частью проекта строительства газопровода «Центральная Азия» (CAGP), представляющего собой специализированную систему для транспортировки природного газа через три республики: с месторождений в Туркмении через Узбекистан и Казахстан в Китай.

Официальный старт начала строительства трубопровода «Казахстан-Китай», крупнейшего международного проекта в сфере энергетического регионального партнерства стран Центральной Азии, состоялся 9 июля тек.г. вблизи Алма-Аты.

Газопровод Казахстан-Китай представляет собой систему, состоящую из двух параллельных трубопроводов диаметром 1067 мм общей протяженностью 1304,5 км. Казахстанская часть газопровода берет начало от узбекско-казахстанской границы и простирается далее на 650 км. на восток по территории Казахстана и заканчивается на казахстанско-китайской границе в районе Хоргоса.

Система AGP реализуется для обеспечения диверсификации путей транспортировки углеводородов на международные рынки. Газопровод Казахстан — Китай предполагает газификацию Южно-Казахстанской, Жамбылской, Алма-Атинской и Кызылординской областей.

Завершение казахстанской части строительства и начало поставок газа планируется на июнь 2010г. Пропускная способность газопровода составляет 40 млрд.куб.м. в год. При этом предполагается, что первоначально по газопроводу будет прокачиваться 4,5 млрд.куб.м. газа в год, полная загрузка будет обеспечена к концу 2013г.

Компания «КазСтройСервис» занимается проектированием, материально-техническим снабжением и строительством объектов для нефтегазового сектора в соответствии с международными стандартами качества, безопасности и систем управления. Основные сферы деятельности компании — строительство нефтепроводов, нефтеперерабатывающих заводов, прибрежной инфраструктуры для нефтегазового сектора.

«КазСтройСервис» осуществляет свою деятельность по всему Казахстану, а также в Индии, Туркменистане, России и ОАЭ. КСС владеет 50% акций Kerrel, PSN, KGNT и 100% акций компании «КазстройИнжиниринг-Индия», а также планирует дополнительные долгосрочные приобретения.

С момента образования в 2001г. компания КСС осуществила более 100 крупных проектов, в т.ч. такие международные проекты, как строительство нефтепровода Атасу-Алашанькоу, газопровода Карачаганк-Уральск, экспортного газопровода Ескене-Курык, нефтепровода Кенкияк-Кумколь. Годовой оборот компании в 2007г. составил 440 млн.долл. С 1 янв. 2007г. АО «НГСК КазСтройСервис» является членом Международной ассоциации трубопроводных строительных компаний (IPLOCA). Interfax, 14.8.2008г.

— АО «Каражанбасмунай» в I пол. 2008г. получило чистую прибыль в 16,369 млрд. тенге против

10,495 млрд. тенге за аналогичный период 2007г., говорится в опубликованной финотчетности компании.

Чистая прибыль компании в янв.-июне этого года возросла на 56%.

Активы компании за шесть месяцев увеличились с 157,263 млрд. тенге до 177,711 млрд. тенге, собственный капитал — с 58,584 млрд. тенге до 74,954 млрд. тенге. Уставный капитал сохранился на прежнем уровне — 2,161 млрд. тенге.

АО «Каражанбасмунай» (владелец — Citic Canada Energy Limited, CSEL) разрабатывает месторождение Каражанбас в Мангистауской области Казахстана.

В 2007г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (нефтедобывающая «дочка» нацкомпании Казахстана «КазМунайГаз») приобрела 50% доли в CSEL.

Официальный курс на 14 авг. — 120,05 тенге/1 долл. Interfax, 14.8.2008г.

— Американская Petrocapital Resources подала заявку на размещение акций на бирже XETRA во Франкфурте, говорится в сообщении компании. В качестве брокера компания объявила 886 Wertpapierhandelsbank.

Компания также объявила о достигнутом соглашении с Jurby Corporation о покупке казахстанской компании Almas International Trading Company. По условиям соглашения Petrocapital Resources приобретет 50% Almas за 54 млн.долл. в три стадии до 2010г.

Компания осуществляет полный цикл работ и услуг по разведке, разработке, добыче, переработке, транспортировке и реализации углеводородного сырья и продуктов его переработки, а также экспорт нефти и нефтепродуктов. Дочерними предприятиями компании являются ТОО «Атыраумунай» и ТОО «Уральская нефтехимическая компания»

Компания также является владельцами акций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»,» имеет долю в уставном капитале в ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», с данным заводом имеет соглашение на переработку нефти. Партнерами компании в России являются АО «Газпром» (РТС: GAZP), ОАО «ТНК (РТС: ТНКО)-BP Холдинг», ОАО «Русснефть».

В 2006г. на установках ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» компанией было переработано 66,744 тыс.т. нефти.

Almas International Trading осуществляет поставки нефти и нефтепродуктов как на внутренний рынок Казахстана, так и на экспорт в Польшу, Украину, Нидерланды, Великобританию, Эстонию, Латвию, Монголию, Афганистан, Киргизию, Таджикистан.

Almas International Trading Co поставляет и перерабатывает на казахстанских НПЗ нефть и стабильный газовый конденсат ОАО «Газпром», ОАО «Русснефть», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «САНЕКО», ОАО «Преображенскнефть», ОАО «Саратовгеофизика», ОАО «Каражанбасмунай» и других нефтедобывающих компаний. Interfax, 13.8.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» в конце авг. закроет сделку по подписанию кредита на 2,5 млрд.долл., сообщил источник в банковских кругах. «Кредит планируется подписать 26-27 авг., объем увеличен не будет», — сказал он.

В начале июня компания начала синдикацию кредита на 2,5 млрд.долл. под Libor+1,55%. Кредит привлекается на 3г., амортизируется через 2г.

Букраннерами кредита выступают Credit Suisse и ABN Amro, организаторами — Barclays, Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Societe Generale, SMBC, WestLB и Deutsche Bank.

Средства от займа пойдут на рефинансирование привлеченного в начале 2008г. синдицированного кредита на 3,1 млрд.долл. для покупки румынской Rompetrol.

В янв. 2008г. «КазМунайГаз» закрыл сделку по привлечению синдицированного кредита на 3,1 млрд.долл. Ставка по кредиту составила Libor+0,9% годовых, он был привлечен на один год.

В конце авг. 2007г. «КазМунайГаз» объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций The Rompetrol Group NV (TRG) исходя из ее стоимости в 3,616 млрд.долл. Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG. Interfax, 12.8.2008г.

— В Казахстане вырос объем переработки нефти и одновременно сократилась выработка бензина. Об этом сегодня в ходе селекторного совещания в правительстве сообщил вице-министр энергетики и минеральных ресурсов (МЭМР) РК Болат Акчулаков. «В целом ежемесячный объем переработки вырос, при плане в 12,5 млн.т. в год, только за 7 месяцев переработка уже превысила показатель в 7 млн.т., т.е. 6% роста есть», — сказал Б. Акчулаков.

«Идет рост по дизтопливу и керосину, соответственно, в связи с тем, что технологически нужно вырабатывать больше дизтоплива и авиакеросина, выработка бензина сократилась где-то на 5%», — уточнил он. «По остальным основным видам нефтепродуктов также есть рост», — подчеркнул вице-министр. Об это сообщает «Нефть и капитал» со ссылкой на «Казахстан Сегодня». RosInvest.Com, 11.8.2008г.

— Казахстан в связи с конфликтом в Грузии хочет переориентировать поток своей нефти, экспортируемой через Батумский порт, на внутренний рынок, сказал премьер-министр страны Карим Масимов. «Давайте переориентируем эти потоки на внутреннее потребление, проработайте этот вопрос с минэнерго», — сказал он на селекторном совещании правительства в понедельник.

Российская армия сейчас полностью контролирует разрушенную столицу Южной Осетии Цхинвали на четвертой день войны с Грузией, унесшей, по разным оценкам, 2.000 жизней, и продолжает бомбить цели в глубине грузинской территории, одновременно наращивая группировку в другом отколовшемся от Грузии регионе — Абхазии.

Глава Казмунайгаза Серик Буркитбаев пояснил журналистам, что в ближайшие дни экспорт казахстанской нефти из грузинского порта осуществляться не будет. «В текущие дни — нет», — сказал он. По информации Буркитбаева, речь идет об объемах «до 1 млн.т. по году усреднено».

Буркитбаев также сказал, что «на утро сегодняшнего дня в отношении Батумского порта и нефтеналивного терминала, которым владеет Казахстан, никаких враждебных действий предпринято не было». «У нас ситуация в корне отличается от Поти и других портов», — добавил он.

Буркитбаев сообщил, что с сегодняшнего утра, «по указанию военной администрации мы вывели из акватории порта все сухогрузы и танкеры, которые стояли там под наливом». «До сегодняшнего утра мы дозагружали один танкер на рейде, но сейчас все танкеры выведены, и мы работаем на хранение», – добавил он. Рейтер, 11.8.2008г.

– Казахстан намерен внести изменения в госпрограмму освоения углеводородных ресурсов национального сектора Каспийского моря (КСКМ), принятую в 2003г. и рассчитанную на период до 2015г.

Об этом стало известно в ходе рабочей поездки в Мангистаускую область (на западе республики) премьер-министра страны Карима Масимова в минувшую субботу. «По предложению акимата Мангистауской области создана рабочая группа по внесению изменений и дополнений в государственную программу по освоению казахстанского сектора Каспийского моря.

Руководителем рабочей группы назначен министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев», – указывается в распространенном сообщении пресс-службы руководства указанного региона. Свои предложения по корректировке госпрограммы освоения Каспия рабочая группа должна представить к 1 нояб., затем они будут рассмотрены на заседании правительства.

Корректировка госпрограммы, судя по всему, потребовалась в т.ч. и потому, что консорциум международных инвесторов Agip КСО вновь отсрочил начало промышленной разработки перспективного месторождения Кашаган в КСКМ.

Согласно СРП по реализации Северо-Каспийского проекта, подписанному в 1997г. сроком на 40 лет, Agip КСО должен был приступить к промышленной разработке месторождения Кашаган еще в 2005г. Однако этот срок оказался нереальным, и, по договоренности сторон, начало промышленной разработки Кашагана было перенесено на 2008г. Но в середине минувшего лета Agip КСО вновь уведомил правительство Казахстана о переносе срока начала добычи на месторождении Кашаган с 2008 на II пол. 2010г. В ходе последовавших длительных переговоров консорциум и правительство Казахстана в конце июня этого года договорились о том, что коммерческая эксплуатация месторождения начнется не позднее окт. 2013г.

При этом Казахстан отказал консорциуму Agip КСО в увеличении периода освоения Кашагана, который, согласно ныне действующим между сторонами документам, завершается в 2041г. Извлекаемые запасы нефти месторождения Кашаган оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой структуры – в 38 млрд. бар.

Госпрограмму освоения КСКМ предполагалось реализовать в три этапа.

Первый этап охватывал 2003-05гг., в течение которого должны были быть созданы условия для комплексного освоения ресурсов. На втором этапе – в 2006-10гг. – предполагалось «ускоренное освоение ресурсов» шельфа Каспия, а в течение третьего – 2011-15гг. – планируется «стабилизация добычи».

В частности, планировалось, что в 2005г. в КСКМ будет добыто 500 тыс.т. нефти, 2006г. – 8

млн.т., 2007г. – 11 млн.т., 2008г. – 14 млн.т., 2009г. – 21 млн.т., 2010г. – 40 млн.т., 2011г. – 52 млн.т., 2012г. – 64 млн.т., 2013г. – 76 млн.т., 2014г. – 88 млн.т., в 2015г. – 100 млн.т. Объемы добычи газа в КСКМ: в 2005г. – до 300 млн.куб.м., 2006-5 млрд.куб.м., 2007-7 млрд.куб.м., 2008г. – 10 млрд.куб.м., 2009г. – 13 млрд.куб.м., 2010г. – 24 млрд.куб.м., 2011г. – 31 млрд.куб.м., 2012г. – 38 млрд.куб.м., 2013г. – 45 млрд.куб.м., 2014г. – 52 млрд.куб.м., в 2015г. – до 63 млрд.куб.м.

Ожидалось, что к 2015г. Казахстан в целом будет добывать до 150 млн.т. нефти в год.

Согласно оптимистическому варианту реализации госпрограммы, инвестиции в освоение КСКМ были запланированы: на 1 этапе – 6 млрд.долл., на 2 – 10,3 млрд.долл., на 3 – 15,6 млрд.долл. Между тем минимально необходимые затраты в освоение КСКМ оценивались соответственно по этапам в 2,8 млрд.долл., в 7 млрд.долл., в 11,4 млрд.долл.

В целом в развитие нефтяной отрасли республики до 2015г. Казахстан планирует инвестировать в общей сложности 52 млрд.долл.

При этом до 2005г. объемы инвестиций в нефтедобывающую отрасль планировались в 11 млрд.долл., в 2006-10гг. – 20 млрд.долл., в 2011-15гг. – еще 21 млрд.долл.

В год принятия госпрограммы освоения КСКМ, в 2003г., в Казахстане было добыто 52 млн.т. нефти и конденсата против 47 млн.т. в 2002г.

В 2007г. в республике было добыто 55550,7 тыс.т. сырой нефти и 11905,6 тыс.т. газоконденсата. Это соответственно на 2,2% и на 11,6% больше в сравнении с 2006г., сообщало госагентство по статистике.

В пред.г. было добыто 29221,1 млн.куб.м. природного газа (больше на 10,8% соответственно). В частности, по данным госстатистики, добыча природного газа в газообразном состоянии составила 16668,1 млн.куб.м. (больше на 15,7%), в т.ч. его товарный выпуск составил 9568,7 млн.куб.м. (меньше на 1%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 12553 млн.куб.м. (больше на 4,8%). Interfax, 11.8.2008г.

– Премьер-министр Казахстана Карим Масимов поручил министерству энергетики и минеральных ресурсов, а также национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» рассмотреть возможность переориентировать экспорт нефти в южном направлении на внутреннее потребление.

«Давайте переориентируем эти потоки на внутреннее потребление. Отработать этот вопрос с министерством энергетики», – сказал премьер на селекторном совещании в понедельник в Астане, обращаясь к руководству «КазМунайГаза».

«Я думаю, что до 1 млн.т. ресурсов по году будет сюда направлено. Оперативные данные мы должны уточнить», – сказал президент «КазМунайГаза» Серик Буркитбаев журналистам по итогам совещания.

Ранее на совещании президент нацкомпании отметил, что несмотря на то, что Батумский порт не пострадал в связи с ситуацией на Кавказе, обеспокоенность сохраняется. «Батумский порт не пострадал. Ситуация существенно отличается от других портов, в частности, Поты», – сказал С.Буркитбаев.

Говоря об экспорте казахстанской нефти через Батумский порт, он сообщил: «Мы вывели все су-

хогрузы и танкеры, которые стояли под наливом, но, как я докладывал, сейчас обеспокоенность есть». С.Буркитбаев уточнил, что на понедельник был «дозагружен нефтью один танкер, но из-за того, что все танкеры выведены, порт работает на хранение».

«КазМунайГаз» – национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций компании принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Interfax, 11.8.2008г.

– ОАО «Газпром нефть» ждет завершения национальной нефтегазовой компанией Казахстана «КазМунайГаз» сделки по приобретению 51% акций нефтедобывающей «Мангистаумунайгаз» (ММГ).

«У нас есть интерес в этом активе. Мы ждем, когда «КазМунайГаз» закончит процесс приобретения своей доли. Если государство (Казахстан) даст добро, чтобы мы были вторым партнером, то естественно, вопрос будет изучаться. Детали мы еще не обговаривали», – сказал заместитель гендиректора «Газпром нефти» по разведке и добыче Борис Зильберминц журналистам в Алма-Ате.

«Компания выставлена на продажу. 51% акций будет у «КазМунайГаза». Мы хотели бы претендовать на остальные 49%, не делись ни с кем. Мы считаем, что мы очень много можем принести в эту сделку», – подчеркнул он.

«Желающих, наверное, много найдется на ММГ, т.к. актив, наверное, последний остался в стране такой крупной. Но иностранные инвесторы, местные они не могут решить вопрос с загрузкой (Павлодарского НПЗ, контролируется ММГ), т.к. завод зависит от западно-сибирской нефти. Мы этот вопрос можем решить. Тогда бы Павлодарский завод не «лихорадило», были бы постоянные и растущие поставки на этот завод. Мы можем гарантировать это», – отметил Б.Зильберминц. Он сообщил, что ему не известны другие претенденты на оставшуюся долю акций ММГ.

Б.Зильберминц также не назвал сумму, которую «Газпром нефть» готова заплатить за этот пакет. Однако он отметил, что это будут заемные и собственные средства компании. «Если зайти в страну, то интересно зайти с чего-то крупного. Хотя сейчас на рынке есть много предложений по мелким казахстанским компаниям», – добавил Б.Зильберминц.

Ранее глава «Газпром нефти» Александр Дюков сообщал, что компания готова купить менее 49% АО «Мангистаумунайгаз» при возможности поставки запасов казахстанской компании на свой баланс. Он также подчеркнул, что «Газпром нефть» не готова брать этот актив по любой цене.

Президент «КазМунайГаза» Серик Буркитбаев сообщил в минувшую субботу, что нацкомпания планирует завершить сделку по приобретению 51% акций ММГ в ближайшие две недели.

Как отметил Б.Зильберминц, «Газпром нефть» нацелено на стратегическое сотрудничество с национальной нефтегазовой компанией Казахстана «КазМунайГаз». «В принципе, мы ходим продвигаться до стратегического сотрудничества с «КазМунайГазом», – сказал он.

«Мы готовы работать с «КазМунайГазом» и по российским проектам, ведем сейчас переговоры и

на этот счет. т.е. в зеркальном выражении: 51% у нас, 49% – у «КазМунайГаза». Мы рассматриваем геологоразведку и добычу. Здесь подход двусторонний – мы работаем здесь, а вы работаете у нас. Мы готовы идти на то, что другие не предлагают», – подчеркнул он.

«У нас в приоритете Средняя Азия – Казахстан и Туркменистан. Именно в этом порядке. Мы также смотрим на Ближний Восток, Латинскую Америку.

«Газпром» (РТС: GAZP) в Венесуэле ведет работы. Смотрим на Кубу, плюс Северная и Западная Африка. Мы смотрим на международное развитие. В первую очередь обращаем внимание на страны, которые максимально дружественные к России. Мы очень серьезно рассматриваем свое развитие в Казахстане», – добавил Б.Зильберминц.

«Газпром нефть» – дочерняя компания российского газового монополиста «Газпром». Основные направления деятельности «Газпром нефти» – добыча нефти и газа, нефтегазовый промышленный сервис, нефтепереработка и маркетинг нефтепродуктов. Доказанные запасы нефти компании превышают 4 млрд. бар.

«Газпром нефть» осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазоносных регионах России: ХМАО, ЯНАО, Томской и Омской областях, а также в Чукотском АО. Основные перерабатывающие мощности компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях.

«КазМунайГаз» – национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций компании принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

ММГ является одной из крупных нефтедобывающих компаний в Казахстане. Она была создана в 1995г.

ММГ владеет 36 месторождениями нефти и газа, из которых 15 находятся в разработке. Наиболее крупные по запасам месторождения – Калам-кас и Жетыбай.

АО «Мангистаумунайгаз» владеет также 58% акций Павлодарского нефтеперерабатывающего завода (в Павлодарской области, на севере республики).

В дек. 2007г. владелец «Мангистаумунайгаза» Central Asia Petroleum подписала с нацкомпанией «КазМунайГаз» протокол о продаже этого актива. Доля, которая может быть продана «КазМунайГазу» не сообщалась. Сама казахская компания говорила, что готова приобрести 70% «Мангистаумунайгаза».

В начале июня премьер-министр республики Карим Масимов распорядился ускорить выкуп в госсобственность пакета акций АО «Мангистаумунайгаз».

Премьер заявлял о необходимости выкупа не менее 51% акций компании.

«КазМунайГаз» – национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций компании принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Interfax, 11.8.2008г.

– Российское ОАО «Газпром нефть» планирует создать в Казахстане свою сеть автозаправочных станций (АЗС). «Планы есть по созданию своей сети. Строить, конечно, мы не будем. Будем рассматривать возможные приобретения. Идея есть доходить до конечного потребителя», – сказал заместитель гендиректора «Газпром нефти» по разведке и добыче Борис Зильберминц журналистам в Алма-Ате.

«В Казахстане сейчас наших заправок нет. Есть только оптовая реализация нефтепродуктов (через представительство «Газпром нефть Казахстан»», – отметил он. «У нас есть Омский НПЗ, который максимально близко расположен к Казахстану. С этого завода мы могли бы покрывать дефицит нефтепродуктов в Казахстане», – добавил Б.Зильберминц.

Также «Газпром нефть» готово рассмотреть предложения об организации топливозаправочных комплексов в казахстанских аэропортах. «Все будет зависеть от решения (владельцев аэропортов). Если будет такое решение, то у нас такой опыт есть. Мы готовы на это. Будут предложения, мы их внимательно рассмотрим. Мы готовы заходить. Мы не видим препятствий для развития такого бизнеса в Казахстане. Тем более, что наши нефтепродукты идут в Киргизию через Казахстан», – сказал Б.Зильберминц.

«Мы готовы предлагать это республике. Я был в Актау (адмцентр Мангистауской области Казахстана, на западе). Есть такая заинтересованность для аэропорта Актау это осуществлять. Им (компания, управляющей аэропортом Актау – ИФ-К) потенциально было бы интересно, чтобы в аэропорт мы пришли со своим топливозаправочным комплексом. У них есть интерес, чтобы надежный пришел поставщик», – отметил он.

Дочерняя компания «Газпром нефти» – ЗАО «Газпромнефть-Аэро» занимается реализацией авиатоплива, производимого на НПЗ компании, и эксплуатацией топливозаправочных комплексов в аэропортах РФ.

«Газпром нефть» – дочерняя компания российского газового монополиста «Газпром». Основные направления деятельности «Газпром нефти» – добыча нефти и газа, нефтегазовый промысловый сервис, нефтепереработка и маркетинг нефтепродуктов. Доказанные запасы нефти компании превышают 4 млрд. бар.

«Газпром нефть» осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазоносных регионах России: ХМАО, ЯНАО, Томской и Омской областях, а также в Чукотском АО. Основные перерабатывающие мощности компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях. Interfax, 11.8.2008г.

– СП «Тенгизшевройл» (ТШО) в янв.-июне 2008г. добыло 8,8 млн.т. нефти, говорится в пресс-релизе компании. В янв.-июне пред.г. СП добыло 6,72 млн.т. нефти. Объем добычи в I пол. тек.г. вырос на 31,3% по сравнению с показателем аналогичного периода пред.г.

В сообщении говорится, что компания за отчетный период реализовала 8,4 млн.т. сырой нефти, из них 6,7 млн.т. было прокачено через экспортный трубопровод КТК до терминала в Новороссийске. Остальной объем был транспортирован по железной дороге и экспортирован из терминала в Одессе.

В I пол. 2008г. производство сжиженного газа (пропана и бутана) европейского качества составило 431 тыс.т., продажи сухого газа – 1,1 млн.куб.м. Компания также реализовала 1,1 млн.т. серы.

ТШО разрабатывает крупные нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области Казахстана. Участниками СП являются ChevronTexaco Overseas (50%) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через нацкомпанию «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%). Interfax, 8.8.2008г.

– Котировки нефти снизилась на биржах в Нью-Йорке уже на 18%. Нефть впервые за три последних месяца вновь стоит меньше 120 долл. за бар.: по сравнению с рекордами 147,27 месяц назад, напоминает итальянская La Stampa (полный текст на Inopressa.ru).

Война за газ является другой стороной нефтяной гонки. Астана и Пекин решили построить двойной трубопровод длиной 1304,5 км., который соединит Казахстан – страну, богатую природными ресурсами – с Китаем, по которому будет поставляться метан. В прошедшие дни казахская компания «Казмунайгаз» и China national petroleum corporation (CNPC) подписали соглашение, которым регламентируются условия строительства и ввода в действие газопровода.

Это только первый этап паназиатского проекта, целью которого является вывод из игры России, ведущего мирового производителя и до определенного времени единственного поставщика газа в Китай и Индию.

Проект в его конечном варианте представляет большую угрозу для Москвы, принимая во внимание, что предполагается строительство второго участка трубопровода, который протянется на Запад и достигнет территории Туркменистана, передает NEWSru.

Власти Пекина удовлетворены, поскольку всегда стремились получить гарантии новых поставок энергетического сырья. Казахи тоже довольны, поскольку они стремятся избавиться от российского влияния на энергетическом рынке. В действительности целью этого документа является объявление всему миру своих намерений: работы начались 9 июля, когда KazMunaiGaz открыла первую стройплощадку на 42 км. дороги, которая из Алма-Аты ведет к Капчагаю.

После завершения строительства паназиатский газопровод сможет пропускать по 40 млрд.куб.м. газа в год: 30 млрд. будут предназначаться Китаю, 10 млрд. останутся в Казахстане. Казахский отрезок трубопровода будет проложен в июне 2010г.: на этом этапе объемы транспортируемого газа не будут превышать 4,5 млрд.куб.м. Стоимость казахско-китайского отрезка составит 6 млрд.долл. RosInvest.Com, 6.8.2008г.

– Казахстан приглашает Китай к участию в строительстве газопровода Бейнеу – Акбулак. Об этом сегодня на селекторном совещании в правительстве сообщил вице-премьер РК Умирзак Шукеев, передает корреспондент Gazeta.kz. «Минэнерго предложил КНР участвовать в этом проекте, и вроде там перспективы нормальные», – сказал У. Шукеев.

Он пояснил, что «сейчас принято решение финансировать проект 50 на 50 (инвесторы и респуб-

ликанский бюджет. — Прим. агентства)». «В любом случае 50% будет финансироваться за счет хозяйствующих субъектов, возможно, это «КазМунайГаз» или другой инвестор, и эти 50% будут потом оправдываться за счет тарифа», — пояснил он.

Протяженность газопровода 1510 км., диаметр — на разных участках — 711 мм и 1016 мм. Первый этап планируется завершить до июля 2011г., что позволит подавать 5 млрд.куб.м. газа на юг Казахстана. В 2014г. Планируется введение второго этапа газопровода, что позволит расширить его мощность до 10 млрд.куб.м. RosInvest.Com, 4.8.2008г.

— Омские и казахстанские партнеры подписали меморандум о сотрудничестве в сфере нефтеперерабатывающей, нефтехимической и газовой промышленности. Как 1 авг. сообщили в пресс-службе администрации Омской обл., меморандум о сотрудничестве подписан между «Российским институтом нефти и газа» (РИНГ), в структуру которого входят омские институты «Омскнефтехимпроект», «Сибнефтетранспроект», «Омскавиапроект» и Институт проблем переработки углеводородов СО РАН, и крупнейшей инжиниринговой компанией Казахстана — АО «Казахский институт нефти и газа» (КИНГ).

Документ отражает консолидированную позицию российских и казахстанских партнеров по ключевым вопросам, связанным с совместным участием в реализации крупномасштабных международных проектов в области нефтеперерабатывающей, нефтехимической и газовой промышленности. Достигнута предварительная договоренность о проектировании крупных объектов первого в Казахстане нефтехимического комплекса, газопровода Узбекистан — Китай, объектов в России. Стороны уже имеют успешный опыт сотрудничества по проектам строительства объектов Атырауского нефтеперерабатывающего завода (Республика Казахстан). В перспективе для развития партнерских отношений обсуждалась возможность образования консорциума.

Инжиниринговый центр «Российский институт нефти и газа» создан в рамках соглашения между правительством Омской обл. и четырьмя ведущими научными и проектными институтами Омска, которое было подписано в фев. 2007г. Среди основных задач РИНГА — расширение интеллектуального потенциала в ведущих отраслях экономики региона, участие в крупномасштабных, в т.ч. и международных проектах в сфере нефтехимической и газовой промышленности. ИА Regnum, 1.8.2008г.

— Высокие налоговые ставки для нефтяных компаний невыгодны государству, считает председатель правления Ассоциации KazEnergy Тимур Кулибаев. «Сегодня высокое налогообложение заставляет российские компании идти на чужие рынки, хотя своих запасов достаточно», — сказал Тимур Кулибаев, высказывая свою позицию журналистам в ходе обсуждения размеров ставок нового Налогового Кодекса на очередном заседании Ассоциации в Астане.

Не исключается возможность ухода казахстанских компаний на чужие рынки, если налоговое бремя будет очень высоким и в Казахстане, передает «Нефть и капитал» со ссылкой на Trend Capital.

Специалисты KazEnergy считают, что методика расчетов налоговых платежей, предлагаемая правительством не совпадает с мировой практикой.

То есть, при сравнении показателей для мировых компаний коэффициент налоговой нагрузки (КНН) рассчитывают исходя из чистой прибыли, а для казахстанских — из валовой.

В российской компании Лукойл, по собственным данным, КНН составляет 74,6%, но при расчетах по методике казахстанского минфина он бы снизился до 33,9%. Если же КНН, например, компании «Разведка Добыча КМГ» определять как для мировой компании, то он составит не 35%, а 51%.

Специалисты KazEnergy также берут во внимание инфляционную составляющую в странах базирования нефтяных компаний. По официальным данным, в Казахстане в 2007г. инфляция составила 18,9%, тогда как в Норвегии — 0,8%, во Франции — 1,6%, Великобритании — 2,3%. РД КМГ только в 2007г. из-за инфляции потеряла 16-18% доходов по сравнению с западными компаниями.

По расчетам нефтяников, реальная нагрузка на отрасль (РД КМГ) составляет вовсе не 35%, а 77-79%.

Ассоциация KazEnergy объединяет казахстанские, иностранные нефтегазовые, сервисные, и иные компании, действующие в энергетической отрасли страны. RosInvest.Com, 30.7.2008г.

— В пятницу КазМунайГаз опубликовал операционные результаты за II кв. тек.г. Консолидированная добыча компании составила 2,39 млн.т. — чуть выше нашего прогноза (2,37 млн.т.). Добыча компании за указанный период выросла на 3,7% к уровню предыдущего квартала и на 0,7% к уровню годичной давности. Следует отметить снижение объемов реализации, которые составили 2,38 млн.т.

Ожидалось, что продажи будут равны 2,45 млн.т., поскольку компания накопила в I кв. значительные товарные запасы, которые составили 0,15 млн.т., или 6,3% объема добычи. Предполагалось, что в рассматриваемом периоде запасы будут ликвидированы, по крайней мере, частично, но этого, по-видимому, не произошло. Соответственно, экспортные продажи также оказались ниже наших прогнозов, а продажи на внутреннем рынке (по низким ценам) выросли на 5,3% к уровню II кв. пред.г. RosInvest.Com, 23.7.2008г.

— Минэнерго Казахстана считает необходимым увеличить объемы поставок нефти на внутренний рынок для снижения цен на нефтепродукты. Об этом заявил глава министерства Сауат Мынбаев. «В четверг мы собираем всех недропользователей, и в преддверии осенне-полевых работ, в т.ч. и административными мерами, попытаемся увеличить объемы поставок нефти на внутренний рынок, — сказал Мынбаев. — Другого варианта пока нет».

По его словам, во время этой встречи будут согласовываться ценовые параметры по мазуту. «Подготовка к отопительному сезону началась, цена на мазут значительно выросла, приблизилась к экспортным ценам, к российским ценам», — пояснил министр. Росбалт, 15.7.2008г.

— Нефтеносный участок Мертвый Култук, право на разведку которого получила национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз», не имеет никакого отношения к проекту «Култук», который реализовывала скандально известная компания «Шахармунайгаз», сообщили в министерстве энергетики и минеральных ресурсов республики.



«Култук и Мертвый Култук — это абсолютно разные территории», — сказал представитель минэнерго, отвечая на соответствующий вопрос. Он пояснил, что участок Мертвый Култук находится в казахстанском секторе Каспия, в то время как месторождение Култук расположено на суше. «Так что подозрения потенциальных инвесторов насчет (якобы) скандальной известности Мертвого Култука абсолютно беспочвенны», — подчеркнул представитель минэнерго.

В минувшую пятницу минэнерго Казахстана и «КазМунайГаз» заключили контракт на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Мертвый Култук.

По данным «КазМунайГаза», площадь участка Мертвый Култук составляет 7 тыс. 273 кв. км., глубина воды — 1-2,5 метра. Прогнозные извлекаемые ресурсы нефти составляют 164 млн.т.

В рамках разработки соответствующего проекта планируется провести комплекс сейсморазведочных работ, в т.ч. сейсмики 2D в объеме 400 погонных км., и бурение двух разведочных скважин общей стоимостью не менее 47 млн.долл.

После получения национальной компанией разрешений на ведение работ 50% долю участия в контракте планируется передать юридическому лицу, которое будет создано группой казахстанских инвесторов.

Права на разведку месторождения со схожим названием — Култук — принадлежали частному АО «Шахармунайгаз». Данное предприятие в дек. 2000г. произвело регистрацию выпуска облигаций на 30 млн.долл., часть которого (17,6% объема выпуска) была приобретена шестью пенсионными фондами республики за счет пенсионных активов граждан. Однако компания не выполнила обязательства о ежегодной выплате вознаграждений по данным облигациям, в связи с чем в дек. 2002г. от держателей облигаций поступили первые жалобы, после чего они обратились в судебные инстанции.

В июле 2004г. Медеуский райсуд Алма-Аты обязал «Шахармунайгаз» досрочно прекратить обращение и погасить облигации первого займа, однако решение суда исполнено не было. В 2004г. к изучению ситуации вокруг «Шахармунайгаза» приступила генеральная прокуратура, в 2006г. расследование в отношении должностных лиц компании проводилось финполицией. При этом председатель правления АО «Шахармунайгаз» Бауржан Нурпеисов был объявлен в розыск. Чем завершилось это дело, официально не сообщалось. Interfax, 15.7.2008г.

— Председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер и президент «КазМунайГаза» Серик Буркитбаев в ходе рабочей встречи во вторник в Москве обсудили вопросы сотрудничества и выразили уверенность в дальнейшем укреплении двусторонних отношений.

Как сообщила пресс-служба «Газпрома», стороны отметили важность реализации совместных проектов по всей цепочке создания стоимости и обсудили ход создания совместного предприятия на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода.

В ходе переговоров стороны также рассмотрели комплекс мер, направленный на расширение и модернизацию системы магистральных газопроводов «Средняя Азия — Центр». Главы «Газпрома» и «КазМунайГаза» обсудили также проведение

совместной маркетинговой политики на основе единого экспортного канала, который обеспечен российско-казахстанским совместным предприятием «КазРосГаз». Деятельность «КазРосГаза» получила положительную оценку, было заявлено о необходимости дальнейшего развития предприятия.

В июне 2002г. «Газпром» (ПТС: GAZP) и «КазМунайГаз» создали на паритетной основе и зарегистрировали в республике Казахстан совместное предприятие «КазРосГаз» для закупки и маркетинга природного газа, переработки газа на ГПЗ России и других видов деятельности.

В сент. 2006г. совет директоров «Газпрома» одобрил создание с «КазМунайГазом» на паритетных условиях российско-казахстанского предприятия на базе перерабатывающих мощностей Оренбургского ГПЗ.

В июне 2007г. «Газпром» и «КазМунайГаз» подписали соглашение об основных принципах создания и участия в совместном предприятии на базе Оренбургского ГПЗ. Основным видом деятельности СП будет являться оказание услуг по переработке углеводородного сырья Оренбургской обл. и Карачаганакского месторождения на условиях процессинга.

Karachaganak Petroleum Operating B.V. — компания-оператор Карачаганакского месторождения. ТОО «КазРосГаз» будет приобретать у нее углеводородное сырье и затем направлять его на переработку совместному предприятию. После этого основные объемы переработанного газа будут направляться на внутренний рынок Казахстана, а оставшаяся часть — реализовываться по экспортным контрактам. Interfax, 15.7.2008г.

— Добыча нефти в Казахстане в янв.-июне 2008г. составила 29 млн. 191,3 тыс.т., что на 7,8% больше по сравнению с аналогичным периодом 2007г., сообщили в госагентстве по статистике.

Добыча газового конденсата возросла на 4% и достигла 6 млн. 444,7 тыс.т. За отчетный период в республике было добыто 17 млрд. 287,1 млн.куб.м. природного газа, что на 15,6% больше, чем за I пол. предг.

Добыча природного газа в газообразном состоянии составила 9 млрд. 886,9 млн.куб.м. (рост на 14,7%), его товарный выпуск — 5 млрд. 942 млн.куб.м. (рост на 25,2%), добыча нефтяного попутного газа — 7 млрд. 400,2 млн.куб.м. (рост на 17%). Interfax, 15.7.2008г.

— Производство бензина, включая авиационный, в Казахстане в янв.-июне 2008г. снизилось на 2,2% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 1 млн. 346,1 тыс.т., сообщили в госагентстве по статистике.

Производство топочного мазута увеличилось на 34,9% — до 1 млн. 602,1 тыс.т., дизельного топлива — на 4,6%, до 2 млн. 260,3 тыс.т. Выпуск керосина, включая реактивное топливо типа керосина, уменьшился на 17,2% — до 196,4 тыс.т. Interfax, 15.7.2008г.

— Консорциум Karachaganak Petroleum Operating (КРО), разрабатывающий крупнейшее Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение в Западном Казахстане, в июне 2008г. заплатил экспортную таможенную пошлину в 10 млрд. тенге (свыше 80 млн.долл. — ИФ), сообщил замминистра финансов Казахстана Даулет Ергожин.

«Официально заявляю, что «Карачаганак петролеум оперейтинг» официально начал платить

таможенную пошлину. Только за первый месяц с момента введения в Казахстане таможенной пошлины на экспорт нефти (с июня этого года – ИФ) КРО выплатил 10 млрд. тенге», – сказал он.

В Казахстане в конце мая была введена в действие таможенная пошлина на экспорт нефти. Ставка пошлины определена в 109,91 долл. за 1 т. Ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и нефтяного битума установлена в 82,2 долл. за 1 т.

Первоначально минфин планировал, что экспортная пошлина не будет распространяться на «Тенгизшевройл» (разрабатывает месторождения Тенгиз и Королевское) и Karachaganak Petroleum Operating (разрабатывает Карачаганакское месторождение), в контрактах которых закреплен стабильный налоговый режим.

КРО столкнулся с проблемой приостановки экспорта сырья по нефтепроводу Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) из-за нерешенности вопроса с уплатой экспортных пошлин. Несколько дней до ввода в действие новых правил «консорциум находился перед выбором: или заплатить пошлину на июнь, чтобы не прекращать экспорт, или отстаивать свою позицию, но тогда труба для него может быть закрыта».

Д.Ергожин на пресс-конференции сказал: «Карачаганак уже стал плательщиком экспортной таможенной пошлины, хотя они высказывают свое несогласие. Но, по нашему мнению и заключению зарубежных юридических консультантов, они должны являться плательщиками, потому что закон применяется однозначно для всех с теми исключениями, конечно, которые в законе прописаны».

Вместе с тем, добавил он, по ТШО «вопрос прорабатывается». Будет ли это СП платить экспортную таможенную пошлину, пока не ясно.

По соглашению о разделе продукции, заключенному в 1997г., доли участников консорциума КРО распределены следующим образом: BG и Eni – по 32,5%, Chevron – 20%, ОАО «Лукойл» – 15%. Участниками СП «Тенгизшевройл» являются ChevronTexaco Overseas (50%) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%). Interfax, 14.7.2008г.

– Казахстан не планирует изменить условия разработки Аташского блока и идти на уступки инвесторам в связи с ростом геологических рисков на этом нефтеносном участке в казахстанском секторе шельфа Каспийского моря, заявил гендиректор АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» («дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») Ермек Марабаев.

«В данной ситуации (необнаружение нефти и газа по результатам бурения разведскважины на участке Аташский – «ИФ-К») нашим партнерам придется прибегнуть к более дорогим и продвинутым технологиям изучения недр. А в некоторых блоках с высокой вероятностью нефтегазосодержания нужно будет произвести необходимый объем трехмерной сейсморазведки. Но о каких-либо уступках или изменениях государственной программы (освоения казахстанского сектора Каспийского моря. – «ИФ-К») и речи не может быть», – сказал Е.Марабаев в интервью казахстанской газете «Мегаполис».

Он напомнил, что риски по участку Аташский на период разведки полностью несет российский

партнер – «Лукойл Оверсиз» (дочерняя структура НК «Лукойл» (РТС: LKOH), оператор зарубежных проектов). «Цена на нефть достигла небывалых размеров, и это, несомненно, подстегнет инвесторов пойти даже на совсем рискованные в смысле обнаружения углеводородов проекты и прежде всего потому, что вознаграждения и дивиденды в будущем за такое обнаружение также возросли», – отметил руководитель «КазМунайТениза».

Е.Марабаев также заявил, что нельзя считать неудачными результаты бурения первой поисковой скважины на указанном участке. «С самого начала работ было известно, что участок Аташский находится в зоне рискованного поиска месторождений углеводородов. Его структура отличается слабой геолого-геофизической изученностью как по площади, так и по разрезу».

Именно поэтому в свое время со стратегическим партнером был подписан контракт на период разведки, а не соглашение о разделе продукции, как в других проектах», – сказал он.

Глава АО отметил, что согласно этому документу, наряду с проведением исследований предусматривалось бурение поисковой скважины, т.к. это необходимо для выяснения наличия нефтегазовых залежей и для изучения особенностей геологического разреза. «В этой ситуации бурение поисковой скважины «Аташ-1» позволило получить огромные фактические материалы для дальнейшего детального анализа геологического разреза», – сказал он.

В начале июля президент «Лукойла» Вагит Алекперов заявил, что компания продолжает изучать перспективы структуры Аташская. «Мы не завершили геологоразведочные работы по структуре Аташская, потому что вторая скважина только была пробурена. Эта скважина дала нам дополнительную информацию по блоку, поэтому мы считаем, что там может быть смещение структуры. Наши геологи проводят дополнительные консультации, чтобы выявить перспективность данного участка», – сказал он.

Участок Аташский расположен в центральной части северного Каспия с глубиной моря 7-10 м. и включает структуры Аташ, Казахстан и Марал. Контрактная территория составляет 9,7 тыс. кв. км. Для оценки перспектив нефтегазоносности в 2004-06гг. на участке проведены сейсморазведочные и электроразведочные работы, а также инженерно-геологические изыскания.

В конце апреля 2008г. ТОО «Компания «Аташ» приступило к бурению первой поисково-разведочной скважины на участке Аташский.

Контракт на проведение разведки в пределах участка Аташский подписан министерством энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и «КазМунайГазом» 29 дек. 2003г. В 2004г. права «КазМунайГаза» на недропользование были переуступлены компании «Аташ». ТОО «Компания «Аташ» создано на паритетной основе АО «МНК «КазМунайТениз» и «Лукойл Оверсиз Шельф Б.В.». Interfax, 14.7.2008г.

– Премьер-министр Казахстана Карим Масимов в Астане провел совещание по вопросам реализации проекта строительства газопровода Бейнеу-Бозой-Акбулак (из богатого газом западного региона в энергодефицитные южные районы республики).

Как отмечается в распространенном сообщении пресс-службы премьер-министра, участники

совещания обсудили вопросы прохождения маршрута газопровода и привлечения партнеров для реализации проекта.

Магистральный газопровод Бейнеу-Бозой-Акбулак мощностью 10 млрд.куб.м. газа в год и протяженностью 1,5 тыс.км. Планируется построить до 2014г. Предполагается, что в будущем эта труба может стать частью газопровода «Казахстан-Китай», строительство которого началось в минувшую среду в Алматинской области республики. Газопровод «Казахстан-Китай» будет состоять из двух параллельно проложенных трубопроводов диаметром 1067 мм общей протяженностью 1304,5 км. Его пропускная способность будет составлять 40 млрд.куб.м. в год. При этом планируется, что первоначально по газопроводу будет прокачиваться 4,5 млрд.куб.м. газа в год, полная загрузка будет обеспечена к концу 2013г. Из указанных 40 млрд.куб.м. газа 30 млрд.куб.м. будет предназначено для транспортировки в Китай, 10 млрд.куб.м. использоваться для нужд Казахстана.

Первый участок газопровода «Казахстан-Китай» протянется от границы Узбекистана и Казахстана до границы Казахстана и КНР — через Южно-Казахстанскую область до Хоргоса (Китай). Завершить строительство казахстанской части газопровода планируется в июне 2010г.

На заседании правительства в конце фев. этого года К.Масимов распорядился в двухмесячный срок определиться с одним из трех вариантов финансирования строительства газопровода Бейнеу-Бозой-Самсоновка(Акбулак).

Первый вариант предполагал полное бюджетное финансирование, второй вариант заключался в оформлении нефтегазовой нацкомпанией «КазМунайГаз» под гарантию государства соответствующего кредита, третий — по принципу государственно-частного партнерства.

Еще раньше, 7 фев., К.Масимов поручил министерству экономики и бюджетного планирования заложить финансирование проекта строительства указанного трубопровода в параметры трехлетнего республиканского бюджета (на 2009-11гг.).

Как сообщал ранее прежний глава «КазМунайГаза» Узакбай Карабалин, ориентировочная стоимость первого пускового комплекса газопровода составляет 3,4 млрд.долл., а для строительства и ввода второго необходимо будет дополнительно инвестировать 389 млн.долл.

Построить первый пусковой комплекс производительностью 5 млрд.куб.м. газа в год предполагается в 2009-11гг., второй с увеличением производительности до 10 млрд.куб.м. — в 2011-14гг.

В целом данный газопровод позволит обеспечить стабильность поставки газа в южные регионы республики, снизить зависимость страны от импорта газа, решить вопросы газоснабжения населенных пунктов, расположенных вдоль прохождения маршрута трубы, а также обеспечить поставки газа для стабильной работы Жамбылской ГРЭС (на юге). Interfax, 12.7.2008г.

— Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан в лице ответственного секретаря Аскара Баталова и национальная компания «КазМунайГаз» (КМГ) в лице президента Серика Буркитбаева заключили контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участке Мертвый Култук, расположенном в казахстанском секторе Каспийского мо-

ря. Об этом сообщила пресс-служба КМГ, передает РБК.

Площадь участка Мертвый Култук составляет 7273 кв. км. Территория участка расположена в пределах системы Бузачинско-Североустюртского прогиба в районе сора Мертвый Култук. Прогнозные извлекаемые ресурсы нефти здесь составляют 164 млн.т.

Заключению контракта на разведку и добычу углеводородов на участке Мертвый Култук предшествовали прямые переговоры между министерством энергетики и минеральных ресурсов РК и «КазМунайГазом», инициированные в июле 2007г. Проект контракта получил соответствующие положительные заключения государственных органов.

В сообщении отмечается, что в соответствии с действующим природоохранным законодательством, в янв. 2008г. выполнена работа по предварительной оценке воздействия на окружающую среду (предОВОС) участка Мертвый Култук и проведены общественные слушания в г.Актау. После выполнения всех мероприятий получены положительные решения природоохранных органов о возможности реализации данного проекта.

В рамках дальнейшей разработки проекта планируется провести комплекс сейсморазведочных работ, в т.ч. сейсмики 2Д в объеме 400 пог. км, и бурение двух разведочных скважин на 47 млн.долл.

После получения национальной компанией разрешений в соответствии с законодательством Республики Казахстан, 50-процентную долю участия в контракте планируется передать юридическому лицу, которое будет создано группой казахстанских инвесторов.

В КМГ отмечают, что впервые подписан казахстанский офшорный контракт, определяющим условием которого является наличие отечественных инвесторов. Партнером «КазМунайГаза» в данном проекте выступит консорциум казахстанских инвесторов (в настоящий момент согласовывается). До этого в морских проектах обязательно были западные компании.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций «КазМунайГаза» принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Добыча нефти и газоконденсата КМГ в 2007г. по группе выросла на 29,5% по сравнению с 2006г. и составила 16,7 млн.т., переработка нефти увеличилась на 53% — до 5,7 млн.т., объем транспортировки нефти по системе дочерней компании «КазТрансОйл» в 2007г. составил 50,8 млн.т., что на 8,6% больше показателя 2006г. RosInvest.Com, 11.7.2008г.

— Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и национальная нефтегазовая компания «КазМунайГаз» (КМГ) в пятницу заключили контракт на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Мертвый Култук.

Документ подписали ответственный секретарь минэнерго Аскар Баталов и президент компании «КазМунайГаз» Серик Буркитбаев. Участок Мертвый Култук расположен в казахстанском секторе Каспийского моря.

Как говорится в пресс-релизе «КазМунайГаза», после получения компанией разрешения на разведку и добычу углеводородов на участке, в соответствии с законодательством республики, 50% долю участия в контракте планируется передать юридическому лицу, которое будет создано группой казахстанских инвесторов.

Как сообщил А. Баталов на пресс-брифинге после подписания документа, создается консорциум из числа крупных частных казахстанских банков и нескольких национальных компаний. «Они сейчас объединяются в консорциум, и как только они завершат всю процедуру, следующий этап будет — подписание соглашения конкретно с этим консорциумом. т.е. «КазМунайГаз» на втором этапе передаст им право недропользования, и они 50 на 50 будут реализовывать этот проект», — сказал Баталов.

С. Буркитбаев сообщил, что «идет последнее согласование по участию и по объему финансирования, который будет гарантировать этот инвестиционный консорциум».

«Как только он будет сформирован, мы проведем переговоры, и после одобрения министерством энергетики и минеральных ресурсов мы приступим к работе», — сказал С. Буркитбаев.

Согласно сообщению, реализация проекта, в частности, предполагает ежегодное финансирование социальных проектов в прикаспийском регионе Казахстана в объеме 100 тыс.долл. в период разведки и 200 тыс.долл. в период добычи.

Площадь лицензионного участка Мертвый Култук составляет 7273 кв. км., глубина воды в районе проведения работ — от 1 до 2,5 м. Извлекаемые ресурсы нефти по категории С-3 оцениваются в 164 млн.т.

Планируемые нефтяные операции на первом этапе предполагают проведение геофизических, инженерно-геологических работ, бурение двух разведочных скважин. Проектом предусматривается реализация принципа «нулевого сброса».

В конце 1990- начале 2000гг. работы на Мертвом Култук вела Oryx Kazakhstan Energy Company, которая в 1999г. вошла в состав американской нефтяной компании Kerr-McGee. Соответствующую лицензию компания получила в 1994г. В 1998г. было проведено первое разведочное бурение нефтяной скважины на Мертвом Култук.

Однако в 2003г. Kerr McGee продала свои активы в Казахстане компаниям, входящим в англо-голландский концерн Royal Dutch/Shell, за 165 млн.долл., в т.ч. 100% долю на площади разведки Мертвый Култук. Что было позже с нефтеносным участком, официально не сообщалось. Interfax, 11.7.2008г.

— 9 июля близ 42 км. автотрассы Алматы-Капчагай состоялась официальная церемония, посвященная началу строительства газопровода «Казахстан-Китай», сообщает «Синьхуа». На церемонии специальный посланник китайского правительства, заместитель начальника Госкомитета Китая по делам развития и реформ Чжан Гобао отметил, что этот газопровод станет новым доказательством дружбы между Китаем и Казахстаном и продолжением великого «Шелкового пути». Прокладка нового газопровода даст импульс развитию газовой отрасли Казахстана, расширению китайско-казахстанского сотрудничества в торгово-экономической области, укреплению стабильности и процветания в регионе.

Он призвал заинтересованные ведомства и предприятия продолжать взаимодействие, чтобы обеспечить своевременное выполнение работ по строительству газопровода в соответствии с графиком.

Со стороны Казахстана в церемонии приняли участие министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев. «С учетом многовекторной политики Казахстан в настоящее время рассматривает возможность участия в различных альтернативных транспортных проектах. В этой связи мы уверены, что строительство газопровода «Казахстан-Китай» придаст новый импульс развитию не только газовой отрасли, но и экономике нашей страны в целом», — сказал он.

В присутствии Чжан Гобао и Сауата Мынбаева на церемонии состоялись закладка первого камня и сварка первого шва трубопровода, которые ознаменовали старт крупнейшего международного проекта в сфере энергетического регионального партнерства стран Центральной Азии.

Газопровод «Китай-Казахстан», являясь частью межгосударственного магистрального трубопровода из Туркмении в Китай, представляет собой систему, состоящую из двух параллельных трубопроводов диаметром 1 067 мм общей протяженностью 1 300 км. Он берет начало от узбекско-казахстанской границы и заканчивается на казахстанско-китайской границе в районе Хоргоса.

Этот азиатский газопровод ослабит позиции «Газпрома» в переговорах о поставках российского газа в Китай. По мнению аналитика казахской ИК «Антанта Капитал» Тимура Хайруллина, этот газопровод противоречит интересам «Газпрома»: «Удовлетворив часть своих потребностей туркменским газом, китайцы получают неплохие позиции в переговорном процессе с «Газпром» по газопроводу «Алтай» (проектируемый газопровод из России в Китай) и могут настаивать на более низкой цене за газ», — отметил эксперт.

В июне текущего года зампредрправления «Газпрома», глава «Газпромэкспорта» Александр Медведев заявил, что «коммерческих договоренностей с Китаем о поставках газа по «Алтаю» не достигнуто». «У нас принцип работы простой — мы не начинаем строить транспортные мощности до тех пор, пока газ не продан», — также сказал Медведев.

По словам вице-спикера Госдумы, президента Российского газового общества Валерия Язева, цена за 1 тыс.куб.м. газа, поставляемого по газопроводу «Алтай», на границе с Китаем будет на \$10-15 больше чем на границе с Европой.

Соглашение о строительстве газопровода «Алтай» было подписано в марте 2006г. Россия намеревается поставлять в Китай 60-80 млрд.куб.м. газа в год. Председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер в 2006г. заявил, что стоимость нового газопровода может составить 10 млрд.долл., а его ввод в эксплуатацию может состояться в 2011г.

Однако с тех пор «Газпром» и CNPC ведут затяжные переговоры о цене на газ, которые до сих пор не увенчались успехом. ИА Regnum, 10.7.2008г.

— В 2007г. в Казахстане автозаправочными (АЗС) и газозаправочными (ГАЗС) станциями было реализовано горюче-смазочных материалов на

324,9 млрд. тенге, передает Kazakhstan Today со ссылкой на Агентство РК по статистике.

«Объем розничной торговли моторным топливом за 2007г., по данным обследования, составил 245,3 млрд. тенге, или 11,7% от всего объема розничного товарооборота республики, в т.ч.: бензином автомобильным — 186,1 млрд. тенге, или 75,9% от всей розничной торговли топливом на АЗС и ГАЗС; газойли (дизельным топливом) — 52,8 млрд. тенге, или 21,5%; пропаном и бутаном сжиженным — 5 млрд. тенге, или 2%; маслами смазочными — 1,4 млрд. тенге, или 0,6%», — уточнили в ведомстве.

481 магазином, расположенным на территории АЗС и ГАЗС, реализовано других видов товаров на 5,4 млрд. тенге. Станциями оказано услуг по техническому обслуживанию и ремонту автомобилей на 89 млн. тенге.

По данным статистического агентства, в Казахстане на начало 2008г. насчитывалось 4370 АЗС и ГАЗС, в т.ч. «3839 стационарных станций, или 87,9% от общего количества станций, 399 контейнерных станций, или 9,1%, и 132 передвижные станции, или 3%».

«Инфраструктура 4370 автозаправочных и газозаправочных станций была представлена в 2007г. во всех регионах страны», — отметили в статистическом агентстве, — передает «Право ТЭК». RosInvest.Com, 9.7.2008г.

— Казахстан начал строительство магистрального газопровода в Китай, пропускная способность которого составит 40 млрд.куб.м. в год, сообщила подрядчик проекта компания КазСтройСервис. Строительство газопровода «Казахстан-Китай» (AGP) является частью проекта строительства газопровода «Центральная Азия» (CAGP), который позволит транспортировать природный газ из Туркмении через Узбекистан и Казахстан в Китай.

Газопровод представляет собой систему, состоящую из двух параллельных трубопроводов диаметром 1.067 миллиметров общей протяженностью 1.304,5 км.

«Строительство этого крупнейшего в мире магистрального газопровода дает возможность дальнейшего укрепления энергетической безопасности Казахстана. Также он даст толчок к развитию сектора малого и среднего бизнеса в южных регионах страны», — цитирует сообщение генерального директора компании КазСтройСервис Карстена Триммера.

Первый участок газопровода проляжет от границы Узбекистана и Казахстана до границы Казахстана с КНР. Второй участок позволит подключить к трубе собственные месторождения Казахстана, сосредоточенные на западе страны.

Завершение строительства и начало поставок газа планируется на июнь 2010г. «Первоначальная пропускная способность составит 4,5 млрд.куб.м. в год. Максимальные объемы поставок газа составят 40 млрд.куб.м. к концу 2013г., из них в Китай — 30 млрд.куб.м. в год, на нужды Республики Казахстан — 10 млрд.», — говорится в сообщении.

КазСтройСервис занимается проектированием, материально-техническим снабжением и строительством объектов нефтегазового сектора. Компания работает в Казахстане, а также в Индии, Туркмении, России и ОАЭ. Рейтер, 9.7.2008г.

— Строительство газопровода Казахстан-Китай, по предварительным данным, оценивается в 6

млрд.долл., сообщил гендиректор ТОО «Азиатский газопровод» Беимбет Шаяхметов. «Нет пока проектно-сметной документации на компрессорное оборудование, автоматику и вспомогательное оборудование. Но предварительно 6-6,5 млрд.долл. будет стоить. Это касается этапа строительства от границы Узбекистана-Казахстана до Хоргоса, 1300 км», — сказал он, отметив, что общая стоимость газотранспортного проекта Туркмения-Китай, по оценочным данным, составит 20 млрд.долл.

В среду близ 42 км. автотрассы Алма-Ата — Капчагай состоялась церемония начала строительства газопровода «Казахстан-Китай», который впоследствии станет частью межгосударственного магистрального трубопровода из Туркмении в Китай.

ТОО «Азиатский газопровод» до конца лета 2008г. Планирует привлечь кредит на сумму не менее 6 млрд.долл. для строительства казахстанской части газопровода. «На первые 5 лет будет действовать корпоративная гарантия CNPC», — отметил в этой связи Б.Шаяхметов.

По его словам, после окончания строительства будет подписан контракт с китайской добывающей компанией на транспортировку газа из Туркмении до Китая на условиях «транспортируй или плати», т.е. «мы практически минимизируем риски отсутствия газа на территории Туркмении, который могут добывать китайцы, и тем самым риски Казахстана будут близки к нулю».

Срок окупаемости проекта составит 12-13 лет, средства планируется привлечь на 15 лет. «Здесь не будет средств госбюджета, все средства будут заимствованы», — напомнил Б.Шаяхметов.

Газопровод «Казахстан-Китай» состоит из двух параллельных трубопроводов диаметром 1067 мм общей протяженностью 1304,5 км. Пропускная способность газопровода составляет 40 млрд.куб.м. в год. При этом предполагается, что первоначально по газопроводу будет прокачиваться 4,5 млрд.куб.м. газа в год, полная загрузка будет обеспечена к 2013г.

Из транспортируемого по газопроводу топлива 30 млрд.куб.м. ежегодно будет направляться в Китай, 10 млрд.куб.м. использоваться для нужд Казахстана. Завершение строительства казахстанской части газопровода планируется в июне 2010г.

Предполагается, что подрядчиком по реализации проекта с казахстанской стороны станет компания «КазСтройСервис». Подрядчиком с китайской стороны определена компания CPPE (China Petroleum Pipeline Engineering).

Для строительства казахстанско-китайского газопровода в фев. тек.г. госкомпанией по транспортировке газа «КазТрансГаз» (в составе нефтегазовой нацкомпании «КазМунайГаз») и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited на паритетной основе было создано ТОО «Азиатский газопровод». Предприятие базируется в Алма-Ате.

Акционерами Trans-Asia Gas Pipeline являются компания CNODC («дочка» китайской CNPC) и PetroChina.

АО «КазТрансГаз» создано в 2000г. в целях управления и эксплуатации инфраструктуры магистральных газопроводов в Казахстане. Компания контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью более 11

тыс.км. с годовой пропускной способностью до 190 млрд.куб.м. Interfax, 9.7.2008г.

— Объем добычи нефти и газового конденсата в Казахстане в янв.-июне, по оперативным данным, составил 35 млн. 543,648 тыс.т., что на 6,8% выше аналогичного показателя 2007г. В т.ч. газового конденсата было произведено 3 млн. 246,943 тыс.т., что составляет 94% к уровню янв.-июня 2007г.

Как сообщили в правительстве республики, АО НК «КазМунайГаз» за 6 месяцев тек.г. добыло 4 млн. 715,154 тыс.т. нефти и газоконденсата, что составляет 100,7% от аналогичного показателя 2007г.

Предприятия с участием «КазМунайГаза» в I пол. добыли 14 млн. 859,084 тыс.т. нефти (111,8%). В том числе: СП «Тенгизшевройл» — 8 млн. 795,277 тыс.т. (130,8%), СП «Казгермунай» — 1 млн. 552,124 тыс.т. (104,5%), ОАО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсис» — 1 млн. 608,256 тыс.т. (92,3%), АО «Тургай-Петролеум» — 1 млн. 636,381 тыс.т. (92,1%).

Другие нефтедобывающие предприятия Казахстана за 6 месяцев произвели 15 млн. 969,410 тыс.т. нефти (104,4%). Среди них Karachaganak Petroleum Operating (КРО) — 6 млн. 225,670 тыс.т. (102,5%), ОАО «Мангистаунайгаз» — 2 млн. 795,154 тыс.т. (98,6%), ОАО «СНПС-Актобемунайгаз» — 2 млн. 890,585 тыс.т. (100,6%),.

В июне добыча нефти и газоконденсата в Казахстане составила 5 млн. 886,419 тыс.т., включая 514,391 тыс.т. газоконденсата. Interfax, 9.7.2008г.

— Переработка нефти в Казахстане в янв.-июне составила 6 млн. 278,806 тыс.т., что на 4,3% больше аналогичного показателя 2007г., сообщили в правительстве республики. Объем нефтепереработки в июне 2008г. составил 993,943 тыс.т.

За 6 месяцев тек.г. Павлодарский нефтеперерабатывающий завод снизил объем переработки нефти на 2,7% — до 2 млн. 115,131 тыс.т.

«ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП) увеличил нефтепереработку на 6,9% — до 2 млн. 237,575 тыс.т., Атырауский НПЗ на 10% — до 1 млн. 926,1 тыс.т.

Производство автомобильного бензина в республике в I пол. упало на 2,7% — до 1 млн. 337 тыс.т. В т.ч. Павлодарский НПЗ произвел 617,045 тыс.т. автобензина (92,7% к уровню янв.-июня 2007г.), ПКОП — 455,355 тыс.т. (96,1%), Атырауский НПЗ — 264,6 тыс.т. (112,8%).

За 6 месяцев заводы республики произвели 2 млн. 51,194 тыс.т. дизельного топлива (106,2%), 1 млн. 592,247 тыс.т. мазута (134,5%), 476,487 тыс.т. вакуумного дистиллята (91,2%), 195,397 тыс.т. авиакеросина (152,9%) и 733,515 тыс.т. сжиженных газов (104,6%). Interfax, 9.7.2008г.

— На месторождении Северные Бузачи в Казахстане в 2008г. Планируется добыть 2 млн.т. нефти, что на 25% больше по сравнению с 2007г., сообщили Агентству нефтяной информации (АНИ) в «Лукойл Оверсизе» (дочерняя структура «Лукойла»), которая является одним из участников проекта.

К 2012г. Планируется достичь максимального уровня годовой добычи — 2,7 млн.т. нефти.

В компании добавили, что в соответствии с проектом расширения резервуарного парка и цеха первичной подготовки нефти смонтированы 4 резервуара по 10 тыс.куб.м. Ввод их в эксплуатацию, намеченный на конец 2008г., позволит повысить

первичную нефтепереработку до 5,5 тыс.т. в сутки. Также в тек.г. Планируется реализовать программу по 100% утилизации газа.

Месторождение Северные Бузачи расположено в прибрежной зоне Каспийского моря, на севере полу-ва Бузачи Мангыстауской области. Участниками проекта являются CNPC (50%), Лукойл и Mittal (по 25%). Доказанные и вероятные запасы нефти составляют 87 млн.т.

Помимо этого в «Лукойл Оверсизе» сообщили, что «Казахойл Актобе» (СП «Лукойл» (РТС: ЛКОН), Mittal, «КазМунайГаз»), разрабатывающее месторождения Алибекмола и Кожасай (юг Актыубинской области), несмотря на снижение добычи нефти в тек.г., планирует к 2011г. увеличить суммарную добычу более чем в 2 раза — до 2 млн.т. в год. Таких показателей предполагается достичь за счет оптимизации выработки запасов, формирования системы поддержки пластового давления, внедрения программы повышения нефтеотдачи пласта, реализации программы по полной утилизации газа. Interfax, 7.7.2008г.

— Гендиректором ТОО «Богатырь Аксес Комир» (БАК, Павлодарская обл. Казахстана) назначен экс-глава угольного бизнеса энергетического дивизиона Объединенной компании «Российский алюминий» (ОК «РусАл») Виктор Шукин, сообщили в пресс-службе ТОО.

По словам представителя пресс-службы, В.Шукин сменил на этом посту Сергея Опанасенко, который был назначен исполнительным директором ТОО «БАК».

Как ранее сообщалось, в апр. этого года был подписан договор купли-продажи, согласно которому «РусАл» продает за 345 млн.долл. АО «Самрук-Энерго» («дочка» казахстанского госхолдинга по управлению государственными активами «Самрук») 50% долю своего участия в добыче угля на разрезах Богатырь и Северный, которые были получены от Access Industries в рамках соглашения об объединении активов «РусАла», СУАЛа и Glencore в начале 2007г.

В конце прошлого года ОК «РусАл» и госхолдинг «Самрук» подписали соглашение о создании в Казахстане совместного предприятия (СП) по добыче угля на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов Богатырь и Северный в Павлодарской области республики.

«БАК» осуществляет добычу угля открытым способом на Экибастузском каменноугольном месторождении, промышленные запасы которого составляют 10,4 млрд. т. АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007г. для консолидации энергетических активов, входящих в структуру холдинга «Самрук», оптимизации корпоративного управления, выработки и реализации программы модернизации и строительства генерирующих мощностей в Казахстане. Interfax, 4.7.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» (КМГ) отвергла обвинения компаньонов по проекту «Кашаган» в затягивании казахстанской стороной начала разработки Кашаганского месторождения в Северном Каспии.

«Не должно быть никаких заблуждений по поводу реальных причин просрочек, которые широко освещались в пред.г. Правительство, защищая интересы республики Казахстан, действовало ответственно, столкнувшись с неспособностью кон-

сорциума начать добычу в соответствии с графиком», — указывается в пресс-релизе, распространенном в пятницу «КазМунайГазом».

В нем отмечается, что «благодаря усилиям всех сторон, включая членов консорциума, 25 июня этого года был подписан меморандум о взаимопонимании, который проложил путь к продолжению разработки проекта».

«Мы надеемся, что теперь консорциум может сконцентрироваться на проекте и выйти на дату достижения Кашаганской коммерческой добычи в оговоренные сроки», — говорится в пресс-релизе.

На днях на страницах Financial Times гендиректор ExxonMobil Рекс Тиллерсон обвинил правительство Казахстана за постоянную отсрочку разработки Кашагана. «Для правительства Казахстана пришло время прекратить задержку проекта, а также поддержать консорциум и увидеть успешное начало добычи», — процитировало издание Р.Тиллерсона.

Согласно СРП по реализации Северо-Каспийского проекта, подписанному в 1997г. сроком на 40 лет, консорциум Agip КСО должен был приступить к промышленной разработке месторождения Кашаган еще в 2005г. Однако этот срок оказался нереальным, и по договоренности сторон начало промышленной разработки Кашагана было перенесено на 2008г. Но в середине прошлого лета Agip КСО вновь уведомил правительство Казахстана о переносе срока начала добычи на месторождении Кашаган с 2008 на II пол. 2010г. Консорциум заявил о существенном увеличении затрат по проекту — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл.

Казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта и добилась для «КазМунайГаза» статуса крупного участника проекта. Согласно подписанному 14 янв. Соглашению между участниками Agip КСО и правительством Казахстана, «КазМунайГаз» получает статус крупного акционера консорциума (16,81%) наряду с Eni (нынешний оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell. В конце июня тек.г. Правительство Казахстана и Agip КСО договорились о начале промышленной добычи на месторождении Кашаган не позже окт. 2013г.

Северо-Каспийский проект предусматривает разработку ряда перспективных нефтяных месторождений в казахстанском секторе шельфа Каспия, самым крупным из которых является Кашаган. В контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар. Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире. Interfax, 4.7.2008г.

— В шахте «Абайская» угольного департамента АО «Арселор-Миттал Темиртау» (в Карагандинской области, в центре) возобновлена добыча угля, сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан» директор шахты Юрий Стеклок.

По его информации, добыта и поднята на поверхность первая т. угля после произошедшего в янв. текущего года взрыва метана в шахте. «Несмотря на то, что аварийная лава в северном кры-

ле шахты с момента трагедии по-прежнему закрыта для доступа людей и проведения каких-либо работ, это не мешает нам вести добычу угля на других участках», — сказал Ю.Стеклок.

«В южном крыле шахты разрабатывается новая добычная лава. Потенциал у будущей лавы хороший. В среднем мы планируем добывать в сутки 3500-3600 тонн», — сообщил директор шахты «Абайская».

По его словам, рекомендация государственной правительственной комиссии, расследовавшей причину взрыва метана на «Абайской» 11 янв., о прекращении практики шахта-лава ради снятия нагрузки, будет выполнена уже в марте 2009г.

Взрыв метана и последовавший за этим пожар в шахте «Абайская» утром 11 янв. 2008г. унесли жизни 30 горняков, 14 чел. пострадали. В общей сложности удалось спасти 161 горняка из 191, находившегося в момент взрыва в забое. Interfax, 3.7.2008г.

— Казахстан заинтересован в транзите нефти через территорию Белоруссии и ее переработке на белорусских НПЗ, однако прежде нужно решить вопрос о ее транспортировке, заявил в среду на пресс-конференции в Минске посол Казахстана в Белоруссии Болат Искаков.

«5 млн. т. казахстанской нефти в год прокачивается через Белоруссию. Возможности нефтепроводов позволяют поставлять больше нефти, но надо решить проблему транспортировки через Россию», заявил посол, отвечая на вопрос «Интерфакса». «Если Белоруссия, Россия, Казахстан определятся по тарифам, вопросов не будет. Надо договариваться с Россией», продолжил дипломат.

Б.Искаков считает, что данный вопрос можно решить в рамках создаваемого тремя странами Таможенного союза. «Энергетики заинтересованы в сотрудничестве», подчеркнул он. Б.Искаков также отметил, что «казахстанской парламент уже ратифицировал соглашение о создании формирования Таможенного союза трех стран».

Посол также считает, что Россия, Белоруссия и Казахстан, формирующие Таможенный союз, еще не готовы к введению единой валюты.

«Сегодня ни Россия, ни Белоруссия, ни Казахстан не готовы к принятию сиюминутного решения», — заявил Б.Искаков на пресс-конференции в среду в Минске, комментируя по просьбе журналистов высказывания главы администрации президента РФ Сергея Нарышкина о возможности введения единой валюты Таможенного союза.

«В экономическом плане мы не совсем готовы. Нужно время. Россия и Белоруссия в Союзном государстве в законодательном плане ушли дальше по сравнению с Казахстаном», — констатировал посол. Interfax, 2.7.2008г.

— ТОО «Азиатский газопровод», оператор строительства газопровода Казахстан-Китай, планирует до конца лета 2008г. привлечь кредит на 6 млрд.долл. сроком на 15 лет, сообщили.

Привлеченные средства ТОО «Азиатский газопровод» намерено направить на строительство казахстанской части газопровода. По словам представителя компании, переговоры о привлечении проектного финансирования велись с рядом зарубежных банков.

«Процесс выбора банка находится в финальной стадии. Нам необходимо пройти ряд согласований с вышестоящими организациями. Как только они будут получены, будет начата работа по подписа-

нию соответствующего кредитного соглашения. Ожидаем, что подписание будет осуществлено до конца лета», — сказал собеседник агентства.

ТОО «Азиатский газопровод» создано в фев. 2008г. на паритетной основе госкомпанией по транспортировке газа «КазТрансГаз» (в составе нефтегазовой нацкомпании «КазМунайГаз») и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited. Базируется предприятие в Алма-Ате.

Газопровод Казахстан-Китай планируется построить в два этапа. Первый участок пройдет от границы Узбекистана и Казахстана до границы Казахстана и КНР через Чимкент (административный центр Южно-Казахстанской области) до Хоргоса (Китай). Его пропускная способность составит до 40 млрд.куб.м. газа в год, протяженность -1,3 тыс.км. Сроки реализации этого этапа — 2008-09г.

Второй участок газопровода — Бейнеу-Бозой-Кызылорда-Чимкент — будет иметь мощность 10 млрд.куб.м. газа в год и протяженность 1480 км. Строительство будет реализовано, когда экономическая оценка покажет его обоснованность.

Акционерами Trans-Asia Gas Pipeline являются компания CNODC («дочка» китайской CNPC) и PetroChina.

АО «КазТрансГаз» создано в 2000г. в целях приобретения, управления, обслуживания и эксплуатации инфраструктуры магистральных газопроводов в Казахстане. Компания контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью более 11 тыс.км. с годовой пропускной способностью до 190 млрд.куб.м. Interfax, 2.7.2008г.

— НК «Лукойл» планирует согласовать с Казахстаном увеличение доли в СП «Тургай Петролеум» до 100% после окончания судебных разбирательств.

«Идут судебные разбирательства и о сроках (завершения сделки) рано говорить, в т.ч. согласование с правительством Казахстана будет после решения судебных вопросов», — сказал президент «Лукойла» Вагит Алекперов на пресс-конференции в среду в Баку.

«Лукойл» хочет увеличить участие в казахстанской компании «Тургай Петролеум» до 100%, реализовав преимущественное право на выкуп доли партнера по этому проекту — китайской CNPC.

По словам главы российской компании, «Лукойл» не устроили предложенные китайской компанией активы, приобретя долю в которых, он мог бы отказаться от покупки 50% «Тургай Петролеум».

Глава «Лукойла» пояснил, что CNPC готова была уступить российской компании долю в одном из своих активов в Судане и некоторых других регионах, однако эти проекты либо неэффективны, либо связаны с политическими рисками. Вопрос о выкупе доли в «Тургай петролеум» должен решиться в течение года, полагает президент «Лукойла».

«Лукойл» договорился о возможности получить долю в одном из проектов CNPC осенью 2007г., предполагая, что к середине этого года сделает выбор. Соответствующее соглашение компании заключили по итогам долгого судебного разбирательства. Суды начались после того, как осенью 2005г. Petrokazakhstan сменила владельца: за 4,18 млрд.долл. ее у частных инвесторов приобрела

CNPC. Той же осенью «Лукойл» обратился в стокгольмский арбитражный суд, считая, что в результате сделки сменились владельцы самой «Тургай Петролеум», ведь конечными собственниками доли в компании стали китайцы. А соглашение акционеров «Тургай Петролеум» предполагало, что в случае выхода из проекта одной из сторон другая получает преимущественное право выкупа этой доли, пишет газета.

В окт. 2006г. «Лукойл» выиграл суд, который подтвердил, что российская компания имеет право на приобретение 50% «Тургай петролеум». «Решение арбитража носит окончательный характер. В случае если CNPC и Лукойл не смогут договориться о цене, она будет определена независимым экспертом, согласованным сторонами либо назначенным арбитражем в Стокгольме», — сообщила тогда нефтекомпания.

«Тургай Петролеум» — компания, работающая в Казахстане, на месторождении Кумколь. Доказанные запасы — 170 млн. бар. нефти (более 20 млн. т.). В 2007г. предприятие добыло 3,5 млн.т. нефти и 145 млн.куб.м. газа. По 50% в компании принадлежит Лукойлу и компании Petrokazakhstan. В ней треть принадлежит казахскому «Казмунайгазу», остальное — китайской CNPC. Interfax, 2.7.2008г.

— НК «Лукойл» продолжает изучать перспективы структуры Аташская на казахстанском шельфе Каспийского моря, сообщил президент компании Вагит Алекперов на пресс-конференции в среду в Баку. «Мы не завершили геологоразведочные работы по структуре Аташская, потому что вторая скважина только была пробурена. Эта скважина дала нам дополнительную информацию по блоку, поэтому мы считаем, что там может быть смешанные структуры. Наши геологи проводят дополнительные консультации, чтобы выявить перспективность данного участка», — сказал В.Алекперов.

Участок Аташский расположен в центральной части северного Каспия с глубиной моря 7-10 м. и включает структуры Аташ, Казахстан и Марал. Для оценки перспектив нефтегазоносности в 2004-06гг. на участке проведены сейсморазведочные и электроразведочные работы, а также инженерно-геологические изыскания.

ТОО «Компания «Аташ» приступило к бурению первой поисково-разведочной скважины на участке Аташский, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря, в конце апр.

Контракт на проведение разведки в пределах участка Аташский подписан министерством энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и «КазМунайГазом» 29 дек. 2003г. В 2004г. права «КазМунайГаза» на недропользование были переуступлены компании «Аташ».

ТОО «Компания «Аташ» создано на паритетной основе АО «МНК «КазМунайТениз» и «Лукойл Оверсиз Шельф Б.В.». Interfax, 2.7.2008г.

— Глава ExxonMobil осудил правительство Казахстана за постоянную отсрочку разработки проекта Кашаган, пишет газета Financial Times. Гендиректор компании Рекс Тиллерсон еле сдерживал свой гнев, обращаясь к регулирующим органам Казахстана с требованием прекратить отсрочку разработки проекта, в который консорциум крупнейших энергетических компаний мира уже инвестировал 17 млрд.долл., но на данный момент



может добыть разве что одну бар. нефти или заработать один доллар.

По словам Р.Тиллерсона, «для правительства Казахстана пришло время прекратить задержку проекта, а также поддержать консорциум и увидеть успешное начало добычи».

Главный исполнительный директор Total Кристоф де Маржери поддержал Р.Тиллерсона, отметив, что и Exxon и Total всегда с большим оптимизмом оценивали начало работ на Кашагане. В то же время обычно резкий глава Total в этот раз был очень дипломатичным по сравнению со своим коллегой из Exxon.

Предыдущие конфликты вокруг Кашагана в основном оставались за закрытыми дверями, поскольку главы компаний не стремятся восстановить против себя правительства, от которых зависит их доступ к ресурсам.

Добыча на Кашагане, объем которой, как ожидается, составит 1,5 млн. бар. нефти в сутки, вероятно, начнется в 2013г. Это на два года позже прогнозировавшегося ранее срока и на 8 лет позже первоначально объявленной цели начала добычи в 2005г.

Технические сложности, с которыми компании столкнулись при разработке месторождения, привели к разногласиям между участниками консорциума инвесторов и правительством Казахстана. Ситуация еще больше ухудшилась, когда Казахстан запросил более значительную, чем предполагалось ранее, долю участия в этом проекте.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар. Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире. Interfax, 2.7.2008г.

— Казахстан стал участником Всемирного нефтяного совета (WPC), сообщила пресс-служба казахстанской ассоциации предприятий нефтегазового и энергетического комплекса KazEnergy.

«Членство в WPC открывает максимальный доступ к новейшей информации в отношении последних научных, технологических открытий и достижений в сфере нефти и газа по всему миру, а также к текущим сведениям производственно-технологической и экономической информации; позволит поднять авторитет отечественной нефтяной отрасли, обеспечит новые контакты в международном сотрудничестве и станет еще одним шагом в укреплении имиджа страны на международной арене», — говорится в сообщении.

Вступление республики в WPC состоялось в рамках проходящего в эти дни в Мадриде Всемирного нефтяного конгресса.

«Обширная программа участия казахстанской делегации в работе конгресса предусматривала встречи председателя ассоциации KazEnergy Тимура Кулибаева и вице-министра энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Булата Акчулакова с комиссаром ЕС по энергетике Андрисом Пиебалгом и гендиректором WPC, доктором Пирсом Ремьерой», — отмечается в информации.

Пресс-служба ассоциации сообщила, что комиссар ЕС по энергетике и глава WPC были приглашены в Астану для участия в III Евразийском энергетическом форуме, который состоится 4-5 сент.

Основанный в 1933г. Всемирный нефтяной совет объединяет 60 национальных комитетов, кото-

рые представляют 95% стран, производящих и потребляющих нефтегазовые продукты. В WPC входят как страны, являющиеся членами ОПЕК, так и не являющиеся таковыми.

Объединение юридических лиц «Казахстанская ассоциация предприятий нефтегазового и энергетического комплекса KazEnergy» создано в нояб. 2005г. в целях развития диалога между компаниями нефтегазового и энергетического сектора и государственными органами, общественностью. Interfax, 1.7.2008г.

— Victoria Energy Central Asia LLP — дочернее предприятие британской Victoria Oil & Gas (VOG) — приостановила добычу на месторождении Кемерколь в Атырауской области Казахстана из-за неопределенного правового статуса лицензии, говорится в сообщении компании.

Суд Атырауской области Казахстана удовлетворил иск к Victoria Energy Central Asia LLP о неправомерности передачи лицензии VOG на месторождение Кемерколь своей казахстанской «дочке». Иск был подан в апр. этого года, компания не уточняет истца.

VOG сочла это решение противоречащим законодательству Казахстана и подала апелляционный иск, однако апелляционный суд Атырауской области подтвердил решение суда первой инстанции. VOG отмечает, что намерена оспорить решение в Верховном суде Республики Казахстан.

VOG считает этот иск сфабрикованным с целью оспорить закономерное право своей «дочки» на месторождение Кемерколь. Компания направила ходатайства с просьбой разобраться в ситуации в Генеральную прокуратуру Казахстана. VOG также рассматривает возможность подачи встречного иска в международные судебные инстанции.

Акции VOG в секторе альтернативных инвестиций Лондонской фондовой биржи (AIM) на этом сообщении компании упали на 16,7% и в 10:25 по лондонскому времени стоили 12,5 пенса за шт.

Месторождение Кемерколь расположено в Атырауской области Казахстана в 200 км. от северо-восточного побережья Каспийского моря. Доказанные запасы месторождения по категории C1 составляют 8,7 млн. бар. нефти и по категории C2-7,8 млн. бар.

VOG создана группой бывших сотрудников НК «Юкос» (РТС: YUKO) и также разрабатывает Западно-Медвежье месторождение в Ямало-Ненецком АО через ЗАО «Севергазинвест».

Крупнейшими акционерами VOG являются Noor Petroleum Limited (владеет 29,68% акций), Compass Asset Management (10,06%), GLG Partners (8,21%). Interfax, 1.7.2008г.

— Компания Tethys Petroleum Limited в ходе вторичного размещения акций (SPO) на Торонтской фондовой бирже разместила допэмиссию акций на 50 млн.долл., сообщили в компании.

Компания разместила 21 млн. 276 тыс. 596 обыкновенных акций по цене 2,35 долл. за бумагу.

Лид-менеджерами размещения выступили Jennings Capital и TD Securities Inc., специальными агентами по продаже — Quam Securities Company (Гонконг) и АО «Брокерская компания «Астанафинанс» (Казахстан).

Средства, вырученные от размещения допэмиссии, компания намерена направить на развитие своих проектов — в основном в Таджикистане и частично в Казахстане.

Первичное размещение акций компания провела летом 2007г. на Торонтской фондовой бирже и привлекла посредством него 45 млн.долл.

Tethys осуществляет деятельность в Казахстане через дочерние компании – ТОО Tethys Services Kazakhstan, ТОО «ТетисАралГаз», ТОО «Кул-Бас» и ТОО «ТетисМунайГаз».

В Таджикистане компания Tethys стала одной из первых международных компаний, инвестирующих в нефтегазовый бизнес. Компания Kulob Petroleum Limited, «дочка» Tethys, начала реабилитацию старых месторождений на юге страны. Кроме того, компанией было подписано первое в истории Таджикистана соглашение о разделе продукции сроком на 25 лет. Общая полезная площадь, осваиваемая в рамках СРП, составляет ориентировочно 34 тыс. 785 кв. км. и расположена в юго-западной части Таджикистана.

Tethys активно рассматривает возможности участия в других проектах в Центральной Азии, особенно в Казахстане, где компания намерена укрепить свои позиции на рынке газа. Interfax, 1.7.2008г.

– Правительство Казахстана и консорциум иностранных инвесторов Agip КСО договорились, что промышленная разработка нефтяного месторождения Кашаган в Северном Каспии, первоначально планировавшаяся еще на 2005г., начнется не позже окт. 2013г.

«Вчера утром мы подписали меморандум. Результаты договоренностей: если добыча будет перенесена на срок после 1 окт. 2013г., то расходы, которые будет нести консорциум после этого срока, не будут компенсированы Казахстаном», – сказал министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев на заседании правительства в субботу. «Мы думаем, что в этот раз это последний срок переноса», – добавил он.

После заседания правительства С.Мынбаев пояснил журналистам, что, если консорциум приступит к разработке Кашагана после вновь утвержденного срока (1 окт. 2013г.), то его участники не вправе будут вернуть свои инвестиции, вложенные в проект после этой даты.

«Смысл СРП в том, что вот эти все инвестиции, которые вложили (участники консорциума.), должны быть возмещены из нефти, которая будет добыта в будущем. Они уже вложили 17 млрд.долл., эти деньги должны быть возмещены из добываемой нефти. Но если они будут продолжать тратить деньги за пределами 1 окт. 2013г., то эти суммы не будут возмещаться из нефти. Это будут их чистые убытки», – сказал министр.

С.Мынбаев также сообщил, что Казахстан отказал консорциуму Agip КСО в увеличении периода освоения Кашагана, который, согласно ныне действующим между сторонами документам, завершается в 2041г.

Кроме того, по словам министра, правительство и компания договорились о размере роялти и налоговом режиме в рамках СРП. В ходе переговоров, в частности, состоялся обмен меморандумами, направленными на то, чтобы для консорциума не была введена экспортная таможенная пошлина. «Они (Agip КСО) просят подтверждения, что налоговый режим в рамках СРП останется. Такое право у консорциума всегда было, оно и сейчас есть», – подчеркнул министр.

По словам С.Мынбаева, стороны также «договорились об эскалации показателя роялти». При этом он подчеркнул, что «роялти не было в базовом СРП вообще». «Оно вводится этими двумя меморандумами и начинает действовать с цены на нефть в 45 долл. за бар. – при этом роялти составит 3,5% от объема добываемой нефти. Начиная с 85 долл. за бар. роялти составит 5%, с 85 до 190 долл. за бар. роялти возрастает значительно», – отметил министр.

При этом он сообщил, что при нынешней цене нефти 130 долл. за бар. роялти составит 7,5-8%.

Согласно СРП по реализации Северо-Каспийского проекта, подписанному в 1997г. сроком на 40 лет, Agip КСО должен был приступить к промышленной разработке месторождения Кашаган еще в 2005г. Однако этот срок оказался нереальным, и по договоренности сторон начало промышленной разработки Кашагана было перенесено на 2008г.

В середине лета 2007г. Agip КСО вновь уведомил правительство Казахстана о переносе срока начала добычи на месторождении Кашаган с 2008 на II пол. 2010г. Кроме того, консорциум заявил о существенном увеличении затрат по проекту – с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл.

В этой связи казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта и добилась для своей национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» статуса крупного участника проекта. Согласно подписанному 14 янв. Соглашению между участниками Agip КСО и правительством Казахстана, «КазМунайГаз» получает статус крупного акционера консорциума (16,81%) наряду с Eni (нынешний оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell. Тогда же стороны договорились, что оператором проекта станет новая компания, которая будет создана всеми участниками консорциума с учетом возросшей роли «КазМунайГаза» в проекте.

Состав участников Agip КСО пока выглядит следующим образом: Eni, Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips – 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» – по 8,33%.

Позже иностранные участники консорциума Agip КСО вновь предложили перенести начало промышленной добычи на месторождении Кашаган на 2012-13г. Руководство минэнерго, как и предполагало, завершило переговоры до 30 июня.

Северо-Каспийский проект предусматривает разработку ряда перспективных нефтяных месторождений в казахстанском секторе шельфа Каспия, самым крупным из которых является Кашаган.

В контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры – в 38 млрд. бар. Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире. Interfax, 30.6.2008г.

– Казахстан и консорциум иностранных инвесторов, разрабатывающие гигантское нефтяное месторождение Кашаган, договорились перенести начало добычи на 2013г., сообщил министр энергетики Сауат Мынбаев в субботу.

Первоначально старт промышленной добычи нефти на месторождении был запланирован на 2005г. В начале этого года после долгих дискуссий участники 136-млрд.долл. проекта предварительно договорились начать добычу в конце 2011г. Однако в мае Мынбаев сообщил, что акционеры вновь хотят перенести промышленную добычу на 2012-13г., а правительство против этого и готовит «санкции». «Да, перенесли добычу», — сказал Мынбаев журналистам после заседания правительства в субботу.

Министр сказал, что стороны договорились, что Казахстан не будет возмещать инвесторам их затраты на разработку Кашагана после 1 окт. 2013г. Соглашение о разделе продукции предполагает возмещение затрат за счет добываемой в будущем нефти. «Если добыча будет отставать за пределами 1 окт. 2013г., то такие расходы, понесенные консорциумом, не будут компенсированы (из добываемой нефти)», — сказал он на заседании.

«Мы думаем, что в этот раз — последний срок продления (начала добычи)», — добавил министр.

В консорциум, под руководством итальянской Eni, входят Exxon Mobil, Royal Dutch Shell, Total, ConocoPhillips, Inpex Holdings Госкомпаний Казмунайгаз добилась в янв. увеличения своей доли до 16,81%, что соответствует доле крупного участника проекта.

Мынбаев сказал, что стороны договорились о порядке исчисления роялти: при мировой цене на нефть в 45 долл. за барр. роялти составит 3,5% от добычи, при цене в 130 долл. — 7,5-8%, а при цене 195 долл. за барр. — 12,5%

Консорциум в свою очередь потребовал сохранить стабильность налогового режима в проекте. Казахстан недавно заявил, что сохранит стабильность только в тех контрактах, которые пройдут ратификацию в парламенте. «Они на все эти изменения согласны только в случае, если налоговая стабильность будет сохранена», — сказал министр.

Мынбаев сказал, что иностранные акционеры поднимали вопрос и о возможности продления срока действия соглашения о разделе продукции. «Казахстанская сторона в категорической форме отказала по этому пункту, конечный 2041г. остается», — сказал Мынбаев.

Премьер-министр Карим Масимов, который вел заседание правительства, похвалили министра Мынбаева за «принципиальность» в ходе переговоров с иностранными инвесторами. «Я считаю, что переговорная команда во главе с министром (энергетики) проявила достаточную принципиальность и профессионализм в отстаивании интересов Республики Казахстан. Я считаю, что они выжали максимум, что могли сделать, поэтому я выражаю благодарность вам и всей вашей переговорной команде», — сказал премьер Мынбаеву. Рейтер, 28.6.2008г.

— Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings сегодня подтвердило рейтинги компании «КазТрансГаз» (КТГ, Казахстан). Долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной и национальной валюте подтвержден на уровне ВВ, а краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте на уровне В. Об этом говорится в сообщении агентства, передает РБК.

Fitch также подтвердил рейтинги АО «Интергаз Центральная Азия» (100-процентная дочерняя компания КТГ) — долгосрочные рейтинги дефол-

та эмитента в иностранной и национальной валюте — ВВ+, приоритетный необеспеченный рейтинг — ВВ+ и краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте — В. Прогноз по долгосрочным рейтингам — «стабильный».

Как отмечает агентство, рейтинги КТГ отражают важную роль компании в рамках газотранспортной и газораспределительной системы Казахстана. АО «Интергаз Центральная Азия» является монопольным оператором газотранспортной сети страны. АО «Интергаз Центральная Азия» эксплуатирует важнейший участок основного маршрута транзита газа из Центральной Азии в Европу, что расширяет значимость группы за пределы национальных границ. Конечным владельцем АО «Интергаз Центральная Азия» является правительство Казахстана через Национальную компанию «КазМунайГаз».

Рейтинги также отражают интенсивную инвестиционную стратегию КТГ, направленную на расширение и модернизацию трубопроводной инфраструктуры на фоне быстрого развития нефтегазовой отрасли Казахстана. Fitch отмечает осторожный подход группы к инвестициям, поскольку до того, как начинать какой-либо проект, она стремится обеспечить контракты на транспортировку газа. По мнению Fitch, воздействие на кредитоспособность трех проектов, которые группа планирует осуществить в течение следующих трех-пяти лет (включая сооружение трубопровода Запад-Юг, трубопровода в Китай и Прикаспийского трубопровода), вряд ли будет отрицательным в среднесрочном плане, исходя из существующих планов финансирования, хотя в краткосрочной перспективе возможно увеличение леввереджа. Fitch будет тщательно отслеживать реализацию вышеуказанных трубопроводных проектов, в особенности с точки зрения условий финансирования.

«Стабильный» прогноз отражает благоприятную операционную среду для группы как монопольного оператора трубопроводов в Казахстане, а также хорошие перспективы в плане спроса на газ в Европе и добычи газа в Центральной Азии. RosInvest.Com, 27.6.2008г.

— АО «Национальная компания «КазМунайГаз» 26 июня 2008г. подпишет с министерством энергетики и минеральных ресурсов Казахстана контракт на разведку и добычу углеводородного сырья на участке «Мертвый Култук», расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Об этом сообщает пресс-служба «КазМунайГаза», передает РБК.

Участок «Мертвый Култук» расположен в Мангистауской области Казахстана, в 13 км. от берега принадлежащего Казахстану участка каспийского шельфа. Площадь лицензионного участка составляет 7,3 тыс.кв.м. Ранее «КазМунайГаз» сообщил, что извлекаемые запасы участка могут составить 164 млн.т., ежегодный объем добычи — 6,5 млн.т. в год.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций «КазМунайГаза» принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Добыча нефти и газоконденсата КМГ в 2007г. по группе выросла на 29,5% по сравнению с

2006гг. и составила 16,7 млн.т., переработка нефти увеличилась на 53% — до 5,7 млн.т., объем транспортировки нефти по системе дочерней компании «КазТрансОйл» в 2007г. составил 50,8 млн.т., что на 8,6% больше показателя 2006г. RosInvest.Com, 26.6.2008г.

— Налоговый комитет министерства финансов Казахстана планирует взыскать с PetroKazakhstan Kumkol Resources (добывающее подразделение PetroKazakhstan) задолженность по налогу на сверхприбыль в 56,3 млрд. тенге (465,9 млн.долл.), сообщил глава комитета Нурлан Рахметов.

«Я хотел бы сказать, что недавно судом первой инстанции и коллегией по гражданским делам Верховного суда поддержано доначисление PetroKazakhstan Kumkol Resources 56,3 млрд. тенге по налогу на сверхприбыль», — сообщил он журналистам.

«Конечно, PetroKazakhstan Kumkol Resources может в течение года обжаловать это решение в надзорной коллегии Верховного суда, однако судебное решение уже вступило в законную силу и налоговые органы начинают взыскивать эти суммы в бюджет в принудительном порядке», — добавил он.

При этом глава налогового комитета отметил, что несмотря на высокий уровень цен на нефть, «поступления налога на сверхприбыль от нефтяных компаний неадекватны этим ценам».

«Поэтому решение налоговых органов (о доначислении PetroKazakhstan Kumkol Resources налога на сверхприбыль) вполне логично», — отметил он, подчеркнув, что «это самое крупное доначисление за историю страны, поддержанное судебными органами».

PetroKazakhstan является интегрированной энергетической компанией, занимается в Казахстане разведкой, добычей и экспортом нефти, а также переработкой нефти и реализацией нефтепродуктов. Основными активами PetroKazakhstan являются Чимкентский НПЗ и Кумкольская группа месторождений (Кызылординская область Казахстана, на юге).

PetroKazakhstan является совместной китайско-казахстанской компанией, в которой треть акций принадлежит нацкомпании «КазМунайГаз», оставшаяся часть — CNPC. При этом по договоренности сторон они на паритетной основе управляют Чимкентским НПЗ.

Официальный курс на 26 июня — 120,84 тенге/1 долл. Interfax, 26.6.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» планирует 26 июня подписать с министерством энергетики и минеральных ресурсов республики контракт на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Мертвый Култук, говорится в сообщении компании. Участок расположен в казахстанском секторе Каспийского моря.

Площадь лицензионного участка составляет 7273 кв. км., глубина воды в районе проведения работ — от 1 до 2,5 м. Извлекаемые ресурсы нефти по категории С-3 на участке Мертвый Култук оцениваются в 164 млн.т.

Планируемые нефтяные операции на первом этапе предусматривают проведение геофизических, инженерно-геологических работ, бурение двух разведочных скважин. Проектом предусматривается реализация принципа «нулевого сброса».

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли страны. 100% акций компании принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Interfax, 25.6.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» разместила в среду пяти- и десятилетние долларовые ноты на 3 млрд.долл., сообщило агентство Bloomberg.

Компания продала пятилетние бумаги с купоном 8,375% годовых объемом 1,4 млрд.долл. и десятилетние обязательства с купоном 9,125% годовых на сумму 1,6 млрд.долл. Это соответственно на 402 базисных пункта и 514,5 базисных пункта выше доходности относительно аналогичных по срокам обращения американских казначейских обязательств.

Ноты имеют рейтинг по шкале Moody's «Baa1» и по шкале Standard & Poor's — «BBB».

Организаторами размещения выступали ABN Amro Holding NV, Citigroup и Credit Suisse Group. Interfax, 25.6.2008г.

— «Лукойл» хочет увеличить свое участие в казахстанской компании «Тургай петролеум» до 100%, реализовав преимущественное право на выкуп доли партнера по этому проекту — китайской CNPC, пишет в понедельник газета «Коммерсант», ссылаясь на президента «Лукойла» Вадима Алекперова.

По словам главы российской компании, «Лукойл» не устроили предложенные китайской компанией активы, приобретя долю в которых он мог бы отказаться от покупки 50% «Тургай петролеум».

«Были переговорные процессы, которые не вылились в реализацию конкретного проекта, поэтому мы вернулись к первоначальным планам», — сообщил В.Алекперов. Между тем, газета пишет, что на 50% в «Тургай петролеум» может претендовать правительство Казахстана.

Глава «Лукойла» пояснил, что CNPC готова была уступить российской компании долю в одном из своих активов в Судане и некоторых других регионах, однако эти «проекты либо неэффективны, либо связаны с политическими рисками». Вопрос о выкупе доли в «Тургай петролеум» должен решиться в течение года, полагает президент «Лукойла».

Автор публикации подчеркивает, что «Лукойл» договорился о возможности получить долю в одном из проектов CNPC осенью 2007г., предполагая, что к середине этого года сделает выбор. Соответствующее соглашение компании заключили по итогам долгого судебного разбирательства. Суды начались после того, как осенью 2005г. Petrokazakhstan сменила владельца: за 4,18 млрд.долл. ее у частных инвесторов приобрела CNPC. Той же осенью «Лукойл» обратился в стоковый арбитражный суд, считая, что в результате сделки сменились владельцы самой «Тургай петролеум», ведь конечными собственниками доли в компании стали китайцы. А соглашение акционеров «Тургай петролеум» предполагало, что в случае выхода из проекта одной из сторон другая получает преимущественное право выкупа этой доли, пишет газета.

Газета отмечает, что в окт. 2006г. «Лукойл» выиграл суд, который подтвердил, что российская

компания имеет право на приобретение 50% «Тургай петролеум». «Решение арбитража носит окончательный характер. В случае если CNPC и Лукойл не смогут договориться о цене, она будет определена независимым экспертом, согласованным сторонами либо назначенным арбитражем в Стокгольме», — сообщила тогда нефтекомпания.

«Тургай петролеум» — компания, работающая в Казахстане, на месторождении Кумколь. Доказанные запасы — 170 млн. бар. нефти (более 20 млн. т.). В 2007г. предприятие добыло 3,5 млн. т. нефти и 145 млн. куб. м. газа. По 50% в компании принадлежит Лукойлу и компании Petrokazakhstan. В ней треть принадлежит казахскому «Казмунайгазу», остальное — китайской CNPC. Interfax, 23.6.2008г.

— АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз») подтверждает свои планы по операционной деятельности на текущий год, говорится в сообщении компании, распространенном в понедельник.

«В отношении текущей операционной деятельности компания подтверждает свой план на 2008г., в соответствии с которым добыча на основных активах («Озенмунайгаз» и «Эмбамунайгаз») сохранится в 2008г. на уровне 9,5 млн. т. Еще 2,45 млн. т. составит доля компании в добыче ее недавних приобретений: 50% долей в компаниях «Казгермунай» и CCEL», — говорится в пресс-релизе.

Учитывая, что работа над новым Налоговым кодексом продолжается и пока фискальные условия на будущие годы не определены, компания не вносила изменений в свои инвестиционные и операционные планы на будущее. Предположительно, производственные и инвестиционные планы на 2009г. будут объявлены в конце текущего года.

Компания намерена придерживаться стратегии роста за счет приобретений, используя свои значительные конкурентные преимущества. В силу налоговой неопределенности, сроки завершения приобретений, запланированных на 2008г., могут быть скорректированы. В частности, приобретение 33% доли в компании PetroKazakhstan, ранее запланированное на I пол. 2008г., будет рассматриваться во II пол..

Компания также продолжает программу геологоразведки, центральным элементом которой является исследование подсольевых структур на блоках Лиман и P9. По результатам 2D-сейсмики и иных исследований, проведенных в 2007г. — начале 2008г., было принято решение о проведении дополнительных сейсморазведочных работ 3D на этих блоках для оценки ресурсной базы и определения точек заложения разведочных скважин. Бурение первых двух подсольевых скважин планируется на 2009-10г.

«Мы продолжаем реализовывать нашу стратегию роста, направленную на увеличение акционерной стоимости компании. Мы завершим формирование наших планов на 2009г. и последующие годы после прояснения ситуации с налогообложением нефтяной отрасли», — подчеркнул гендиректор АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Аскар Балжанов, слова которого приводятся в пресс-релизе.

Руководство компании проводит встречи с финансовыми аналитиками и инвесторами в континентальной Европе и Великобритании. Основная

задача — ознакомить рынок с последними результатами и достижениями компании, а также ее стратегическими перспективами в условиях значительных изменений внешних факторов, влияющих на деятельность компании. Эти факторы включают цены на нефть, динамику основных видов затрат и изменение фискальных условий.

Компания по итогам 2007г. заняла второе место в Казахстане по объему добычи нефти, превысившему 10,6 млн. т. (215 тыс. б/д) с учетом долей в компаниях «Казгермунай» и CCEL. Объем доказанных и вероятных запасов компании по данным на конец 2007г. составлял 240 млн. т. (1,8 млрд. бар.), а с учетом долей в зависимых компаниях — более 2 млрд. бар.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения «дочек» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» — «Эмбамунайгаз» и «Озенмунайгаз».

GDR компании торгуются на Лондонской бирже, акции — на Казахстанской бирже. В ходе IPO в сент. 2006г. компания привлекла 2 млрд. долл. Interfax, 23.6.2008г.

— Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's (S&P) присвоило рейтинг «BBB-» планируемому выпуску приоритетных необеспеченных нот, который будет размещен специальным юридическим лицом — финансовой компанией KazMunaiGaz Finance Sub B.V. под гарантии национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз».

Как говорится в сообщении S&P, ноты выпускаются в рамках среднесрочной программы объемом 3 млрд. долл. Точный объем и сроки погашения выпуска ценных бумаг будут определены при размещении. Ожидается, что привлеченные средства будут использованы для рефинансирования долговых обязательств и общекорпоративных целей.

Рейтинг нот отражает долгосрочный кредитный рейтинг эмитента, поскольку «КазМунайГаз» обеспечил его безусловную и безотзывную гарантию.

«КазМунайГаз» назначил ABN Amro, Citi и Credit Suisse организаторами глобальной программы среднесрочных заимствований и совместными букраннерами выпуска еврообондов, размещаемого в рамках этой программы. Параметры выпуска будут определены в ходе road show, которое компания проведет в Лос-Анджелесе и Гонконге (17 июня), Сингапуре и Нью-Йорке (18 июня), Бостоне (19 июня) и Лондоне (19-20 июня). Еврообонды будут размещаться по правилу Reg S/144A. Interfax, 16.6.2008г.

— Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в Республике Казахстан должен базироваться на цене реализации сырья на экспорт за минусом транспортных расходов. Такое мнение высказал накануне в ходе заседания совета ассоциации «КазЭнерджи» гендиректор АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) Аскар Балжанов.

«Необходимо договориться о базе налога на добычу полезных ископаемых и связать ее с ценой реализации сырья на экспорт за минусом транспортных расходов, потому что Казахстан находится очень далеко от рынка сбыта и транспортная составляющая достаточно высокая», — сказал А. Балжанов.

«На наш взгляд, подход рабочей группы правительства к введению НДПИ чрезмерно упрощен.

Конечно, мы за упрощение налогового администрирования, но считаем, что оно не должно осуществляться за счет значительного увеличения налогового бремени недропользователя — налогоплательщика», — отметил он.

«В случае же с НДС противоречие налицо — как можно, считая справедливым налогообложение доходов, которые еще не получены компанией, и как можно облагать этим налогом по объемам нефти, поставляемой на внутренний рынок», — продолжил глава РД КМГ.

«Всем известно, что цена нефти, поставляемой на внутренний рынок в два с половиной — три раза ниже, чем сегодняшние экспортные цены. Базой для взимания НДС предполагается использовать мировую рыночную цену, полученную в точке поставки экспортной нефти», — сказал он.

«В отличие от роялти, которая устанавливалась в зависимости от особенностей того или иного месторождения, такая линейная или плоская ставка НДС не учитывает ни качества добываемой нефти, ни условия разработки эксплуатации месторождений, а также наличие или отсутствие на них инфраструктуры», — считает А. Балжанов. «Такой упрощенный подход способствует дальнейшему неравенству фискальных условий деятельности различных компаний», — убежден он. Об этом пишет «ПравоТЭК». [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 10.6.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» в понедельник начала синдикацию кредита на 2,5 млрд.долл. под Libor+1,55%, сообщил источник в банковских кругах. Кредит привлекается на 3г., амортизируется через 2г.

Букраннерами кредита выступают Credit Suisse и ABN Amro, организаторами — Barclays, Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Societe Generale, SMBC, WestLB и Deutsche Bank.

Средства от займа пойдут на рефинансирование привлеченного в начале 2008г. синдицированного кредита на 3,1 млрд.долл. для покупки румынской Rompetrol.

В янв. 2008г. «КазМунайГаз» закрыл сделку по привлечению синдицированного кредита на 3,1 млрд.долл. Ставка по кредиту составила Libor+0,9% годовых, он был привлечен на один год.

В конце авг. 2007г. «КазМунайГаз» объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций The Rompetrol Group NV (TRG) исходя из ее стоимости в 3,616 млрд.долл. Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG. Interfax, 9.6.2008г.

— Результаты расследования межведомственной комиссии по установлению причин аварии в забое шахты «Тентекская» в Карагандинской области Казахстана будут оглашены, как ожидается, 11 июня.

«Согласно законодательству, комиссии отводится на расследование 10 дней с момента ЧП. Огласить выводы комиссии планируется 11 июня», — сообщил председатель профсоюза угольщиков «Коргау» угольного департамента АО «Арселор-Миттал Темиртау» Мурат Миргаязов.

Между тем, по информации М.Миргаязова, в понедельник в Караганду (адмцентр региона) приехали российские специалисты: доктор технических наук, основоположник прогнозирования методов выбросов, газодинамических явлений и их

предупреждения Юрий Бирюков из Калининграда и доктор технических наук, председатель комиссии по борьбе с внезапными выбросами РФ Вячеслав Мурашов из Кемерово.

«Российские ученые уже приступили к работе. Они будут оказывать консультационную помощь членам экспертной межведомственной комиссии по установлению причин, способствовавших аварии», — отметил собеседник агентства.

Внезапный выброс угольно-дисперсной пыли и метана в подготовительном забое на конвейерном штреке 193 шахты «Тентекская» произошел 2 июня. По официальным данным экспертной межведомственной комиссии, в забое образовался завал протяженностью 70-75 м. Выброс метана составил 220 куб.м., угольно-дисперсной пыли — 1 тыс.т.

В шахте на момент аварии находилось 100 чел., из них 95 были эвакуированы, пятеро горняков погибли.

По факту аварии на шахте «Тентекская» возбуждено уголовное дело, расследование которого взято на особый контроль в генеральной прокуратуре республики.

Шахта «Тентекская» входит в состав угольного департамента крупнейшего в Казахстане меткомбината АО «Арселор-Миттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет»), который в свою очередь входит в состав транснационального сталелитейного концерна Arcelor-Mittal.

Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990гг. Казахстанское предприятие является полностью интегрированным металлургическим производством мощностью 5,5 млн.т. продукции в год. Компания владеет 15 угольными шахтами и железорудными рудниками. Interfax, 9.6.2008г.

— Казахстан принял решение начать строительство Южно-Каспийского нефтепровода (Ескене-Курык). Этот проект стоимостью 1,5 млрд. долл. позволит за два года увеличить мощности по транспортировке казахстанской нефти на 23 млн.т., а со вводом добычи на «Кашагане» мощность трубопровода можно будет увеличить до 56 млн.т. нефти, сказал в пятницу на пленарном заседании Совета иностранных инвесторов при президенте Казахстана Нурсултан Назарбаев.

По этому трубопроводу планируется транспортировка казахстанской нефти к порту Курык на Каспийском море. Дальше она будет доставляться танкерами в Баку, откуда будет закачиваться в трубопровод Баку — Тбилиси — Джейхан, передает Тренд.

Ожидается, что Казахстан и Азербайджан в ближайшее время подпишут соглашение по основным принципам Казахстанской каспийской системы транспортировки нефти (Kazakhstan Caspian Transportation System — KCTS). Договор о транспортировке нефти из Казахстана по территории Азербайджана был подписан 16 июня 2006г. Ресурсной базой являются месторождения «Кашаган» и «Тенгиз», а также другие морские проекты. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 7.6.2008г.

— Казахстан приступает к строительству южно-каспийского нефтепровода. Как сообщили в пресс-службе президента Республики Казахстан, о начале строительства было объявлено 6 июня в

Атырау на встрече главы государства Нурсултана Назарбаева с иностранными инвесторами.

«Этот проект стоимостью 1,5 млрд.долл. позволит за два года увеличить мощности по транспортировке казахстанской нефти на 23 млн.т. нефти, а сводом добычи на Кашагане мощность трубопровода можно будет увеличить до 56 млн.т. нефти», — сказал президент.

В ходе встречи компания «АрселорМиттал» сообщила о начале работ над проектом по увеличению объема производства стали на заводе в Темиртау до 10 млн.т. в год. Это проект стоимостью 4 млрд.долл. Фактически это будет еще один сталелитейный завод в Казахстане.

Еще одна договоренность достигнута между фондом «Казына» и Европейским банком развития и реконструкции. Создается совместный инвестиционный фонд в 125 млн.долл., который будет инвестировать в несырьевые отрасли Казахстана и соседних стран.

В этом году в Атырау начинается строительство первого интегрированного нефтехимического завода. Разработка над этим проектом стоимостью 6 млрд.долл. идет давно, и теперь начинается стадия реализации. Этот проект реализуется совместно казахстанскими инвесторами и нефтехимической компанией «Базел». ИА Regnum, 6.6.2008г.

— ExxonMobil в пятницу призвал Казахстан не пересматривать налогообложения нефтяных компаний, сказав, что предложенные меры будут препятствовать новым инвестициям в богатое нефтью азиатское государство.

Казахстан установил пошлину на экспорт нефти и объявил о планах ввести новые налоги в быстроразвивающемся секторе, на котором доминируют западные нефтяные компании, в рамках изменений законодательства в текущем году.

Выступая на форуме иностранных инвесторов в казахском г.Атырау, старший вице-президент Exxon Марк Алберс сказал, что предложенные изменения ухудшат деловой климат Казахстана.

«Реструктуризация финансовых соглашений или пересмотр финансового законодательства при условии значительного роста цен на нефть может показаться хорошим способом принести дополнительную прибыль правительству, но фактически это затруднит новые инвестиции, подорвав доверие инвесторов и повысив риски», — сказал он.

Правительство Казахстана также хочет пересмотреть контракт с западным нефтяным консорциумом, куда входит Exxon, разрабатывающим гигантское нефтяное месторождение Кашаган, из-за разногласий относительно затрат и плана производства.

Аналитики считают, что Казахстан недоволен условиями некоторых нефтяных контрактов, подписанных в 1990гг. и старается получить большую долю прибыли. «Стабильность и прогнозируемость важны для того, чтобы и правительство и инвесторы были уверены в оптимальном темпе разработки», — сказал Алберс. Рейтер, 6.6.2008г.

— Второй день рабочей поездки президента Республики Казахстан в Атыраускую обл. начался с посещения месторождения Тенгиз в Жылыойском районе. Как сообщили 5 июня в пресс-службе главы государства, здесь Нурсултан Назарбаев открыл заводы второго поколения.

Первый из них позволит значительно увеличить производство товарной нефти, производить

сепарацию природного газа, а также стабилизацию и очистку нефти от серы. Второй проект направлен на закачку кислого газа обратно в пласт для поддержания высокого пластового давления и повышения эффективности скважин.

Выступая перед участниками торжественной церемонии, Нурсултан Назарбаев отметил, что этот новый технологический комплекс — один из крупнейших в нефтегазовой отрасли Казахстана. Новые производства, общая стоимость которых составляет почти 7 млрд.долл., позволят повысить добычу нефти на Тенгизе с 13 млн.т. до 25 млн.т. в год.

Президент напомнил, что «Шеврон» — первая иностранная нефтяная компания, пришедшая работать в Казахстан. Заключенный в 1993г. с компанией контракт был самым крупным не только в республике, но и на всем постсоветском пространстве. Компания показала себя надежным партнером. Начиная с 1993г., «Шеврон» вложил в разработку месторождения более 20 млрд.долл. Столько же средств поступило в бюджет страны в виде налогов и других платежей. «Заводы второго поколения — крупнейший инновационный проект. Совместное предприятие «Тенгизшевройл» является настоящим корпоративным лидером нефтегазовой отрасли страны», — подчеркнул глава государства.

Председатель совета директоров корпорации «Шеврон» Дэвид О'Райлли поблагодарил Нурсултана Назарбаева за доверие к компании. «Все, что мы сделали сегодня, было бы невозможно без человеческой энергии казахстанцев. Сегодня свыше 80% работников «Тенгизшевройла» — граждане Казахстана», — сказал он. ИА Regnum, 5.6.2008г.

— Совместное предприятие ОАО «НК «Лукойл» и ОАО «Газпром» с российской стороны и «Казмунайгаз» с казахской стороны для разработки нефтяного месторождения на структуре «Центральная» на Каспии может быть создано через год-полтора, сообщил журналистам вице-президент «Лукойла» Равиль Маганов. Он добавил, что «возможно, это будет концессионное соглашение»

По словам Р.Маганова, бурение первой скважины на структуре «Центральная» выявило «хорошие перспективы». Однако он не стал уточнять, какие запасы прогнозируются на данном месторождении.

В конце мая СП «Лукойла» и «Газпрома» — ООО «ЦентрКаспнефтегаз» — объявило об открытии на структуре «Центральная» крупного месторождения нефти.

Структура «Центральная» расположена в пределах российского сектора акватории Каспийского моря в 150 км. восточнее Махачкалы. По оценкам специалистов «Лукойла», извлекаемые ресурсы нефти Центральной составляют 521,1 млн.т., попутного газа — 91,7 млрд.куб.м.

Казахстан и Россия в мае 2002г. подписали протокол к соглашению о разделе Каспия от 1998г. В протоколе были определены координаты прохождения по дну северной части Каспийского моря разграничительной линии. Согласно документу, казахстанская юрисдикция распространяется на структуру «Курмангазы», российская — на структуры «Центральная» и «Хвалыинское». Стороны договорились разрабатывать эти месторождения на паритетных началах. Interfax, 3.6.2008г.

– ОАО «Стройтрансгаз» приступило к сварочным работам на участке трубопровода Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в Атырауской области Казахстана в рамках проекта по его замене.

Как говорится в сообщении «Стройтрансгаза», контракт с заказчиком проекта АО «Каспийский трубопроводный консорциум-К» был подписан 31 янв. 2008г.

«Стройтрансгаз» выполнит поставки (кроме уже закупленных КТК материалов и оборудования с длительным сроком поставки) и строительство нового участка нефтепровода протяженностью 130,3 км. и диаметром 1020 мм, который пройдет по новому маршруту. По завершению монтажных работ и подключения вновь построенного участка к действующему трубопроводу.

«Стройтрансгаз» также выполнит демонтаж и ликвидацию старого, выведенного из эксплуатации участка нефтепровода.

В реализации проекта активное участие принимают казахстанские компании и специалисты. В частности, Казахстанский институт нефти и газа разработал для КТК инженерную и проектную документацию с учетом высоких современных требований к техническим параметрам системы. В строительстве в качестве субподрядчиков участвуют АО «Казхиммонтаж Холдинг», ТОО «СК «Спарта», ТОО ABS и ТОО «Дефектоскопия».

Трубопроводная система КТК общей протяженностью 1510 км. соединяет месторождение Тенгиз в Казахстане с морским терминалом близ Новороссийска в РФ.

Уставный капитал КТК поровну разделен между государствами-учредителями и частными нефтяными компаниями. Доли стран учредителей распределяются следующим образом: Россия – 24%, Казахстан – 19%, Султанату Оман – 7%. Частные нефтяные компании, участвующие в Консорциуме, включают в себя компанию Chevron Caspian Pipeline Consortium (15%), LUKARCO B.V. (12,5%), Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited (7,5%), компанию Mobil Caspian Pipeline (7,5%), Agip International (N.A.) N.V. (2%), BG Overseas Holdings Limited (2%), ООО Kazakhstan Pipeline Ventures (1,75%) и ООО Oryx Caspian Pipeline (1,75%). Interfax, 3.6.2008г.

– Китайская Citic Resources Holdings планирует увеличить на 13% нефтедобычу на принадлежащем ей месторождении Каражанбас в Казахстане, сообщила газета «Шанхай дейли», ссылаясь на заявление гендиректора Citic Resources Сунь Синго. «Добыча на месторождении Каражанбас увеличится в 2008г. до 40 тыс.б/д с 35,5 тыс.б/д в 2007г.», – заявил Сунь Синго в Гонконге.

Citic Resources приобрела месторождение у материнской корпорации China Investment Trust & Investment за 1 млрд.долл. в 2007г. «Нынешняя высокая цена на нефть на международных рынках очень благоприятна для наших активов. Мы также рассматриваем возможность приобретения других активов», – отметил Сунь Синго.

Запасы месторождения Каражанбас в западной части Казахстана, по оценкам Citic Resources, составляют 363,8 млн.бар. Китайская компания также владеет 51% акций нефтяного месторождения Нон-була в Индонезии.

Китай стимулирует свои госкомпании к поиску и приобретению энергетических активов за рубе-

жами страны в условиях роста мировых цен на нефть. Citic Resources планирует расширить свой бизнес в сфере добычи нефти и газа для удовлетворения спроса экономики КНР. Interfax, 3.6.2008г.

– Казахстанская компания «Жаикмунай» при оценочном бурении трех скважин выявила несколько потенциально продуктивных пластов на месторождении Чинаревское (Западно-Казахстанская область), говорится в сообщении компании.

Согласно сообщению, «Жаикмунай» пробурила три оценочные скважины в многоцелевых участках в слабо освоенных зонах Чинаревского лицензированного участка: южном (скважины N31 и N32) и северо-западном (скважина N33).

«Бурением было обнаружено несколько потенциально продуктивных пластов в Пермском периоде, каменноугольной системе Палеозоя и Девонском периоде. Испытания оставшихся потенциально продуктивных пластов будут частью оценочной программы после получения разрешения от казахстанских властей», – говорится в сообщении.

«Эти обнадеживающие результаты испытаний подкрепляют нашу надежду в перспективе этого месторождения», – приводятся в сообщении слова президента компании Кая Уве Кесселя (Kai Uwe Kessel).

«Жаикмунай» представляет собой независимое нефтегазовое предприятие, осуществляющее разведку, добычу и продажу сырой нефти и газового конденсата на северо-западе Казахстана. Разрабатываемый компанией «Жаикмунай» лицензионный участок охватывает Чинаревское месторождение в северной части богатого нефтью прикаспийского бассейна.

Чинаревское месторождение, занимающее площадь 324 кв. км., расположено в Западно-Казахстанской области близ границы Казахстана с РФ и рядом с несколькими крупными трубопроводами. Запасы углеводородов на лицензионном участке на 1 июля 2007г. составляли 755 млн.бар. нефтяного эквивалента (бнэ), из которых 397 млн. бнэ – это запасы категории 2P и 359 млн. бнэ – прогнозные запасы.

В 2007г. компания добыла 1,8 млн.бар. нефти. Всю добываемую нефть компания экспортирует.

«Жаикмунай» в марте 2008г. в рамках IPO разместила на Лондонской фондовой бирже 10 млн. GDR (9,1% уставного капитала) по цене 10 долл. за шт. Общий объем предложения GDR составил 100 млн.долл. Interfax, 3.6.2008г.

– Глава МЧС Казахстана Владимир Божко считает, что у пяти горняков, оставшихся под завалами в забое шахты «Тентекская» в Карагандинской области (в центре), шансов на спасение нет.

«Сегодня мы с акимом (Карагандинской обл. Нурланом Нигматулиным) были в семьях пятерых погибших, выразили им соболезнования», – сказал В.Божко во вторник на пресс-конференции в Караганде (адмцентр региона).

«Официально признать их погибшими можно будет, только когда мы поднимем их тела на поверхность. Но уже сейчас можно заявлять, что шансов на спасение нет», – отметил В.Божко.

Министр проинформировал, что «поставил перед спасателями две задачи: первое – найти тела, второе – поднять тела на поверхность».



К расследованию причин аварии будут привлечены российские специалисты, сообщил глава МЧС.

«Мы пригласили российских специалистов угольной промышленности принять участие в расследовании причин аварии. В частности, приглашен ученый из Калининграда Геннадий Плотников. С ним достигнута договоренность, что он приедет сегодня или завтра в Караганду. Он является одним из лучших ученых в области выбросов газа», — сказал министр.

Глава МЧС также сообщил, что рассматривается вопрос о необходимости приглашения специалистов из Кемерово.

«Сегодня до конца дня мы планируем произвести монтаж трубопровода, который позволит вывести метан из аварийного забоя. Кроме того, установим «парус», который позволит предотвратить поступление новой партии метана. Тенденция к снижению метана в забое есть, но она очень слабая. Сейчас концентрация метана в месте проведения работ 83%, общий объем выброса составил 220 тыс. куб. м. Спасатели проникли до «груди» забоя. Они прорыли штробу (маленький туннель), и тем самым приблизились к месту, где, возможно, находятся погибшие» — отметил В.Божко.

По словам главы МЧС, в соответствии с планом ликвидации аварии подача электроэнергии в шахту прекращена. Из-за высокой концентрации метана, в выработках шахты невозможно вести работы по дегазированию аварийного забоя.

В шахте «Тентекская» на конвейерном штреке 193 утром в минувший понедельник произошел внезапный выброс угля и метана в забое. По данным МЧС, 100 чел. работали в шахте на момент аварии, 95 чел. были эвакуированы, в забое остаются пять человек.

По факту аварии возбуждено уголовное дело, расследование которого взято на особый контроль в генеральной прокуратуре республики.

Шахта «Тентекская» входит в состав угольного департамента крупнейшего в Казахстане меткомбината АО «Арселор-Миттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет»), который в свою очередь входит в состав транснационального сталелитейного концерна Arcelor-Mittal.

Это уже не первое ЧП на шахтах «Арселор-Миттал Темиртау» за последние годы.

Так, 5 дек. 2004г. в результате взрыва на шахте «Шахтинская» погибли 23 шахтера, трое ранены, 20 сент. 2006г. в результате взрыва метана на шахте имени Ленина погиб 41 горняк, травмированы 12 чел.

Кроме того, 11 янв. текущего года в результате взрыва метана на 600-метровой глубине в шахте «Абайская» погибли 30 горняков, 14 пострадали. В общей сложности удалось спасти 161 горняка из 191, находившегося в момент взрыва в забое. Interfax, 3.6.2008г.

— Введение запрета на экспорт горюче-смазочных материалов не повлияет на доходность национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз». Такое мнение высказал сегодня в ходе встречи с депутатами сената парламента председатель правления холдинга «Самрук» Канат Бозумбаев, передает Kazakhstan today.

«Для «КазМунайГаза» слишком большого влияния этот запрет не несет в силу ряда причин», —

сказал К.Бозумбаев, отвечая на соответствующий вопрос депутатов.

Он пояснил, что «практически все дизельное топливо, которое вырабатывает «Торговый дом «КазМунайГаз», сегодня направляется по государственной программе для сельхозпроизводителей». «Причем дизтопливо продается по фиксированной цене, где-то процентов на 20 ниже рыночной цены», — подчеркнул К. Бозумбаев. «Экспорта дизельного топлива у нас в любом случае и не было», — заметил он.

«Что касается бензина, который производится «Торговым Домом «КазМунайГаз», практически весь бензин реализуется через собственную заправочную сеть АЗС. т.е. влияния на «КазМунайГаз» нет», — заявил глава «Самрук». www.oilcapital.ru, 2.6.2008г.

— Уголовное дело возбуждено по факту аварии на шахте «Тентекская» в Карагандинской области Казахстана (в центре). Как сообщил замначальника областного управления по государственному контролю за ЧС и промышленной безопасностью Станислав Сытник, уголовное дело возбуждено по ст.245, ч.2 Уголовного кодекса республики «Нарушение правил безопасности при проведении горных или строительных работ».

По словам С.Сытника, «огня в шахте нет, пожара нет, поэтому о взрыве говорить нецелесообразно».

По его данным, пятеро пропавших горняков все еще находятся под завалом. «Формируется экспертная комиссия из числа специалистов, создан оперативный штаб», — сообщил С.Сытник.

На месте аварии работают спасатели подразделения филиала ВАСС «Комир», на место выехали представители министерства по ЧС.

Между тем как сообщил министр по ЧС Казахстана Владимир Божко, выступая в рамках «правительственного часа» в парламенте страны в понедельник, шахтеры могут продержаться в забое порядка пяти часов. «Концентрация газа в забое — почти 100% метана. У шахтеров есть «спасатели», если они включили, то время, которое они (шахтеры) могут продержаться — пять часов», — сказал он.

Ранее глава Карагандинской области Нурлан Нигматулин сообщил, что спасатели активно продолжают поиски оставшихся в шахте пяти шахтеров.

«На момент ЧП в шахте находилось 100 чел., в данном тупиковом забое — непосредственно пять рабочих. Подняты на поверхность 95 рабочих, ведется поиск оставшихся: мастера и четырех проходчиков», — сказал Н.Нигматулин.

По его данным, предварительной причиной ЧП стал «газодинамической сдвиг угольного пласта», в результате которого произошел выброс угля и газа.

«Спасательные работы осложняются тем, что до места, где, по нашему мнению находятся шахтеры, осталось 80 м. забоя, заваленного вынесенным взрывной волной углем», — отметил Н.Нигматулин. Вместе с тем он подчеркнул, что спасательные работы ведутся «в сравнительно приемлемых условиях».

«Здесь есть видимость, нет дыма, огня и возгорания — это значительно улучшает спасательные работы. Единственная проблема — это 80-метровый завал», — отметил Н.Нигматулин.

В шахте «Тентекская» на конвейерном штреке 193 рано утром в понедельник произошел внезапный выброс угля и метана в забое, в котором находилось шесть человек, сообщило МЧС.

По данным МЧС, к настоящему моменту из шести человек, оставшихся в забое, на поверхность выведен один человек.

Шахта «Тентекская» входит в состав угольного департамента крупнейшего в Казахстане меткомбината АО «Арселор-Миттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стел Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет»), который входит в состав транснационального сталелитейного концерна Arcelor-Mittal.

Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990гг. Казахское предприятие является полностью интегрированным металлургическим производством мощностью 5,5 млн.т. продукции в год. Компания владеет 15 угольными шахтами и железорудными рудниками. Interfax, 2.6.2008г.

— Karachaganak Petroleum Operating (КРО) получил разрешение от департамента таможенного контроля по Атырауской области (на западе Казахстана) на экспорт сырья по нефтепроводу Каспийского трубопроводного консорциума (КТК).

«Документы компании оформлены в пятницу. Они начали экспортировать нефть без уплаты экспортной таможенной пошлины», — сообщил руководитель пресс-службы комитета таможенного контроля министерства финансов республики Ержан Байтанаев в понедельник.

В минувшую пятницу источник, близкий к КРО, сообщил Агентству нефтяной информации (АНИ), что консорциум в июне может столкнуться с проблемой приостановки экспорта сырья по нефтепроводу КТК из-за того, что пока не решен вопрос с уплатой экспортных пошлин.

Он пояснял, что департамент таможенного контроля Атырауской области не подписывает декларацию об экспорте нефти на июнь в связи с тем, что министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана не выдало таможен разъяснений по вопросу уплаты таможенных пошлин консорциумом.

По его словам, если «вопрос не разрешится, то вечером 31 мая Карачаганак может прекратить экспорт по КТК, т.к. у консорциума нет оформленных деклараций на июнь», и КРО «находится перед выбором: или заплатить пошлину на июнь, чтобы не прекращать экспорт, или отстаивать свою позицию, но тогда труба для него может быть закрыта».

В Казахстане 17 мая введена в действие таможенная пошлина на экспорт нефти. Ставка таможенной пошлины на экспорт сырой нефти определена в 109,91 долл. за 1 т., и 27,43 долл. за 1 т. для плательщиков рентного налога на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат. Ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и нефтяного битума установлена в 82,2 долл. за 1 т.

Первоначально минфин Казахстана разъяснял, что согласно введенным правилам экспортная пошлина не распространяется на «Тенгизшевройл» (разрабатывает месторождения Тенгиз и Королевское) и Karachaganak Petroleum Operating (разрабатывает Карачаганакское месторождение), «в контекстах которых закреплена стабильность».

Karachaganak Petroleum Operating в 2007г. добыл 11 млн. 587,942 тыс.т. нефти, что на 11,6% больше по сравнению с 2006гг.

Запасы Карачаганакского месторождения оцениваются более чем 1,2 млрд.т. нефти и конденсата и 1,35 трлн. куб.м. газа. Согласно соглашению о разделе продукции, доли участия между участниками консорциума распределены следующим образом: BG и Eni — по 32,5%, Chevron -20% и «Лукойл» — 15%. Interfax, 2.6.2008г.

— В Казахстане с 1 июня вводится запрет на вывоз бензина и дизтоплива с территории республики. 22 мая в официальной прессе республики было опубликовано постановление правительства Казахстана «О введении временного запрета на вывоз бензина и дизельного топлива», в котором, в частности, говорилось, что запрет «вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования».

Правительственное постановление принято в соответствии с пунктом 2 статьи 8 Таможенного кодекса республики от 5 апр. 2003г. и «в целях стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктами». «Запретить до 1 сент. 2008г. вывоз с территории Казахстана бензина и дизельного топлива, кроме печного бытового топлива», — отмечается в документе.

Комитету таможенного контроля министерства финансов было поручено «принять необходимые меры по выполнению пункта 1 настоящего постановления».

При этом министерству иностранных дел Казахстана было предписано «уведомить в установленном порядке интеграционный комитет Евразийского экономического сообщества о введении Казахстаном запрета на вывоз с территории республики бензина и дизельного топлива».

Ранее Казахстан ввел таможенные пошлины на экспорт сырой нефти, вслед за этим резко возросли объемы экспорта нефтепродуктов, стал складываться их дефицит на внутреннем рынке, что, как следствие, привело к их удорожанию в республике.

В этих условиях правительство и ввело временный запрет на экспорт нефтепродуктов. Interfax, 1.6.2008г.

— Президентом АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (НК КМГ) назначен Серик Буркитбаев. Нового президента национальной компании представил премьер-министр Республики Казахстан Карим Масимов. «Советом директоров холдинга «Самрук» принято решение избрать Буркитбаева Серика Миназаровича президентом НК КМГ», — сказал К.Масимов.

«С.Буркитбаев — известный человек в вашей отрасли, до сегодняшнего дня он руководил холдингом «Самгау», работал советником президента страны, долго работал в КМГ, был министром (транспорта и коммуникаций) и занимал много других важных должностей», — пояснил он.

К. Масимов также поблагодарил бывшего главу АО НК КМГ Узакбая Карабалина за проделанную работу. «Думаю, что за долгие годы работы У.Карабалина в качестве президента НК КМГ компания действительно стала «нефтегазовым чемпионом» не только в Казахстане, но и на всем Евразийском пространстве», — считает К.Масимов.

50-летний С.Буркитбаев, выпускник Московского инженерно-физического института, в раз-

ные годы был президентом АО «Казхателеком», работал министром транспорта и коммуникаций Казахстана, являлся советником президента страны. В последние годы работал директором Казахского института нефти и газа. В фев. 2008г. указом президента РК назначен председателем правления акционерного общества «Национальный научно-технологический холдинг «Самгау».

АО «НК «КазМунайГаз» было создано в 2002г. указом президента РК в целях повышения уровня обеспечения эффективного и транспарентного развития нефтегазового комплекса и защиты интересов Казахстана в нефтегазовом секторе. «КазМунайГаз» со 100% долей государства является правопреемником АО «Казахойл» и АО «Транспорт Нефти и Газа».

По итогам I кв. 2008г. «КазМунайГаз» увеличил объем добычи нефти и газового конденсата на 9%, до 4,4 млн.т. Планируется, что в 2008г. консолидированная добыча нефти и газоконденсата составит 17,4 тыс.т. Об этом сообщает Kazakhstan Today. www.oilcapital.ru, 30.5.2008г.

— Стоимость расширения нефтепровода Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), по данным на 2007г., составляла 2,5 млрд.долл., сообщил гендиректор КТК Владимир Раздухов журналистам в четверг.

По его словам, в ходе доработки технико-экономического обоснования (ТЭО) расширения эта цифра будет уточняться. По данным на 2005г., данная величина составляла 2 млрд.долл.

В.Раздухов сообщил, что подготовка ТЭО будет стоить 50 млн.долл., из которых акционеры уже одобрили выделение 20 млн.долл. для осущестления работ в текущем году. Остальные 30 млн.долл. планируется освоить в следующем году. Interfax, 30.5.2008г.

— Karachaganak Petroleum Operating (КРО) в ближайшие дни может столкнуться с проблемой приостановки экспорта сырья по нефтепроводу Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) из-за того, что пока не решен вопрос с уплатой экспортных пошлин, сообщил Агентству нефтяной информации (АНИ) источник, близкий к КРО.

Он пояснил, что таможенный комитет в Атырау не подписывает декларацию об экспорте нефти на июнь в связи с тем, что министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана не выдало таможенные разъяснения по вопросу уплаты таможенных пошлин консорциумом.

«КРО не должно платить пошлины, т.к. работает на условиях соглашения о разделе продукции. За разъяснением этого вопроса консорциум уже обращался в профильное министерство, но оно пока не дало распоряжение таможене», — сказал собеседник АНИ.

Он отметил, что ведутся активные переговоры представителей КРО с министерством. «Если завтра этот вопрос не разрешится, то вечером 31 мая Карачаганак может прекратить экспорт по КТК, т.к. у консорциума нет оформленных деклараций на июнь», — сказал источник.

Он также добавил, что «консорциум находится перед выбором: или заплатить пошлину на июнь, чтобы не прекращать экспорт, или отстаивать свою позицию, но тогда труба для него может быть закрыта». По словам источника, КРО надеется, что с 1 янв. 2009г. он не будет платить экспортные пошлины.

В Казахстане 17 мая введена в действие таможенная пошлина на экспорт нефти. Ставка таможенной пошлины на экспорт сырой нефти определена в 109,91 долл. за 1 т., и 27,43 долл. за 1 т. для плательщиков рентного налога на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат. Ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и нефтяного битума установлена в 82,2 долл. за 1 т.

Первоначально минфин Казахстана разъяснял, что согласно введенным правилам экспортная пошлина не распространяется на «Тенгизшевройл» (разрабатывает месторождения Тенгиз и Королевское) и Karachaganak Petroleum Operating (разрабатывает Карачаганакское месторождение), «в контрактах которых закреплена стабильность». В конце мая министр финансов Казахстана Болат Жамиев отметил, что не исключает возможности введения с начала 2009г. экспортных таможенных пошлин на нефть для недропользователей, в контрактах которых закреплена стабильный налоговый режим.

Karachaganak Petroleum Operating в 2007г. добыл 11 млн. 587,942 тыс.т. нефти, что на 11,6% больше по сравнению с 2006г.

Запасы Карачаганакского месторождения оцениваются более чем 1,2 млрд.т. нефти и конденсата и 1,35 трлн. куб.м. газа. Согласно соглашению о разделе продукции, доли участия между участниками консорциума распределены следующим образом: BG и Eni — по 32,5%, Chevron -20% и «Лукойл» — 15%. Interfax, 30.5.2008г.

— Мощность нефтепровода Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в случае принятия акционерами в течение года решения о расширении может быть увеличена к весне 2012г. с 34 млн.т. до 50 млн.т. нефти в год, сообщил гендиректор КТК Владимир Раздухов на Саммите СНГ по нефти и газу в Париже.

По его словам, из этого объема 35 млн.т. будет поставляться из Казахстана. При этом он отметил, что в случае с использованием присадок мощность нефтепровода может быть и больше.

В.Раздухов добавил, что на полную мощность — до 67 млн.т. КТК может выйти к весне 2013г. Из общего объема на казахскую нефть будет приходиться 50 млн.т., на российскую — 17 млн.т.

Он сообщил, что в качестве источника финансирования расширения рассматривались различные варианты: внешнее финансирование, увеличение тарифа и внутренние источники.

По словам главы КТК, предпочтение было отдано последнему варианту. При этом он добавил, что «если собственных средств не будет хватать, то будут рассматриваться и другие источники». «Но это дело не ближайшего будущего. Пока, на ближайшие несколько лет, нам хватит внутренних источников», — сказал он. В частности, он уточнил, что помимо прибыли генерируемой КТК, будет использоваться отсрочка выплат по кредитам

В.Раздухов сообщил, что ставка по кредитам в 6% действует до конца года. Компании-акционеры проекта предлагали в случае задержки выплат начислять на задолженность сложный процент, российские и казахстанские акционеры с этим не согласны.

Глава КТК также сообщил, что консорциум ожидает подключение к системе НПС «Комсомольская», через которую должна поступать рос-

сийская нефть с территории Калмыкии. «Подключение должно было состояться еще в конце прошлого года, но есть определенные проблемы», – сказал он.

Обновленное ТЭО расширения нефтепровода КТК до 67 млн.т. будет готово летом 2009г. В 2008г. прокачка нефти по КТК составит 33,8 млн.т.

Ранее минпромэнерго сообщало, что расширение КТК должно состояться в два этапа в период до 2012г. В рамках расширения КТК предполагается, что дополнительно 17 млн.т. казахстанской нефти будут ориентированы на трубопровод Бургас-Александрополис.

Российская сторона неоднократно выражала озабоченность экономической неэффективностью проекта и увязывала увеличение мощности нефтепровода с оздоровлением экономики КТК, в частности, за счет повышения тарифа на прокачку нефти и снижения долговой нагрузки. В сент. прошлого года акционеры КТК одобрили повышение тарифа на прокачку по системе до 38 долл. за 1 т. и снижение кредитных ставок с 12,66% до 6%. Тогда же было решено, что подписание документа о расширении мощности трубопровода состоится до конца 2008г.

В прошлом году КТК впервые получил прибыль, которая по МСФО составила 423 млн.долл.

КТК владеет нефтепроводом Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км., который соединяет месторождения запада Казахстана с российским побережьем Черного моря. В 2007г. объем прокачки по КТК составил 32,6 млн.т. Проектом предполагается увеличение мощности до 67 млн.т.

Доли участия правительств-основателей КТК распределяются следующим образом: Россия – 24% (в апр. 2007г. этот пакет был передан в управление «Транснефти»), Казахстан – 19%, Оман – 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума у Chevron Caspian Pipeline Consortium Company – 15%, Lukarco B.V. – 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited – 7,5%, Mobil Caspian Pipeline Company – 7,5%, Agip International (N.A.) N.V. – 2%, BG Overseas Holding Limited – 2%, Kazakhstan Pipeline Ventures LLC – 1,75% и Oghuz Caspian Pipeline LLC – 1,75%. Interfax, 30.5.2008г.

– Отдельные нефтяные компании, с которыми заключены соглашения о разделе продукции, вероятно, будут освобождены от выплаты налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), введение которого предполагается в связи с принятием нового Налогового кодекса Казахстана. Налог на добычу полезных ископаемых должен вступить в силу с начала следующего года, он заменит существующий ныне роялти.

«Это новый налог, и сейчас определяется круг его плательщиков. Предполагается, что из числа плательщиков будут исключены компании, которые работают в рамках СРП (соглашения о разделе продукции)», – сказал министр финансов Болат Жамишев. Кроме того, глава минфина подчеркнул, что ни о каких потерях в бюджет говорить не приходится, т.к. налог еще не введен. Как отмечает министр, налоговые платежи обязательны для всех субъектов бизнеса и в принципе не могут регулироваться отдельными соглашениями.

В новом Налоговом кодексе также предусмотрена возможность введения индивидуальных

льгот. Но применяться они будут только в отношении тех соглашений, которые будут ратифицированы парламентом, т.е. приобретать силу законодательного акта. При этом новые СРП с 2009г. заключаться не будут. Росбалт, 29.5.2008г.

– АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», ведущая добычу нефти только на суше, стремится принять участие в освоении шельфа Каспийского моря.

«Мы давно стучимся в двери «КазМунайГаза» и просим допустить нас к участию на шельфе Каспия. У нас есть опыт управления», – сообщил управляющий директор по развитию проектов РД «КазМунайГаз» Достан Абдулгафаров журналистам в четверг в Астане.

Управляющий директор нацкомпании «КазМунайГаз» по добычи нефти и газа Сисенгали Утегалиев считает целесообразным участие АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» в реализации морских проектов.

«Это очень интересный вопрос, но не в этом году решится. РД импонирует нам своими высокопрофессиональными кадрами, у них 16 тыс.чел. А «Казмунайтениз» («дочка» «КазМунайГаза», осуществляет нефтяные операции на море и прибрежных территориях Каспийского и Аральского морей) – молодая компания (.) и ведет переговоры (по проектам на море) на начальной стадии, а уже после разведки пойдет добыча. Тут целесообразным будет подключение РД с его потенциалом», – сказал он журналистам.

Кроме того, продолжил он, у АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» есть желание участвовать в этих проектах на уровне разведки. «Надо отметить, что это крупная добывающая компания. У них достаточно финансовых средств и возможностей, поэтому и здесь участие РД достаточно обосновано», – сказал С.Утегалиев.

«Вопрос об участии РД в освоении Кашагана не обсуждается», – добавил он.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения «дочек» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» – «Эмбамунайгаз» и «Озенмунайгаз».

GDR компании торгуются на Лондонской фондовой бирже, акции – на Казахстанской фондовой бирже. В ходе IPO в сент. 2006г. компания привлекла 2 млрд.долл. Interfax, 29.5.2008г.

– Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписал закон «О ратификации договора между Республикой Казахстан и Азербайджанской Республикой по поддержке и содействию транспортировке нефти из Республики Казахстан через Каспийское море и территорию Азербайджанской Республики на международных рынках посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан», сообщила в пятницу пресс-служба главы государства. Парламент принял указанный закон в апр. текущего года.

Договор между Казахстаном и Азербайджаном о поддержке и содействии транспортировке нефти из Казахстана через Каспийское море и территорию Азербайджана на международных рынках посредством системы БТД был подписан президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым 16 июня 2006г.

В янв. прошлого года национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз», участ-

ники Agip КСО и ТШО подписали меморандум о взаимопонимании основных принципов сотрудничества по проекту создания казахстанской каспийской системы транспортировки углеводородов (ККСТ) на мировые рынки.

Управляющий директор «КазМунайГаза» Кайргельды Кабылдин сообщил тогда журналистам, что общая стоимость создания ККСТ оценивается в 3 млрд. долл.

Финансирование проекта планируется за счет привлечения внешних инвестиций.

В рамках реализации проекта на казахстанском побережье Каспийского моря предусматривается создание новой нефтетранспортной инфраструктуры, а также строительство нефтепровода Ескене-Курык, новых мощностей и расширение морского порта Курык, откуда затем нефть в танкерах по Каспийскому морю будет доставляться в систему БТД на территории Азербайджана.

Ресурсной базой для Казахстана станут месторождения Кашаган на шельфе Каспия, которое разрабатывает консорциум иностранных инвесторов Agip КСО, и Тенгиз, разрабатываемое СП «Тенгизшевройл» (ТШО).

Как отмечалось тогда же в распространенном сообщении пресс-службы «КазМунайГаза», планируется, что «казахстанская каспийская система транспортировки обеспечит на начальном этапе транспортировку 25 млн. т. нефти в год с последующим увеличением до 38 млн. т. в год».

Сообщалось также, что «проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию казахстанской каспийской системы транспортировки планируется к началу добычи на Кашагане в 2010-11 гг.».

Между тем президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев в авг. 2007г. сообщал журналистам, что «КазМунайГаз» и ГНКАР создают на паритетных началах совместное предприятие в рамках создания Транскаспийской системы поставок углеводородов.

«Мы подписали соглашение, где «КазМунайГаз» и Socar (аббревиатура ГНКАР на английском языке-К) создают совместную компанию для выполнения этих работ. Это строительство портов в Курыке (на казахстанском побережье Каспия-К), танкеров и совместного терминала в Баку и подключение к БТД», — сказал Р.Абдуллаев.

Вместе с тем, по его словам, «КазМунайГаз» и ГНКАР рассматривают возможность строительства в будущем трубопровода от Баку до Черного моря для транспортировки казахстанской нефти на мировые рынки.

«Сейчас заканчивается проект по увеличению мощности (БТД) до 1,2 млн. (б/д) и есть программа до 1,8 млн. (б/д). БТД нужно расширить. И есть у нас в дальнейшем другие планы увеличения мощности Баку-Тбилиси-Джейхан, когда будет нефть казахстанской больше. Мы можем построить трубопровод от Баку до Черного моря. Мы это тоже рассматриваем совместно», — сказал Р.Абдуллаев, добавив, что «есть терминалы, которые находятся на Черном море, для перевалки казахстанской нефти».

Протяженность нефтепровода БТД составляет 1767 км., из них в Азербайджане — 443 км., в Грузии — 248 км., в Турции — 1076 км. Пропускная способность трубопровода — 50 млн. т. нефти в год.

Участниками проекта являются: BP (30,1%), ГНКАР (25%), Unocal (8,9%), Statoil (8,71%),

ТРАО (6,53%), ENI (5%), Itochu (3,4%), ConocoPhillips (2,5%), INPEX (2,5%), Total (5%) и Amerada Hess (2,36%).

ТШО разрабатывает нефтяное месторождение Тенгиз, расположенное в Атырауской области на западе Казахстана. В настоящее время участниками этого СП являются американские ChevronTexasaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через национальную компанию «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%). Сейчас ТШО производит 300 тыс. б/д нефти, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане.

Agip КСО реализует Северо-Каспийский проект, в рамках которого разрабатывается ряд перспективных нефтяных месторождений в казахстанском секторе шельфа Каспия, самым крупным из которых является Кашаган. В настоящее время состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni (единственный оператор проекта), Total, ExxonMobil, Royal Dutch/Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%.

По последней информации, начало коммерческого освоения Кашагана начнется не ранее 2009-10гг. Interfax, 29.5.2008г.

— Обновленное ТЭО расширения нефтепровода Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) будет готово летом 2009г., сообщил журналистам глава КТК Владимир Раздухов. «На доработку ТЭО необходимо 16 месяцев, к работам мы приступили в апр.», — сказал он.

Первоначально акционеры КТК договорились подготовить ТЭО расширения пропускной способности нефтепровода до сент. 2008г. Из-за существующих разногласий между рядом акционеров консорциума ТЭО к установленному ранее сроку подготовлено не будет. В дальнейшем согласование нового ТЭО может потребовать до двух лет. Прошедший в середине апр. совет директоров КТК одобрил частичную актуализацию ТЭО расширения КТК.

В апр. проект обновленного ТЭО расширения КТК был одобрен советом директоров КТК. А в начале мае и.о. Министра промышленности и энергетики РФ Виктор Христенко и министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев сформировали единую позицию двух стран по вопросу расширения пропускной способности нефтепроводной системы КТК.

Согласно данным минпромэнерго, расширение КТК должно состояться в два этапа в период до 2012г. В рамках расширения КТК предполагается, что дополнительно 17 млн. т. казахстанской нефти будут ориентированы на трубопровод Бургас-Александруполис.

Российская сторона неоднократно выражала озабоченность экономической неэффективностью проекта и увязывала увеличение мощности нефтепровода с оздоровлением экономики КТК, в частности, за счет повышения тарифа на прокачку нефти и снижения долговой нагрузки. В сент. прошлого года акционеры КТК одобрили повышение тарифа на прокачку по системе до 38 долл. за 1 т. и снижение кредитных ставок с 12,66% до 6%. Тогда же было решено, что подписание документа о расширении мощности трубопровода состоится до конца 2008г.

КТК владеет нефтепроводом Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км., который соединяет месторождения запада Казахстана с российским побережьем Черного моря. В 2007г. объем прокачки по КТК составил 32,6 млн.т. Проектом предполагается увеличение мощности до 67 млн.т.

Доли участия правительств-основателей КТК распределяются следующим образом: Россия — 24% (в апр. 2007г. этот пакет был передан в управление «Транснефти»), Казахстан — 19%, Оман — 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума у Chevron Caspian Pipeline Consortium Company — 15%, Lukarco B.V. — 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited — 7,5%, Mobil Caspian Pipeline Company — 7,5%, Agip International (N.A.) N.V. — 2%, BG Overseas Holding Limited — 2%, Kazakhstan Pipeline Ventures LLC — 1,75% и Oryx Caspian Pipeline LLC — 1,75%. Interfax, 29.5.2008г.

— Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) в 2008г. планирует увеличить объем транспортировки нефти на 2,4% — до 33,8 млн.т., сообщил гендиректор КТК Владимир Раздухов, выступая на саммите стран СНГ по нефти и газу в Париже.

По его словам, увеличение объемов транспортировки напрямую связано с ростом добычи в Казахстане.

Глава КТК добавил, что пропускная способность трубопровода при использовании антифрикционных присадок составляет 34 млн.т. нефти в год.

Он также напомнил, что ведутся работы по обновлению ТЭО расширения КТК до 67 млн.т. в год. «К 2013г. надеемся получить расширенную трубопроводную систему», — сказал он. Interfax, 29.5.2008г.

— Акционеры АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ), нефтедобывающей «дочки» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», на годовом собрании в среду приняли решение направить 41,7 млрд. тенге (346 млн.долл.) на выплату дивидендов за 2007г., говорится в сообщении компании.

На одну обыкновенную и на одну привилегированную акцию РД КМГ выплатит по 563 тенге. «Уровень дивиденда состоит из обычного годового дивиденда в 15% от чистой прибыли и специального дивиденда, который позволит компании распределить среди своих акционеров часть первой выплаты дивидендов, полученных от компании «Казгермунай», в которой РД КМГ приобрела 50% долю в апр. 2007г.», — поясняется в сообщении.

Дивиденды, выплаченные акционерам компании за 2006г., составили 35,7 млрд. тенге (296 млн.долл.). Сумма дивидендов за прошлый год по сравнению с 2006г. может вырасти на 16,8%.

РД КМГ в 2007г. получила 157 млрд. тенге (1,282 млрд.долл.) чистой прибыли, что на 28% больше, чем в 2006г.

Акционеры РД КМГ также утвердили годовую консолидированную финансовую отчетность и отчет компании за 2007г.

Вопрос об изменении состава совета директоров был снят с повестки дня по предложению «КазМунайГаза».

«Разведка Добыча «КазМунайГаз» занимает второе место в Казахстане по объему добычи неф-

ти, превысившему 10,6 млн.т. (217 тыс.б/д) в 2007г., с учетом долей в компаниях «Казгермунай» и ССЕЛ (Каражанбасмунай).

Объем доказанных и вероятных запасов компании составлял 240 млн.т. (1,8 млрд. бар.) на конец 2007г., а с учетом долей в зависимых компаниях — более 2 млрд. бар.

Акции компании прошли листинг на Казахстанской фондовой бирже, а глобальные депозитарные расписки — на Лондонской фондовой бирже. Во время IPO в сент. 2006г. компания привлекла более 2 млрд.долл. Interfax, 29.5.2008г.

— Президентом национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» назначен Серик Буркитбаев. Нового руководителя нацкомпании в четверг представил премьер-министр республики Карим Масимов.

«Я хотел представить вам нового руководителя компании. Сегодня решением совета директоров холдинга «Самрук» президентом «КазМунайГаза» назначен Серик Буркитбаев, который до этого занимал должность главы холдинга «Самгау», — сказал К.Масимов, обращаясь к коллективу компании.

Премьер также поблагодарил бывшего руководителя «КазМунайГаза» Узакбая Карабалина «за долгие годы работы в качестве первого руководителя компании». «За все эти годы работы вы в честной и в полной мере выполняли поручения главы государства, в итоге «КазМунайГаз» стал национальным чемпионом в нефтегазовой сфере как в Казахстане, так и на евразийском пространстве», — отметил он.

У.Карабалин подчеркнул, что президент Казахстана Нурсултан Назарбаев также отметил успехи прежнего руководства компании. «Сегодня мне позвонил глава государства и дал хорошую оценку моей работе и работе нашего коллектива за эти годы. Не могу не поделиться этой оценкой с вами», — сказал он, обращаясь к сотрудникам компании.

50-летний С.Буркитбаев в разные годы возглавлял министерство транспорта и коммуникаций республики, компании «Казинформтелеком», «Казхателеком», Казахстанский институт нефти и газа, работал советником, помощником президента страны. 14 фев. этого года был назначен главой государственного АО «Национальный научно-технологический холдинг «Самгау».

С.Буркитбаев окончил Московский инженерно-физический институт, аспирантуру этого вуза, по специальности — инженер-физик, доктор физико-математических наук. Прежний руководитель «КазМунайГаза» 61-летний У.Карабалин работал в данной должности с марта 2003г.

«КазМунайГаз» является вертикально интегрированной компанией. 100% госпакет акций компании находится в управлении АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Interfax, 29.5.2008г.

— Окончательного инвестиционного решения по расширению нефтепровода Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в этом году не будет, сообщил журналистам вице-президент Chevron по Европе и Азии, Ближнему Востоку в секторе геологоразведки и добычи Йен МакДональд.

Он напомнил, что идут работы по актуализации ТЭО расширения трубопровода, поэтому разработка инвестиционного решения возможна толь-

ко в следующем году. Й.МакДональд отметил, что «в последние несколько недель наметился прогресс в процессе расширения КТК».

По его словам, осталось несколько нерешенных вопросов, в частности, по управлению КТК и финансированию строительства. При решении вопроса финансирования расширения обсуждается возможность установления инвестиционного тарифа на прокачку нефти или использование в качестве источника финансирования отсрочку платежей кредиторам. «Эти вопросы можно решить достаточно быстро. В ближайшие несколько недель мы надеемся это урегулировать», — сказал он.

Акционеры КТК с начала июня приступят к переговорам об окончательном согласовании меморандума о расширении КТК с 32 до 67 млн.т.

В начале мая и.о. министра промышленности и энергетики РФ Виктор Христенко и министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев сформировали единую позицию двух стран по вопросу расширения пропускной способности нефтепроводной системы КТК.

Согласно данным минпромэнерго, расширение КТК должно состояться в два этапа в период до 2012г. В результате пропускная способность трубопровода будет увеличена с 32 до 67 млн.т. нефти. В рамках расширения КТК предполагается, что дополнительно 17 млн.т. казахстанской нефти будут ориентированы на трубопровод Бургас-Александрополис.

Российская сторона неоднократно выражала озабоченность экономической неэффективностью проекта и увязывала увеличение мощности нефтепровода с оздоровлением экономики КТК, в частности, за счет повышения тарифа на прокачку нефти и снижения долговой нагрузки. В сент. прошлого года акционеры КТК одобрили повышение тарифа на прокачку по системе до 38 долл. за 1 т. и снижение кредитных ставок с 12,66% до 6%. Тогда же было решено, что подписание документа о расширении мощности трубопровода состоится до конца 2008г.

ТЭО расширения пропускной способности нефтепровода до 67 млн.т. нефти в год действует до сент. 2008г. В дальнейшем согласование нового ТЭО может потребовать до двух лет. Прошедший в середине апр. совет директоров КТК одобрил частичную актуализацию ТЭО расширения КТК.

«Транснефть» (в ее управлении находится российская доля КТК) финансовом отчете за I кв. 2008г. сообщила, что по итогам 2007г. КТК удалось получить прибыль, которая была подтверждена как международными, так и российскими стандартами финансовой отчетности. Размеры прибыли КТК не сообщались.

Позже сообщалось, что, несмотря на получения прибыли, акционеры отказались выплачивать дивиденды за 2007г. Interfax, 28.5.2008г.

— Жители отдаленных сел Павлодарской обл. Республики Казахстан вынуждены покупать дизтопливо по цене в 2 раза превышающей стоимость бензина. За последние дни в ряде отдаленных от городов сельских населенных пунктов Павлодарского Прииртышья цена 1 литра солярки подскочила до отметки 150-160 тенге, в 2 раза превысив стоимость самой ходовой марки бензина АИ-80.

«Через две недели я должен выехать на сенокос, запасов солярки в нашем хозяйстве нет. Как мы

будем выходить из этой ситуации, пока непонятно», — рассказал руководитель одного из крестьянских хозяйств Железинского района области. По его словам, гарантированный объем дизтоплива по фиксированной цене выделяется только крупным зерноводческим хозяйствам. Что касается мелких сельхозформирований, занимающихся заготовкой сена, то они вынуждены покупать солярку самостоятельно по рыночной цене.

«Учитывая подорожание топлива, мы тоже будем вынуждены при реализации повысить стоимость сена на 10-15 тыс. тенге», — говорят крестьяне. В Павлодаре за последнее время стоимость солярки достигла отметки 120-125 тенге за литр. Подорожание топлива вызвало стихийное повышение услуг в междугородних и международных автобусах. К примеру, стоимость проезда на отдельных направлениях выросла до 300-500 тенге.

Как сообщил президент ассоциации «Павлодарский областной союз транспортников» Василий Рудаков, «для обеспечения бесперебойной работы городского пассажирского автотранспорта в Павлодаре местные власти и ТОО «Гелиос», крупнейший оператор на рынке ГСМ в регионе, договорились об отпуске через сеть АЗС данной компании необходимого объема дизтоплива».

«Наша потребность 23 тыс. литров, они обещали обеспечить нас соляркой по цене 81 тенге, пока «Гелиос» держит свое слово», — отметил В.Рудаков. По его словам, в Павлодаре работают 10 транспортных компаний, специализирующихся на пассажирских перевозках. Об этом сообщает Kazakhstan Today. www.oilcapital.ru, 26.5.2008г.

— Представитель Казахстана в своем выступлении на пленарном заседании Энергетического саммита в Киеве сообщил о готовности казахских компаний поставлять нефть в черноморский регион. Об этом 23 мая на пресс-конференции, посвященной итогам саммита, сообщил уполномоченный президента Украины по международным вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский.

Он сообщил, что по словам Ющенко, Украина достигла договоренности по экспериментальной прокачке нефти до Карлуп. «Что касается потребителей, т.е. все основания надеяться и верить, что в ближайшие месяцы будут подписаны соответствующие контракты с отечественными и внешними потребителями каспийской нефти», — отметил Соколовский. По его словам, проблема прокачки каспийской нефти через Словакию в сторону европейских стран уже решена как с политической, так и с технологической точки зрения. «В частности, между Словакией и Россией уже есть договор о сотрудничестве, в котором очень четко записано то, что на этом маршруте от Бродов через территорию Словакии зарезервировано объем до 7 млн.т. нефти», — отметил уполномоченный президента.

Он убежден: «Для использования «Одесса-Броды» есть все предпосылки. Они были и раньше в виде соответствующих документов с зарубежными компаниями. Но процесс тормозило отсутствие политической воли у руководства страны, чтобы реализовать те договоренности, которые существуют между субъектами хозяйствования». Напомним, накануне президент Украины Виктор Ющенко издал указ по подготовке перехода работы нефтепровода «Одесса-Броды» в аверсном режиме. ИА Regnum, 24.5.2008г.

— Несмотря на введенный в Казахстане запрет на вывоз бензина и дизтоплива, который будет действовать с 1 июня до 1 сент. текущего года, цены на ГСМ будут увеличиваться, считают эксперты.

«25% потребляемого объема самого ходового, высокооктанового бензина АИ-93 Казахстан вынужден закупать за границей. Завозится он в основном из России, а там, как известно, цены выше, чем у нас, поэтому снижения цен не будет», — заявил гендиректор ТОО

«Гелиос», владеющего крупнейшей в республике сетью АЗС, Константин Свиридов в интервью газете «Время», опубликованном в субботу.

«Уже в начале мая себестоимость бензина АИ-93 на Павлодарском НПЗ составляла 108 тыс. тенге за 1 т. Работать себе в убыток не будет ни одна компания, торгующая ГСМ. Кроме того, если мы не подыдем цены, то так и не сможем насытить рынок, а россияне попросту перестанут завозить к нам бензин. Поэтому цена 115 тенге за литр бензина в ближайшее время — это реальность», — заявил К.Свиридов. Текущий курс — 120,59/1 долл.

По его мнению, основной причиной подорожания бензина является рост мировых цен на нефть. Доктор экономических наук Мажит Коятдинов, которого цитирует издание, считает некорректным связывать мировые цены с ценами на внутреннем рынке Казахстана. «Называть причиной дороговизны на внутреннем рынке топлива мировую цену на нефть, по меньшей мере, некорректно», — заявил он. «Цена растет лишь в долларовом выражении. За последние полгода цена нефти в долл. выросла на 40, а в евро — всего на 7%», — пояснил экономист.

Рост цен на бензин М.Коятдинов связывает с увеличением автопарка республики и нехваткой отечественных мощностей по производству ГСМ.

«Только за 2007г. автопарк страны вырос на 20%. А с 2003 по 2007г. количество автомобилей в Казахстане удвоилось. Потребность в ГСМ растет, и наши нефтеперерабатывающие заводы не в силах удовлетворить ее», — сказал экономист.

По его данным, на казахстанских НПЗ крайне низкий выход переработанного топлива — 600-700 кг. нефтепродуктов с каждой т. сырой нефти. Эксперт считает, что правительство «проспало» момент, когда необходимо было модернизировать действующие НПЗ и строить новые.

«Запасы ГСМ в стране, конечно, есть, но они недостаточны. К авг. от импортного бензина может зависеть уже половина нашего топливного рынка, а рост цен не остановится. Уже в середине июня литр бензина будет стоить 1 доллар», — прогнозирует эксперт.

С 17 мая Казахстан ввел таможенные пошлины на экспорт сырой нефти, вслед за этим резко возросли объемы экспорта нефтепродуктов, стал складываться их дефицит на внутреннем рынке, что, как следствие, привело к их удорожанию в республике. В этих условиях правительство и ввело временный запрет на экспорт нефтепродуктов.

По данным министерства энергетики и минеральных ресурсов Казахстана, опубликованным в газете, только в 2007г. республика импортировала 1,5 млн.т. ГСМ, в т.ч. почти 600 тыс.т. бензина марки АИ-93.

По последним данным комитета дорожной полиции республики, в Казахстане с населением бо-

лее 15,6 млн.чел. насчитывается более 3 млн. автомобилей. Interfax, 24.5.2008г.

— В Казахстане обнаружена компания, которая незаконно добывает нефть. Добыча нефти на месторождении Северная Трува доходит до 1000 т. в сутки, при этом иностранная компания имеет контракт только на разведку, на добычу разрешительных документов нет. Многочисленные нарушения обнаружили сотрудники территориального управления охраны окружающей среды во время проверки АО «СНПС — Актобемунайгаз». Программа утилизации попутного газа выполняется не в полном объеме. После запуска первой очереди третьего Жанажолского газоперерабатывающего завода экологи ожидали снижения объема выбросов на 20%. Однако по итогам I кв. этого не произошло. По мнению экологов, на существенные нарушения законодательства нефтяная компания пошла, воспользовавшись моментом реорганизации в госорганах. RosInvest.Com, 23.5.2008г.

— Казахстан ужесточает таможенный контроль за экспортом сырой нефти, говорится в постановлении правительства, опубликованном в пятницу в официальных СМИ республики.

«Министерству энергетики и минеральных ресурсов Казахстана (поручается) ежемесячно информировать комитет таможенного контроля министерства финансов об участниках внешнеэкономической деятельности, планирующих вывоз с таможенной территории Казахстана сырой нефти, добытой по контрактам на недропользование, с указанием реквизитов контрактов и объемов вывозимого сырья», — говорится в документе.

Казахстан уже объявил о введении с 17 мая таможенной пошлины на экспорт нефти в 109,9 долл. за 1 т. при мировой цене на нефть 714 долл. за 1 т. При этом таможенной пошлиной не будет облагаться нефть, вывозимая недропользователями, контракты которых предусматривают стабильность налогового режима. Предусматривается также снижение ставки пошлины на сырую нефть для экспортеров, поставляющих нефть по схеме рентного налога — для них таможенная пошлина устанавливается в 27,4 долл. за 1 т.

Введение таможенной пошлины, по оценке правительства, позволит обеспечить стабильную загрузку казахстанских НПЗ и увеличить поступления в республиканский бюджет до конца года на сумму 1 млрд.долл.

Министерство финансов республики уже огласило список экспортеров, которые попадают под введение экспортной таможенной пошлины. В списке — 38 предприятий-экспортеров, в т.ч. и национальная компания «КазМунайГаз» («Нефть и Газ Казахстана»).

МИД Казахстана поручено в двухнедельный срок уведомить секретариат Интеграционного комитета ЕврАзЭС о принимаемых правительством Казахстана мерах по регулированию внешнеторговой деятельности. Постановление об усилении таможенного контроля экспорта нефти вступает в действие со дня первого официального опубликования. РИА «Новости», 23.5.2008г.

— Запрет на вывоз нефтепродуктов из Казахстана начнет действовать с 1 июня 2008г. В официальных СМИ Казахстана в четверг опубликовано постановление правительства республики о введении временного запрета на вывоз за пределы страны бензина и дизельного топлива. «Постановле-



ние вступает в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования», — говорится в тексте документа.

В соответствии с постановлением, в целях стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов до 1 сент. 2008г. запрещен вывоз за пределы страны бензина и дизельного топлива, кроме топлива печного бытового. Комитету таможенного контроля минфина поручено принять необходимые меры по выполнению постановления.

Министерству иностранных дел республики поручено уведомить Интеграционный комитет ЕврАзЭС о введении запрета на вывоз с территории Казахстана нефтепродуктов. Стоимость дизельного топлива в Казахстане в апр. текущего года выросла на 6,5%, бензина — на 3%. Рост цен на продукты нефтепереработки в разы опередил темпы инфляции, составившей за месяц 0,9%. Об этом сообщает Газета.ru. www.oilcapital.ru, 22.5.2008г.

— Казахстан снизил прогнозный объем добычи нефти в 2008г. до 67,6 млн.т. Как сообщили местные СМИ, в этом году с учетом проведения плановых ремонтных работ, с учетом того, какие объемы добыли за 4 месяца, министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана уточнило прогноз до 67,6 млн.т.

В прошлом году министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана ставило прогноз добычи нефти на 2008г. в 70 млн.т. Синьхуа, 22.5.2008г.

— В казахстанской официальной печати опубликовано постановление правительства Республики Казахстан (РК) о введении временного запрета на вывоз за пределы республики бензина и дизельного топлива. В соответствии с постановлением, в целях стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов с 1 июня до 1 сент. 2008г. будет запрещен экспорт бензина и дизельного топлива, кроме топлива печного бытового.

Комитету таможенного контроля минфина РК поручено принять необходимые меры по выполнению постановления. Министерству иностранных дел РК поручено уведомить Интеграционный комитет ЕврАзЭС о введении запрета на вывоз нефтепродуктов с территории Казахстана.

Со следующего года правительство планирует изменить порядок взимания экспортной пошлины на нефть. «В нашей стране сейчас пошлина введена с ограничениями. Значит, эта пошлина не распространяется на тех, у кого в контрактах установлена стабильность. Со следующего года в соответствии с новым Налоговым кодексом предполагается, что это исключение будет изъято», — заявил министр финансов Болат Жамишев.

Размер пошлины составит 109,91 долл. за 1 т. при мировой цене 714 долл. за 1 т., которая сложилась по итогам I кв. 2008г. По словам министра индустрии и торговли Владимира Школьника, «это позволит увеличить поступление в бюджет до конца года на 1 млрд. долл.». «Постановлением предусматривается снижение ставки экспортной таможенной пошлины на сырую нефть на размер рентного налога. В отношении сырой нефти, экспортируемой по сумме рентного налога, устанавливается экспортная таможенная пошлина в 27,4 долл. за 1 т.», — пояснил Школьник.

Он также отметил, что «таможенной пошлиной не будет облагаться нефть, вывозимая недропользователями, контракты которых предусматривают

стабильность налогового режима». Перечень таких контрактов сейчас определяется. Росбалт, 22.5.2008г.

— Правительство Казахстана сократило планируемый объем добычи нефти и газового конденсата на 2008г. с 70 млн.т. до 67,6 млн.т. Об этом сегодня сообщил министр экономики и бюджетного планирования РК Бахыт Султанов. «Мы в прошлом году ставили круглую цифру — 70 млн.т. В этом году с учетом проведения плановых ремонтных работ, с учетом того, какие объемы добычи за 4 месяца, они уточнили до 67,6 млн. тонн», — добавил министр. Он отметил, что «у нефтедобытчиков будет большое желание с учетом того, что происходит рост цен на нефть, добыть быстрее и больше отправить на экспорт». «Но даже с учетом введения экспортной таможенной пошлины на международных рынках это будет достаточно выгодная операция», — сказал Бахыт Султанов. Кроме того, отметил министр, среднегодовая мировая цена на нефть в уточненных макроэкономических показателях на 2008г. увеличена с 60 до 95 долл. за барр. RosInvest.Com, 22.5.2008г.

— Казахстан предлагает СНГ 2009г. посвятить вопросам взаимодействия в энергетической сфере, заявил президент Казахстана Нурсултан Назарбаев.

«Как известно, в СНГ мы договорились работать по формуле «один год — одна тема». И мы предлагаем, чтобы в 2009г. это были вопросы взаимодействия в энергетике», — сказал Назарбаев в четверг на пресс-конференции в Астане по итогам первого визита президента РФ Дмитрия Медведева в Казахстан.

Назарбаев сообщил, что во время переговоров с Медведевым обсудил «ситуацию в СНГ и других многосторонних структурах, где присутствуют Казахстан и Россия», и констатировал общность взглядов на имеющиеся проблемы. РИА «Новости», 22.5.2008г.

— Украина предложила Казахстану принять участие в строительстве новой парогазовой электростанции (ПГЭС) на западе страны, сообщил замминистра энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Ляззат Киинов на Международном энергетическом форуме в Киеве в четверг. «Этот проект нами приветствуется. Мы готовы его изучить, если получим более детальные документы», — сказал он.

Л.Киинов уточнил, что украинская сторона предложила Казахстану поставлять на эту электростанцию природный газ и совместно экспортировать производимую электроэнергию. Он не уточнил конкретных параметров проекта.

Кроме того, он отметил, что Казахстан планирует к 2010г. достигнуть объема экспорта природного газа на уровне 12 млрд.куб.м. «Основной задачей, стоящей перед газовым сектором республики, является достижение объема экспорта газа на уровне 12 млрд.куб.м. в 2010г. Также мы сейчас большое внимание уделяем производству сжиженного газа. Думаю, что объем сжиженного газа, который будет поставляться на экспорт, к 2015г. достигнет 2 млн. тонн», — сказал он.

Чиновник уточнил, что добыча природного газа в Казахстане в 2007г. составила 30 млрд.куб.м., что почти на 10% больше, чем в 2006г. Такими же темпами объемы добычи газа будут увеличиваться в ближайшие годы, отметил он.

Л.Киинов добавил, что разведанные запасы газа в Казахстане составляют 3,3 трлн. куб.м., а потенциальные — 6-8 трлн. куб.м. Interfax, 22.5.2008г.

— Действие таможенной пошлины на экспорт нефти в Казахстане не будет распространяться на «Тенгизшевройл» (ТШО, разрабатывает месторождения Тенгиз и Королевское) и недропользователей, работающих в рамках соглашений о разделе продукции (СРП), сообщил министр финансов республики Болат Жамишев.

«Стабильность налогового режима сохранится только в тех действующих контрактах, которые заключены в рамках СРП. Сюда можно добавить также и ТШО — это отдельный контракт, который не относится к СРП. Соответствующую норму предполагается включить в новый Налоговый кодекс. Остальные контракты будут пересмотрены. В целом стабильность сохраняется только по самым крупным месторождениям», — сказал он.

Между тем в четверг глава минфина сообщил в парламенте о том, что в Казахстане с 2009г. в связи с действием нового Налогового кодекса предполагается введение экспортной таможенной пошлины для всех недропользователей.

«Проект Налогового кодекса предполагает отказ от стабильности в контрактах по налогам и другим обязательным платежам в бюджет. Отказ обусловлен тем, что в договорах, регулируемых гражданским законодательством, содержатся нормы императивного, т.е. обязательного права. Налоговые платежи обязательны для всех хозяйствующих субъектов и не могут регулироваться отдельными соглашениями», — уточнил министр «Интерфаксу».

Б.Жамишев подчеркнул, что такой подход соответствуют модели континентального права. «Если в первые годы независимости важно было обеспечить привлечение инвесторов, то сейчас происходит упорядочение законодательства в целом и отказ от предоставления налоговых льгот в контрактах», — отметил он.

Между тем министр не исключил возможности применения индивидуальных налоговых льгот. «В новом Налоговом кодексе будет предусмотрена такая возможность. Но освобождение от налогов возможно только по тем соглашениям, которые будут ратифицированы парламентом, т.е. приобретать силу законодательного акта», — уточнил Б.Жамишев.

Вместе с тем он напомнил, что введение таможенной пошлины на экспорт нефти для всех недропользователей предусмотрено концепцией нового Налогового кодекса. «Понятно, что все предложения предстоит еще обсудить», — сказал Б.Жамишев.

В Казахстане 17 мая введена в действие таможенная пошлина на экспорт нефти. Ставка таможенной пошлины на экспорт сырой нефти определена 109,91 долл. за 1 т., и 27,43 долл. за 1 т. для плательщиков рентного налога на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат. Ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и нефтяного битума установлена 82,2 долл. за 1 т.

Ранее в постановлении правительства отмечалось, что ставки таможенных пошлин на вывозимую с таможенной территории Казахстана нефть, установленные этим постановлением, не применяются при экспорте недропользователями неф-

ти, добытой ими по контрактам на недропользование, в которых предусмотрено освобождение от уплаты указанных пошлин.

Таможенной пошлиной на экспорт нефти облагаются 38 недропользователей. Interfax, 22.5.2008г.

— Правительство Казахстана сократило планируемый объем добычи нефти на 2008г. с 70 млн.т. до 67,6 млн.т. Об этом сообщил министр экономики и бюджетного планирования республики Бахыт Султанов. «Министерство энергетики и минеральных ресурсов уточнило прогнозы, которые давало в прошлом году. Мы ставили круглую цифру — 70 млн.т. В этом году с учетом проведения плановых ремонтных работ, с учетом того, какие объемы добычи за 4 месяца, они (минэнерго) уточнили до 67,6 млн. тонн», — сказал Султанов. Об этом пишет Газета.ru. www.oilcapital.ru, 21.5.2008г.

— В Казахстане запрет на экспорт нефтепродуктов введен до 1 сент. текущего года, сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев.

Он отметил, что данный запрет вводится для урегулирования цен на дизтопливо и бензин. «Идет формальный и неформальный достаточно большой объем экспорта, и не реагировать на это мы не можем, поскольку на внутреннем рынке цена растет», — сказал С.Мынбаев. Между тем он затруднился назвать точную дату начала действия постановления.

Источник в правительстве Казахстана сообщил, что постановление выступит в силу через 10 дней после его опубликования в официальных СМИ республики.

В минувший понедельник премьер-министр республики Карим Масимов на совещании в правительстве сообщил, что подписал постановление о запрете экспорта нефтепродуктов. «Я подписал сегодня постановление о запрете экспорта нефтепродуктов», — сказал К.Масимов на совещании в правительстве 19 мая. Казахстанские власти неоднократно прибегали к введению такого запрета с целью стабилизации цен на рынке и устранения дефицита на ГСМ.

Так, с 1 июля 2005г. уже вводился запрет на экспорт из Казахстана дизельного топлива и первоначально должен был истечь 15 окт., однако затем он был продлен до конца года и был введен запрет на вывоз автомобильного бензина до этой же даты.

Затем правительство своим постановлением от 31 дек. 2005г. продлило до конца фев. 2006г. действовавший запрет на экспорт ГСМ.

В Казахстане с населением более 15,6 млн.чел. три НПЗ — Атырауский (владелец «КазМунайГаз»), Шымкентский (китайско-казахстанская PetroKazakhstan) и Павлодарский (основной владелец — частная нефтяная «Мангистаумунайгаз», которую намерен приобрести «КазМунайГаз»). Interfax, 20.5.2008г.

— Казахстан после введения правительством пошлины на экспорт сырой нефти столкнулся с катастрофическим дефицитом и резким подорожанием топлива. Сегодня обеспеченность ГСМ сельхозпроизводителей на севере Казахстана в период посевной — всего 70% от потребности. А во многих городах, в т.ч. и в Алматы, бензин отпускают почти исключительно по талонам. Данное утверждение можно аргументировать конкретными показателями. По данным Агентства по статисти-

ке, в Казахстане в янв.-апр. 2008г. произведено 908,3 тыс.т. ГСМ — на 2,3% меньше, чем за аналогичный период 2007г. Зато экспорт топлива вырос за это же время почти в два раза. RosInvest.Com, 19.5.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» передала корейскому консорциуму 27% доли в контракте на разведку нефтеучастка Жамбыл, расположенного в северной части казахстанского сектора Каспийского моря. Соответствующий договор об уступке доли был подписан в минувшую среду в Астане в ходе встречи премьер-министра Республики Корея Хан Сын Су с президентом «КазМунайГаза» Узакбаем Карабалиным, указывается в сообщении нацкомпании. Кроме того, было подписано соглашение о совместной деятельности, соглашение о финансировании между «КазМунайГазом» и корейским консорциумом. АО «Национальная компания «КазМунайГаз» — оператор Казахстана по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли страны. 100% акций компании принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». RosInvest.Com, 19.5.2008г.

— Правозащитники просят Европейский банк реконструкции и развития и других грантодателей прекратить предоставление льготных займов крупнейшему сталелитейщику мира компании ArcelorMittal.

В последние годы работа Arcelor Mittal в СНГ, где она владеет преимущественно угольными активами, была омрачена несколькими взрывами на шахтах. Последний из них, на шахте Абайская в Центральном Казахстане, унес жизни 30 чел. Два года назад в результате взрыва на другой казахстанской шахте компании погибло 43 горняка.

Между тем, займы, которые структуры ЕБРР выделяли Arcelor Mittal, направлены на модернизацию предприятий — улучшение энергоэффективности, сокращение вредных выбросов и улучшение условий труда.

«Стоит ли выделять публичную финансовую поддержку компании, которую контролирует четвертый богатейший человек мира, остается серьезным вопросом. Тот факт, что на заводах компании, в судьбе которых последние десять лет участвовали ЕБРР и (его дочерняя структура) IFC, продолжают тревожные проблемы, показывает, что влияние этих организаций на компанию минимально», — говорится в заявлении правозащитников, распространенном в рамках ежегодного форума ЕБРР.

Заявление подписали правозащитные и экологические организации, а также представители профсоюзов рабочих из Казахстана, Грузии, Чехии, Южной Африки и США.

«Для тех, кто живет рядом со сталелитейными предприятиями компании или работает на ее шахтах, непонятно, почему такая процветающая, но при этом продолжающая загрязнять окружающую среду компания должна получать дешевые займы и политическое одобрение», — сказано в заявлении.

В заявлении не приводится общий размер займов ЕБРР, которые получила компания. На развитие шахт в Казахстане ArcelorMittal получила 100 млн.долл., на украинский Кривой Рог — 200

млн.долл. «Получили 100 млн.долл., но изменений не видно, — сказал журналистам бывший шахтер предприятия компании в Караганде Павел Шумкин. — Они применяют сдельно-премиальную систему оплаты труда, понуждающе людей рисковать жизнью ради заработка. Фактически рабский труд».

Власти Казахстана обвиняют ArcelorMittal в слишком медленной модернизации оборудования на шахтах, где, по данным прокуратуры, с 1996г. погибло 179 горняков. После получения претензий компания согласилась потратить 263 млн.долл. на замену оборудования.

ArcelorMittal Кривой Рог, по данным кривокожного отделения профсоюза металлургов Украины, не сокращает, а, напротив, увеличивает выбросы: в прошлом году их объем вырос до 59,06 кг. на 1 т. готовой продукции с 58,6 кг. в 2006г.

«Мы считаем, что банк должен более ответственно подходить к выбору клиентов», — сказала журналистам Дана Садыкова, представляющая экологическую организацию из Караганды.

Arcelor Mittal контролируется Лакшми Миталлом, ее чистая прибыль за прошлый год — 10,37 млрд.долл. Рейтер, 19.5.2008г.

— Казахстан принял решение запретить вывоз нефтепродуктов до 1 сент. 2008г., чтобы обуздать рост цен на горюче-смазочные материалы, сказал премьер-министр Карим Масимов на совещании в правительстве в понедельник. «Я подписал сегодня постановление о запрете экспорта нефтепродуктов, мы должны заморозить рост (цен на ГСМ)», — сказал он.

Как сообщили Рейтер в пресс-службе правительства, постановление вступит в силу через десять дней после его опубликования в официальных СМИ и будет действовать до 1 сент. 2008г.

В апр. инфляция в Казахстане в годовом выражении выросла до 19,1%, в среднегодовом составила 18,8%. Власти говорят, что намерены удерживать инфляцию в 2008г. в пределах 10%.

Казахстан уже запретил экспорт зерна, объясняя это необходимостью защиты внутреннего рынка и ввел таможенные пошлины на экспорт сырой нефти. Кроме того, ранее Казахстан ежегодно вводил временный запрет на экспорт дизтоплива.

В янв.-марте 2008г. экспорт нефтепродуктов, по данным статистики, составил 825.200 т., что на 0,3% больше аналогичного периода прошлого года.

Казахстан — крупнейший в Центральной Азии производитель углеводородов — в 2008г. планирует увеличить добычу нефти до 69-70 млн.т. с 67,5 млн.т. в 2007г.

В Казахстане работают три нефтеперерабатывающих завода. Ежегодно на Атырауском, Чимкентском и Павлодарском заводах перерабатывается 12 млн.т. нефти. В 2010г., когда объем добычи нефти, по прогнозам правительства, вырастет до 80 млн.т., на НПЗ предполагается перерабатывать 30 млн.т. углеводородов. Рейтер, 19.5.2008г.

— В Казахстане с 17 мая введена в действие таможенная пошлина на экспорт нефти в \$109,91 за 1 т. Соответствующее постановление правительства республики от 8 апр. 2008г. «О внесении дополнений и изменений в постановление правительства Республики Казахстан от 15 окт. 2005г. N1036» в субботу вступило в законную силу.

Согласно данному постановлению, ставка таможенной пошлины на экспорт сырой нефти определена в \$109,91 за 1 т., и \$27,43 за 1 т. для плательщиков рентного налога на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат. Между тем ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и битума нефтяного установлена в \$82,2 за 1 т.

Однако ставки таможенных пошлин на вывозимую с таможенной территории Казахстана сырую нефть, установленные данным постановлением, не применяются при экспорте недропользователями сырой нефти, добытой ими по контрактам на недропользование, в которых предусмотрено освобождение от уплаты указанных пошлин, отмечается в документе.

В приложении к указанному постановлению содержатся формулы расчета ставки таможенной пошлины на экспорт сырой нефти при ее средней рыночной цене, сложившейся за период мониторинга цен, свыше \$138,6 за 1 т.

Так, при средней рыночной цене от \$138,6 до \$438 (включительно) за 1 т. ставка таможенной пошлины составит 5% от разницы между мировой ценой и \$138,6. При средней рыночной цене от \$438 до \$547,5 (включительно) ставка составит \$14,97 плюс 22,83% от разницы между сложившейся мировой ценой и \$438; при цене от \$547,5 до \$657 (включительно) — \$39,97 плюс 38,21% от разницы между мировой ценой и \$547,5; при цене \$657 до \$766,5 (включительно) — \$81,81 плюс 48,48% от разницы между сложившейся мировой ценой и \$657; при цене от \$766,5 до \$876 (включительно) — \$134,9 плюс 55,82% от разницы между сложившейся мировой ценой и \$766,5; при цене свыше \$876 ставка составит \$196,03 плюс 61,34% от разницы между сложившейся мировой ценой и \$876.

Таможенной пошлиной на экспорт нефти будут облагаться 38 недропользователей: «Разведка Добыча «КазМунайГаз», «Казахтуркмунай», «Казахойл Актобе», «ПетроКазахстанКумколь Ресорсиз» (кроме контрактов N49 от 10 дек. 1996г., N214 от 24 авг. 1998г.), «Тургай Петролеум», «Нефтяная компания «КОР», «СНПС АйДан Мунай», «Саутс Ойл», «Жайкмунай», «Фиал», «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» (кроме контракта N169 от 28 янв. 1998г.), «Хазар Мунай», «КаракудукМунай», «ЖалгизтобеМунай», «Емир Ойл», «Фирма Физтех», Lancaster Petroleum, «Каспий Нефть ТМЕ», «Сагиз Петролеум Компани», «Арал Петролеум Инт. Б.В.», «Казнефтехим Копа», «Сазанкурак», «Алтиес Петролеум Инт. Б.В.» (кроме контракта N535 от 14 сент. 2000г.), «АтырауМунай», «Светланд Ойл», «Арнайол», «Гюрал», «Каспий Нефть», «Прикаспий Петролеум Компани», «Адай Петролеум Компани», «НБК», «Тобеарал-Ойл», «Матин», «Потенциал Ойл», «Экогеонефтегаз», «Эмбаведьойл», «Самек Интернешнл», «Кожан». Interfax, 17.5.2008г.

— «КазМунайГаз» и Корейский консорциум подписали соглашение по совместной реализации проекта «Жамбыл» в северной части Каспия, сообщает пресс-служба КМГ. Подписание состоялось во время встречи премьер-министра Республики Корея Хан Сын Су с президентом АО «Национальная компания «КазМунайГаз» Узакбаем Карабалиным.

«На встрече обсуждались вопросы развития сотрудничества между Корейским консорциумом и

Национальной компанией «КазМунайГаз» по реализации проекта «Жамбыл», расположенного в северной части казахстанского сектора Каспийского моря», — говорится в распространенном пресс-релизе компании.

Как сказано в сообщении, в ходе встречи стороны подписали договор об уступке в пользу Корейского консорциума 27-процентной доли в контракте на разведку по участку «Жамбыл», соглашение о совместной деятельности и соглашение о финансировании между АО «Национальная компания «КазМунайГаз»» и Корейским консорциумом.

«Президент НК «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин проинформировал премьер-министра Кореи Хан Сын Су о реализуемых проектах разведки и добычи и перспективах развития нефтегазовой отрасли в Казахстане», — сказано в пресс-релизе.

Корейская сторона выразила намерение развивать сотрудничество в реализации нефтегазовых проектов в Казахстане с учетом опыта корейских компаний. «Мы заинтересованы в дальнейшем укреплении сотрудничества между Казахстаном и Кореей в нефтегазовой отрасли и выражаем надежду на продолжение эффективной работы с Национальной компанией «КазМунайГаз»», — отметил Хан Сын Су.

В марте 2004г. «КазМунайГаз» и Корейский консорциум подписали Меморандум о взаимопонимании, согласно которому стороны провели совместную оценку Махамбетского поднятия (четыре участка — Махамбет, Сатпаев, Жамбыл, Жетысу), расположенного в северной части казахстанского сектора Каспийского моря.

По результатам работы в сент. 2004г. «КазМунайГаз» и Корейский консорциум подписали протокол, в котором определили участок «Жамбыл» в качестве перспективного для проведения дальнейших переговоров. В апр. 2005г. Национальная компания «КазМунайГаз» получила право недропользования на разведку углеводородного сырья на участке «Жамбыл» с последующим заключением контракта на разведку. В процессе подготовки проекта была проведена государственная экспертиза контракта на разведку, в т.ч. экологическая (фоновые исследования, предварительная оценка воздействия на окружающую среду (предОВОС), общественные слушания по предОВОС). 27 фев. 2008г. Министерство энергетики Республики Казахстан и АО НК «КазМунайГаз» подписали контракт на проведение разведки углеводородного сырья по участку «Жамбыл». Основными условиями контракта являются проведение сейсморазведочных работ 2D и бурение двух разведочных скважин на структурах «Жамбыл» и «Жетису». Контракт также предусматривает ежегодное финансирование обучения казахстанского персонала в 300 тыс.долл. и социальных проектов в республике в 300 тыс.долл.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз»» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющая интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций АО НК «КазМунайГаз» принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». www.oilcapital.ru, 16.5.2008г.

— Министерство финансов Казахстана опубликовало предварительный перечень недропользо-

вателей — экспортеров сырой нефти, подлежащих обложению вывозной таможенной пошлиной, передает «Росбалт» со ссылкой на пресс-службу минфина. В списке упоминаются 38 недропользователей-экспортеров, в т.ч. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», ТОО «Казхтуркмунай», ТОО «Казахойл Актобе», АО PetroKazakhstan Kumkol Resources, АО «Тургай Петролеум».

«Плательщиками вывозной таможенной пошлины на сырую нефть являются все недропользователи, экспортирующие сырую нефть, за исключением недропользователей, контракты на недропользование которых содержат прямые нормы об их освобождении от уплаты вывозных таможенных пошлин на сырую нефть», — говорится в документе. Решение правительства РК о введении в Казахстане пошлины на экспорт сырой нефти было принято 8 апр. этого года и вступило в силу спустя месяц. Размер пошлины составляет \$109,91 за 1 т. Росбалт, 16.5.2008г.

— «КазМунайГаз» и Корейский консорциум подписали соглашение по совместной реализации проекта «Жамбыл» в северной части Каспия, сообщает пресс-служба КМГ. Подписание состоялось во время встречи премьер-министра Республики Корея Хан Сын Су с президентом АО «Национальная компания «КазМунайГаз» Узакбаем Карабалиным.

«На встрече обсуждались вопросы развития сотрудничества между Корейским консорциумом и Национальной компанией «КазМунайГаз» по реализации проекта «Жамбыл», расположенного в северной части казахстанского сектора Каспийского моря», — говорится в пресс-релизе компании.

Как сказано в сообщении, в ходе встречи стороны подписали договор об уступке в пользу Корейского консорциума 27% доли в контракте на разведку по участку «Жамбыл», соглашение о совместной деятельности и соглашение о финансировании между АО «Национальная компания «КазМунайГаз»» и Корейским консорциумом.

«Президент НК «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин проинформировал премьер-министра Кореи Хан Сын Су о реализуемых проектах разведки и добычи и перспективах развития нефтегазовой отрасли в Казахстане», — сказано в пресс-релизе.

Корейская сторона выразила намерение развивать сотрудничество в реализации нефтегазовых проектов в Казахстане с учетом опыта корейских компаний. «Мы заинтересованы в дальнейшем укреплении сотрудничества между Казахстаном и Кореей в нефтегазовой отрасли и выражаем надежду на продолжение эффективной работы с Национальной компанией «КазМунайГаз»», — отметил Хан Сын Су.

В марте 2004г. «КазМунайГаз» и Корейский консорциум подписали меморандум о взаимопонимании, согласно которому стороны провели совместную оценку Махамбетского поднятия (четыре участка — Махамбет, Сатпаев, Жамбыл, Жетысу), расположенного в северной части казахстанского сектора Каспийского моря.

По результатам работы в сент. 2004г. «КазМунайГаз» и Корейский консорциум подписали протокол, в котором определили участок «Жамбыл» в качестве перспективного для проведения дальнейших переговоров. В апр. 2005г. Национальная компания «КазМунайГаз» получила право недропользования на разведку углеводородного сырья

на участке «Жамбыл» с последующим заключением контракта на разведку. В процессе подготовки проекта была проведена государственная экспертиза контракта на разведку, в т.ч. экологическая (фоновые исследования, предварительная оценка воздействия на окружающую среду (предОВОС), общественные слушания по предОВОС). 27 фев. 2008г. Министерство энергетики Республики Казахстан и АО НК «КазМунайГаз» подписали контракт на проведение разведки углеводородного сырья по участку «Жамбыл». Основными условиями контракта являются проведение сейсморазведочных работ 2D и бурение двух разведочных скважин на структурах «Жамбыл» и «Жетысу». Контракт также предусматривает ежегодное финансирование обучения казахстанского персонала в 300 тыс.долл. и социальных проектов в республике в 300 тыс.долл.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющая интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций АО НК «КазМунайГаз» принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». RosInvest.Com, 16.5.2008г.

— В Казахстане прошла презентация проекта магистрального газопровода «Казахстан — Китай». Его строительство начнется уже в июле этого года. Тем самым будет полностью решена проблема газоснабжения юга Казахстана.

Потребность юга страны в газе — 500 млн.куб.м. в год. Этот дефицит исчезнет с появлением нового газопровода. Он станет частью глобального энергетического транспортного проекта. Качать «голубое топливо» будут на западе республики и по основной «ветке» перегонять на юг. Здесь и произойдет стыковка с магистральным газопроводом «Казахстан-Китай».

Пропускная способность — 40 млрд.куб.м. в год. Общая стоимость проекта — 6,5 млрд.долл. Строительство рассчитано на 3,5г. Росбалт, 15.5.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» передала корейскому консорциуму 27% доли в контракте на разведку нефтеучастка Жамбыл, расположенного в северной части казахстанского сектора Каспийского моря, говорится в сообщении нацкомпании.

Соответствующий договор об уступке доли был подписан в минувшую среду в Астане в ходе встречи премьер-министра Республики Корея Хан Сын Су с президентом «КазМунайГаза» Узакбаем Карабалиным. Кроме того, были подписаны соглашения о совместной деятельности и финансировании между «КазМунайГазом» и корейским консорциумом.

«Президент национальной компании «КазМунайГаз» проинформировал премьер-министра Кореи о реализуемых проектах разведки и добычи и перспективах развития нефтегазовой отрасли в Казахстане. Корейская сторона выразила намерение развивать сотрудничество в реализации нефтегазовых проектов в Казахстане с учетом опыта корейских компаний», — отмечается в пресс-релизе.

В марте 2004г. «КазМунайГаз» и корейский консорциум подписали меморандум о взаимопонимании, согласно которому стороны провели

совместную оценку Махамбетского поднятия (четыре участка — Махамбет, Сатпаев, Жамбыл, Жетысу), расположенного в северной части казахстанского сектора Каспия. По результатам работы в сент. того же года

«КазМунайГаз» и корейский консорциум подписали протокол, в котором определили участок Жамбыл в качестве перспективного для проведения дальнейших переговоров. В апр. 2005г. «КазМунайГаз» получил право недропользования с последующим заключением контракта на разведку углеводородного сырья на участке Жамбыл.

Минэнерго Казахстана и «КазМунайГаз» 27 фев. подписали контракт на проведение разведки углеводородного сырья по участку Жамбыл. Основными условиями контракта являются проведение сейсморазведочных работ 2D и бурение двух разведочных скважин на структурах Жамбыл и Жетысу. Тогда глава минэнерго Сауат Мынбаев заявил, что, как предполагается, «КазМунайГаз» передаст право на разведку своей дочерней компании «КазМунайТениз», которая будет иметь в проекте 73%.

Как уточнял президент «КазМунайГаза» У.Карабалин, второй стороной в проекте выступит «корейский консорциум, в котором участвует Корейская национальная нефтяная корпорация (KNOC)». «В последующем (на период добычи нефти) это не будет СРП, это будет контракт по так называемой «первой модели» — без каких-то фиксированных условий по налогообложению, по таможенным обязательствам», — отмечал С.Мынбаев.

Прогнозные запасы участка составляют более 120 млн.т. Период разведки составит 6 лет, ожидаемая сумма инвестиций 41 млн.долл.

Участок Жамбыл включает 6 перспективных структур, в т.ч. базовые — Жамбыл и Жетысу. В структуру также входят Туйгын, Бибигуль, Элеонора, Гаухар. Участок расположен в северной части казахстанского сектора Каспийского моря, расстояние до берега 50 км, до порта Актау — 180 км.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли страны. 100% акций компании принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Interfax, 15.5.2008г.

— Южнокорейские компании проявляют интерес к участию в разработке казахстанских месторождений углеводородов. Об этом сегодня заявил премьер-министр Южной Кореи Хан Сын Су, выступая на казахстанско-корейском бизнес форуме в Астане.

Корея готова поделиться опытом разработки и использования новейших информационных и промышленных технологий. «Сегодня Корея импортирует 97% энергоресурсов. И мы просим правительство Казахстана содействовать созданию благоприятных условий для участия корейских компаний в разработке казахстанских месторождений», — сказал южнокорейский премьер.

Его казахстанский коллега Карим Масимов подчеркнул, что двум странам необходим новый импульс в развитии экономических отношений. «Сейчас идеальный период для вхождения бизнеса, компаний и банков из Южной Кореи на терри-

торию Казахстана и этот период нам нужно вместе с вами очень сильно использовать. Мы приветствуем, что банки из Южной Кореи сейчас приходят на казахстанский рынок», — резюмировал он.

В 2007 товарооборот между Казахстаном и Южной Кореей составил почти 850 млн.долл. Однако в ближайшие годы эта цифра может существенной возрасти, уверены стороны. По мнению Масимова, прежние сдерживающие факторы, как азиатский экономический кризис десятилетней давности, остались в прошлом и сегодня перед Астаной и Сеулом открываются новые возможности для расширения партнерства. Росбалт, 14.5.2008г.

— Сроки начала добычи нефти на пятом по величине в мире Кашаганском месторождении снова перенесены — с 2011 на 2012-2013г. «Мы достаточно жестко будем реагировать на последствия», — цитирует «Независимая газета» министра энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауата Мынбаева, пригрозившего операторам проекта «очень конкретными санкциями».

Казахстан вряд ли сможет увеличить свою долю как акционер проекта, однако может потребовать увеличения своей доли в прибыльной продукции с нынешних 10% до 40%, о чем власти страны заявляли ранее. Речь в очередной раз может пойти о материальной компенсации, размеры которой будут определены в ходе переговоров.

О том, что акционеры международного консорциума Agip КСО выступают за очередной, уже третий по счету перенос сроков ввода в строй «Кашагана», заявил сам Мынбаев. По его словам, Казахстан намерен придерживаться жесткой позиции по предъявлению штрафных санкций в связи с новой отсрочкой, передает NEWSru.

Первоначально месторождение «Кашаган», извлекаемые запасы нефти которого оцениваются в 7-9 млрд.бар., а общие геологические запасы нефтеносной структуры приближаются к 40 млрд.бар., планировалось сдать в эксплуатацию в 2005г.

Однако теперь сроки пересмотрены и речь идет о 2010-2011гг. и увеличении сметы проекта с 57 млрд.долл. до 136 млрд. Операционный контроль остается за иностранными акционерами, в состав которых помимо казахстанской госкомпании входят итальянская Eni, французская Total SA, американские Exxon Mobil Corp. и ConocoPhillips, британско-голландская Royal Dutch Shell PLC и японская Inpex Corp.

Астана заинтересована в участии иностранных инвесторов — Кашаганское месторождение очень непростое, а его запасы нефти относятся к разряду трудноизвлекаемых. Без западных партнеров и их опыта «КазМунайГазу» будет довольно трудно справиться с добычей. Поэтому за новую отсрочку казахские власти могут потребовать только компенсацию, но на разрыв соглашения не пойдут. www.oilcapital.ru, 13.5.2008г.

— В Казахстане рассматривают возможность реализации крупного промышленного проекта в области угольной промышленности. В его разработке намерены принять участие германские компании. Речь идет о внедрении инновационных технологий, которые позволят осуществлять газификацию угольных месторождений, получая синтетический газ. Проект крайне выгодный: цены на «твердое золото» не так уж высоки. Рыночная стоимость «голубого топлива» ежегодно увеличивается в среднем на 30-50%.

«Казахстан богат природными ресурсами такими, как уголь. И только, например, у «Самрук Энерго» есть 50% доля на угольном месторождении «Богатырь» — одном из крупнейших месторождений в мире. И пока это угольное месторождение используется только для того, чтобы сжигать этот уголь для производства электроэнергии», — отмечает председатель правления АО «Холдинг «Самрук» Канат Бозумбаев.

По его словам, внедрение нового производства положительно скажется на экономическом росте страны и развитии научно-производственного потенциала Казахстана.

Объему угольных месторождений Казахстан — в десятке стран-лидеров. Большая часть месторождений сосредоточена в Центральном регионе (Карагандинский и Экибастузский угольные бассейны, а также месторождение Шубарколь) и в Северном Казахстане, который представлен Тургайским месторождением. В среднем добыча угля в республике составляет 97 млн.т. в год. Согласно принятой Концепции развития угольной промышленности Казахстана, к 2020г. планируется увеличить этот показатель до 145,5 млн.т. в год. Росбалт, 13.5.2008г.

— Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев обсудил с премьер-министром Южной Кореи Хан Сын Су вопросы сотрудничества в нефтегазовом секторе, сообщил пресс-секретарь главы Казахстана Ерлан Байжанов. «Обсуждались вопросы сотрудничества в нефтегазовом секторе, и корейская сторона хотела бы расширить свое участие в нефтегазовом секторе Казахстана», — сказал он журналистам, комментируя итоги встречи Н.Назарбаева и премьера Южной Кореи во вторник в Астане.

Вместе с тем пресс-секретарь главы государства сообщил, что Казахстан приветствует участие южнокорейского бизнеса в нефтегазовых проектах на территории Казахстана. «Позиция Казахстана заключается в том, чтобы приветствовать участие корейского бизнеса (в нефтегазовом секторе республики — ИФ) на тех принципах, которые мы сейчас предлагаем», — сказал Е.Байжанов, подчеркнув, что «работа в нефтегазовом секторе должна сочетаться с созданием промышленных производств, желательно, с использованием современных технологий». Interfax, 13.5.2008г.

— АО «КазСтройСервис» в понедельник подписало контракт с ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод» на проектирование, поставку оборудования и строительство первой очереди нефтепровода Кенкияк-Кумколь в рамках второго этапа проекта строительства магистрального нефтепровода Казахстан-Китай. Как говорится в сообщении «КазСтройСервиса», протяженность нефтепровода составит 841,5 км, диаметр трубы — 813 мм. По оценке экспертов, отмечается в сообщении, участок Кенкияк-Кумколь за период с 2010 до 2020г. принесет Казахстану налоги на сумму 60 млрд. тенге.

Нефтепровод Кенкияк-Кумколь соединит головную нефтеперекачивающую станцию Кенкияк в Актюбинской области и нефтяное месторождение Кумколь в Кызылординской области Казахстана. Его пропускная способность на начальном этапе — 10 млн.т. нефти в год с последующим расширением до 20 млн.т. нефти в год. Строительство предполагается завершить в конце 2009г.

Кенкияк-Кумколь соединит построенные ранее нефтепроводы Атырау-Кенкияк и Атасу-Алашанькоу, что позволит объединить магистральные нефтепроводы Казахстана в единую систему и интегрировать ее с нефтепроводными системами России и Китая.

Официальный курс на 12 мая — 120,56 тенге / \$1. Interfax, 12.5.2008г.

— Иностранцы участники консорциума Agip КСО предлагают перенести начало промышленной добычи на месторождении Кашаган на 2012-13гг., сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев. «По срокам (начала добычи на Кашагане — ИФ-К) у нас есть вопросы и мы их выдвигаем. Они (иностранцы участники консорциума — ИФ-К) хотят перенести. У них разные сценарии — на 2012 или 2013г.», — сказал С.Мынбаев журналистам в понедельник в Астане после завершения селекторного совещания в правительстве.

«Мы достаточно жестко будем реагировать на последствия. Если будет некоторый перенос сроков, то уже на этом этапе должны быть оговорены конкретные санкции. Поэтому мы, одним словом, пытаемся в очередной раз договориться», — добавил министр.

Отвечая на вопрос о формировании бюджета освоения Кашагана, С.Мынбаев сообщил, что для независимой оценки наняты технические консультанты. «У нас появились вопросы о том, что делается на экспериментальной стадии. Цены растут на затратную часть бюджета, но при этом не стоит забывать, что выросли цены и на нефть. В этом смысле мы должны быть объективными», — сказал он.

Кашаганское месторождение является пятым крупнейшим нефтяным месторождением в мире, запасы которого составляют 7-9 млрд. бар. нефтяного эквивалента. Проектом управляет консорциум Agip КСО в составе Eni Spa, ExxonMobil Corp., Royal Dutch Shell plc, Total SA, ConocoPhillips, Inpex и «КазМунайГаз».

Минувшим летом казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта «Кашаган», в частности, в связи с отсрочкой начала промышленной добычи на месторождении Кашаган с 2008г. на II пол. 2010г. и существенным увеличением затрат по проекту — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. При этом казахстанская сторона потребовала для своей национальной компании «КазМунайГаз» статуса крупного участника проекта. В начале янв. 2008г. участники проекта подписали меморандум, который предусматривает увеличение доли «КазМунайГаза» в консорциуме до 16,6% с 8,33%. Interfax, 12.5.2008г.

— Акционеры консорциума Agip КСО по разработке месторождения Кашаган хотят перенести сроки начала промышленной добычи нефти на месторождении до 2012-13г. с ранее предполагаемого 2011г., правительство готовит «санкции», сказал министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев журналистам в понедельник.

«Они (акционеры консорциума) говорят, нам нужно сдвинуть сроки начала добычи, — сказал Мынбаев. — Да, они хотят перенести. У них есть разные сценарии — 12-13г. — но мы достаточно жестко будем реагировать на последствия», — добавил он.

На прошлой неделе представители западных нефтяных компаний, осваивающих гигантское месторождение Кашаган обсудили с представителями министерства новый план развития проекта, сказал источник Рейтер.

Консорциум, в который входят Eni, Exxon Mobil, Royal Dutch Shell, госкомпания Казмунайгаз и другие крупные компании, должен представить правительству Казахстана свои окончательные предложения в отношении развития проекта к концу мая этого года.

Говоря об итогах переговоров Мынбаев отметил, что в плане развития проекта обе стороны должны быть объективны. «Цена растёт и на затратную часть, но цена на нефть тоже растёт. В этом смысле мы должны быть объективными», — сказал он.

Первоначально старт промышленной добычи нефти на месторождении был запланирован на 2005г. В прошлом году акционеры предварительно договорились начать добычу в конце 2011г. «По срокам у нас есть вопросы, и мы их выдвинули. Взять и просто так сдать этот вопрос не намерены в очередной раз», — сказал Мынбаев журналистам.

«Даже если будет некоторое перенесение сроков, уже на этом этапе должны быть обговорены очень конкретные санкции. Пытаемся в очередной раз договорить эти вопросы», — добавил он.

По словам министра, правительство будет стараться завершить переговоры до конца мая, однако, если потребуется они могут быть продлены еще.

«Вопрос не так стоит, лишь бы до 31 мая чего-то подписать. Вопрос в том, чтобы подписать пусть не 31 то, что устроит их, но прежде всего нас», — сказал Мынбаев.

Согласно январьскому соглашению, достигнутому между акционерами, Казмунайгаз удвоит свою долю в Кашагане, а лидер проекта, итальянская Eni, разделит функции оператора с другими иностранными участниками освоения месторождения. Рейтер, 12.5.2008г.

— И.о. Министра промышленности и энергетики РФ Виктор Христенко и министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев сформировали единую позицию по вопросу расширения пропускной способности нефтепроводной системы Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), говорится в сообщении российского ведомства.

Расширение КТК должно состояться в два этапа в период до 2012г. В результате пропускная способность трубопровода будет увеличена с 32 до 67 млн.т. нефти. В рамках расширения КТК предполагается, что дополнительно 17 млн.т. казахстанской нефти будут ориентированы на трубопровод Бургас-Александрополис.

В ходе встречи стороны также договорились о разработке совместного баланса топливно-энергетических ресурсов России и Казахстана на период до 2020г. Уже в мае состоятся экспертные консультации по данному вопросу. На основе этого баланса будут выработаны совместные подходы к использованию и развитию системы маршрутов транспортировки энергоресурсов.

Также были обсуждены перспективные инвестиционные проекты в области добычи и переработки нефти, в т.ч., реализуемые совместно на территории третьих стран. Было отмечено, что

большой потенциал для обеих стран представляет азиатско-тихоокеанское направление поставок.

В ходе встречи также рассматривалась возможность транспортировки казахстанской нефти в балтийском направлении. Достигнутые договоренности были доложены премьер-министру Казахстана Кариму Масимову.

Встреча прошла в рамках визита В.Христенко в Казахстан 6-7 мая.

Как ранее сообщил Агентству нефтяной информации (АНИ) источник в российской делегации, «Россия и Казахстан выработали согласованную позицию по меморандуму о расширении КТК». По его словам, стороны определили основные принципы расширения пропускной способности системы. Между тем собеседник АНИ не уточнил, на каких условиях стороны одобрили расширение и какие прежде спорные вопросы удалось урегулировать. В то же время источник в Казахстане, знакомый с ходом переговоров, уверяет, что «к окончательному решению стороны не пришли».

КТК владеет нефтепроводом Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км, который соединяет месторождения запада Казахстана с российским побережьем Черного моря. В 2007г. объем прокачки по КТК составил 32,6 млн.т. Проектом предполагается увеличение мощности до 67 млн.т.

Российская сторона неоднократно выражала озабоченность экономической неэффективностью проекта и увязывала увеличение мощности нефтепровода с оздоровлением экономики КТК, в частности, за счет повышения тарифа на прокачку нефти и снижения долговой нагрузки. В сент. прошлого года акционеры КТК одобрили повышение тарифа на прокачку по системе до \$38 за 1 т. и снижение кредитных ставок с 12,66% до 6%. Тогда же было решено, что подписание документа о расширении мощности трубопровода состоится до конца 2008г.

ТЭО расширения пропускной способности нефтепровода до 67 млн.т. нефти в год действует до сент. 2008г. В дальнейшем согласование нового ТЭО может потребовать до двух лет. Прошедший в середине апр. совет директоров КТК одобрил частичную актуализацию ТЭО расширения КТК,

Доли участия правительств-основателей КТК распределяются следующим образом: Россия — 24% (в апр. 2007г. этот пакет был передан в управление «Транснефти»), Казахстан — 19%, Оман — 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума у Chevron Caspian Pipeline Consortium Company — 15%, Lukarco B.V. — 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited — 7,5%, Mobil Caspian Pipeline Company — 7,5%, Agip International (N.A.) N.V. — 2%, BG Overseas Holding Limited — 2%, Kazakhstan Pipeline Ventures LLC — 1,75% и Oryx Caspian Pipeline LLC — 1,75%.

В начале фев. Минпромэнерго заявляло, что готово рассмотреть возможность транзита казахской нефти по территории РФ через Балтийскую трубопроводную систему. Interfax, 7.5.2008г.

— Казахстан намерен ввести комплекс мер по регулированию экспорта нефтепродуктов, сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Сауат Мынбаев. По мнению чиновника, имеются «попытки реэкспорта нефтепродуктов». В I кв. из Казахстана было экспортировано 42 тыс.т. дизель-



ного топлива и бензина, что в полтора раза превышает аналогичный период прошлого года.

«Всего бензина и дизтоплива в I кв. 2008г. было экспортировано 42 тыс.т., в т.ч. в СНГ — 36 тыс.т., из них в Киргизию — 24 тыс.т., очевидно, есть элементы реэкспорта», — пояснил Сауат Мынбаев. Министр озвучил показатели, по которым в янв.-апр. добыча нефти и газового конденсата в Казахстане составила 23,5 млн.т., что на 6,3% превысило показатель аналогичного периода годом ранее.

Ранее Казахстан объявил о введении с 17 мая таможенной пошлины на экспорт нефти в 109,9 долл. за 1 т. при мировой цене на нефть 714 долл. за 1 т. Это, по оценке правительства, позволит обеспечить стабильную загрузку казахстанских НПЗ и увеличит поступления в республиканский бюджет до конца года на 1 млрд.долл.

Предусматривается снижение ставки пошлины на сырую нефть для экспортеров, поставляющих нефть по схеме рентного налога — для них таможенная пошлина устанавливается в 27,4 долл. за 1 т. Кроме того, таможенной пошлиной не будет облагаться нефть, вывозимая недропользователями, контракты которых предусматривают стабильность налогового режима. Перечень таких контрактов сейчас определяется. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 6.5.2008г.

— В Таразе состоялась презентация проекта магистрального газопровода Казахстан-Китай. «Предлагаемый проект может действительно стать прорывом в развитии экономики области. При огромных запасах природного газа в Казахстане юг страны является крупнейшим его импортером: большая часть потребляемого голубого топлива поставляется из Узбекистана. Разработка Амангельдинского месторождения позволила смягчить эту ситуацию, но не разрешила ее полностью», — сказал аким Жамбылской области Борибай Жексембин.

Магистральный газопровод запланирован для транспортировки газа с месторождений Туркменистана до границы Китая, а также для обеспечения собственным газом южных районов РК.

В южных районах Казахстана — дефицит газа из-за ограничений подачи узбекского газа и технического состояния действующего трубопровода «БГР — ТБА». Новый проект будет реализован в рамках программы развития газовой отрасли Республики Казахстан до 2010г. Газопровод Казахстан — Китай протяженностью в несколько тысяч километров пройдет по территории шести областей страны: Мангыстауской, Актюбинской, Кызылординской, Южно-Казахстанской, Жамбылской и Алматинской. В Жамбылской области газопровод пройдет по землям Шуского, Меркенского, Рыскуловского, Байзакского, Жамбылского, Жуалынского и Кордайского районов. Таким образом, казахстанский газ смогут получать ЮКО, Жамбылская и Алматинская области. По новому газопроводу будет транспортироваться 40 млрд.куб.м. в год, 30 из которых предназначены Китаю, а 10 — южным регионам Казахстана.

Строительство будет идти поэтапно, пропускная способность газопровода будет увеличиваться постепенно: сначала будут построены две «нитки» газопровода диаметром 1067 мм — от границы Узбекистана до Шымкента и далее в сторону Алматы — Хоргоса протяженностью 1 300 км. Газопровод должен быть пущен в эксплуатацию в 2010г. Также будут построены 5 компрессорных станций.

Трасса газопровода проложена с учетом рельефа местности, она огибает участки, где находятся исторические памятники. Владельцем земель, где будет проходить трубопровод, власти пообещали выплатить компенсацию. Проект разрабатывает ТОО «Азиатский газопровод», созданное совместно АО «КазТрансГаз» и «Trans Asia Gas Pipeline».

Ожидается, что подача газа по Южно-Казахстанской области увеличится в 2,5 раза, по Жамбылской области — в 3 раза, по Алматинской области и г.Алматы — в 4 раза. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 5.5.2008г.

— Казахстан разработает комплекс мер по регулированию экспорта нефтепродуктов. Данный вопрос был рассмотрен сегодня на селекторном совещании в правительстве страны. Премьер-министр Карим Масимов поручил в течение недели предоставить ему проект, как будет реализована эта программа.

«Тенденция нехорошая от того, что мировые цены на нефть растут, населению не объяснишь. Нам надо эту тенденцию переломить», — заявил глава правительства и продолжил: «Ясно, что будут значительные попытки реэкспорта нефтепродуктов».

По данным министерства энергетики и минеральных ресурсов Казахстана, в I кв. 2008г. экспорт дизтоплива из страны составил 279 тыс.т. Это в 1,5 раза больше, чем за аналогичный период прошлого года. Бензина также было вывезено в 1,5 раза больше. Всего за первый квартал экспортировано 42 тыс.т. бензина, в т.ч. в страны СНГ — 36 тыс.т., из них в Киргизию — 24 тыс.т. Росбалт, 5.5.2008г.

— Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана предлагает принять комплекс мер по регулированию экспорта нефтепродуктов, сообщил глава ведомства Сауат Мынбаев на селекторном совещании в правительстве в понедельник в Астане. «С точки зрения контроля баланса поставок на экспорт, здесь дайте некоторое время на некоторый анализ, буквально 3-4 дня, и, наверное, надо будет выходить на комплекс мер по регулированию поставок экспорта нефтепродуктов, особенно, в свете вступления в силу экспортных пошлин на сырую нефть», — сказал он. «Ясно, что будут значительные попытки реэкспорта уже нефтепродуктов», — отметил С.Мынбаев.

Премьер-министр республики Карим Масимов поручил в недельный срок рассмотреть этот вопрос. «Тенденция нехорошая. Мировая цена (на нефтепродукты — ИФ) растет, а населению этого не объяснишь. Думаю, игроки работают на повышение, надо эту тенденцию переломить», — добавил глава правительства.

По данным С.Мынбаева, уже в I кв. 2008г. экспорт бензина и дизельного топлива из Казахстана увеличился в 1,5 раза к соответствующему периоду прошлого года. «Мы посмотрели по странам, куда идет этот экспорт бензина. Оказалось, что за янв.-март 2008г. общий экспорт бензина составил 42 тыс.т., в т.ч. в страны СНГ — 36 тыс.т., в т.ч. в Киргизию — 24 тыс. тонн», — сообщил он.

«Здесь очевидно есть элементы реэкспорта, и в части предпринимаемых мер надо будет учесть этот аспект», — отметил глава минэнерго.

С.Мынбаев также отметил, что объем переработки нефти в республике на трех имеющихся НПЗ в янв.-апр. вырос на 5,4% по сравнению с по-

казателем аналогичного периода 2007г. и составил 4,31 млн.т., добыча нефти и конденсата увеличилась на 6,3% — до 23,568 млн.т.

Согласно постановлению правительства республики от 8 апр. 2008г. «О внесении дополнений и изменений в постановление правительства Республики Казахстан от 15 окт. 2005г. N1036» в Казахстане таможенная пошлина на экспорт нефти будет введена с 17 мая.

Ставка таможенной пошлины на экспорт нефти определена в \$109,91 за 1 т., для плательщиков рентного налога на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат — \$27,43 за 1 т. Ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и битума нефтяного установлена в \$82,2 за 1 т.

Однако ставки таможенных пошлин на вывозимую с таможенной территории Казахстана нефть, установленные этим постановлением, не применяются при экспорте недропользователями нефти, добытой ими по контрактам на недропользование, в которых предусмотрено освобождение от уплаты указанных пошлин. Interfax, 5.5.2008г.

— Правительство Казахстана, пытающееся сбить темпы инфляции, в течение недели намерено подготовить меры по госрегулированию экспорта нефтепродуктов, сообщили чиновники в понедельник. Инфляция в Казахстане в апр. 2008г. составила 0,9% по сравнению с 0,6% в марте. В годовом выражении она выросла до 19,1%, в средне-годовом составила 18,8%.

«Надо будет выходить на комплексные меры по регулированию поставок экспорта нефтепродуктов», — сказал министр энергетики Сауат Мынбаев на совещании в правительстве, не сообщив подробностей.

Казахстан введет в середине мая экспортные таможенные пошлины на сырую нефть 109,91 долл. за 1 т., однако, по словам Мынбаева, правительство уже сейчас опасается значительного роста реэкспорта нефтепродуктов через соседние страны, в частности, Киргизию.

«Тенденции (роста цен) нехорошие. Населению не объяснить, что это от того, что мировые цены растут», — сказал премьер Карим Масимов на этом же совещании. «Даю неделю, чтобы утрясти комплекс вопросов по нефтепродуктам», — добавил Масимов, не дав других деталей.

Казахстан вводит сезонные ограничения на экспорт одного из видов нефтепродуктов — дизтопливо. Рейтер, 5.5.2008г.

— В Таразе состоялась презентация проекта магистрального газопровода Казахстан-Китай. Участниками презентации стали аким Жамбылской области Борибай Жексембин, аким Тараза Ильяс Торгаев, представители АО «КазТрансГаз» и TransAsiaGazPipeLine, служб и департаментов областного акимата, передает «Право ТЭК».

«Предлагаемый проект может действительно стать прорывом в развитии экономики области. При огромных запасах природного газа в Казахстане юг страны является крупнейшим его импортером: большая часть потребляемого голубого топлива поставляется из Узбекистана. Разработка Амангельдинского месторождения позволила смягчить эту ситуацию, но не разрешила ее полностью», — сказал Б. Жексембин.

Новый проект будет реализован в рамках программы развития газовой отрасли Республики Ка-

захстан до 2010г. Газопровод Казахстан — Китай протяженностью в несколько тысяч километров пройдет по территории шести областей страны: Мангыстауской, Актюбинской, Кызылординской, Южно-Казахстанской, Жамбылской и Алматинской. В Жамбылской области газопровод пройдет по землям Шуского, Меркенского, Рыскуловского, Байзакского, Жамбылского, Жуалынского и Кордайского районов. Казахстанский газ смогут получать ЮКО, Жамбылская и Алматинская области. По новому газопроводу будет транспортироваться 40 млрд.куб.м. в год, тридцать из которых предназначены Китаю, а десять — южным регионам Казахстана. www.oilcapital.ru, 4.5.2008г.

— В опубликованном сегодня отчете «Как Казахстан будет финансировать планируемые масштабные капиталовложения в нефтегазовую отрасль?» Standard & Poor's анализирует возможные способы финансирования крупных инвестиций в разработку новых месторождений и создание инфраструктуры трубопроводного транспорта в Казахстане для увеличения добычи нефти и газа и усиления присутствия государства в нефтегазовом секторе страны. «Стране придется инвестировать значительные средства в разработку новых месторождений и создание инфраструктуры трубопроводного транспорта», — заявила кредитный аналитик Standard & Poor's Елена Ананькина.

Учитывая удаленность Казахстана от основных рынков, вопросы транспортировки имеют принципиальное значение. Экспорт нефти из Казахстана, не имеющего доступа к морским портам, традиционно очень зависел от транзита через Россию. Реализация новых проектов и высокие цены на нефть несколько снизили зависимость от транзита нефти, но после введения в эксплуатацию Кашаганского месторождения и расширения «ТенгизШеврОйла» пропускная способность казахстанских трубопроводов будет явно недостаточной для транспортировки растущего объема добычи в стране. Новые проекты оказываются более дорогостоящими, чем первоначально предполагалось, вследствие технических трудностей, инфляции издержек в мировой нефтяной отрасли и повышения курса казахстанского тенге по отношению к долл. США.

Правительство Казахстана активно расширяет свое присутствие в стратегическом нефтегазовом секторе страны через АО НК «КазМунайГаз» (КМГ; ВВВ-/Стабильный/-), находящееся в 100-процентной государственной собственности, поддерживая стремление компании сохранять контроль над новыми проектами по развитию трубопроводов и расширять присутствие на международном рынке. «Высокие и все увеличивающиеся капиталовложения создают значительные потребности в финансировании и являются основным фактором, ограничивающим собственную кредитоспособность КМГ, — добавила г-жа Ананькина. — На данном этапе смягчить это ограничение помогают господдержка и сотрудничество со стратегическими инвесторами — крупными международными или развивающимися китайскими нефтяными компаниями, а также запасы денежных средств, аккумулированные группой».

На протяжении многих лет иностранные инвесторы служили основным источником инвестиций в нефтегазовый сектор Казахстана, поскольку условия соглашений о разделе продукции в Казах-

стане являются достаточно благоприятными и стабильными. Стратегические инвесторы в гораздо меньшей степени зависят от сложившейся сейчас ситуации на финансовых рынках. Однако в дальнейшем роль иностранных стратегических инвестиций будет зависеть от изменений в государственной политике Казахстана. RosInvest.Com, 25.4.2008г.

— Казахстан ищет новые маршруты транспортировки углеводородов через территорию Грузии на мировой рынок, сообщил глава госхолдинга «Самрук» Канат Бозумбаев. «Сейчас мы ведем переговоры с Грузией относительно возможности транспортировки казахстанских нефтепродуктов на мировые рынки посредством предоставления услуг инфраструктурных компаний Грузии. В первую очередь это касается вопросов железной дороги и управления нефтепроводами», — сказал К.Бозумбаев журналистам в пятницу в Астане после встречи с министром экономического развития Грузии Екатериной Шарашидзе.

«Мы заинтересованы в инфраструктуре Грузии для доставки казахстанской нефти потребителям в странах, прилегающих к Черному морю.

Если Казахстан получит возможность дополнительно переваливать в этом направлении несколько десятков млн.т. нефти в год при относительно невысокой стоимости транспортировки, то грузинская сторона приобретет значительные суммы за транзит», — подчеркнул глава «Самрука», добавив, что пока стороны не пришли к конкретным договоренностям.

Кроме того, он напомнил, что ранее нацкомпания «КазМунайГаз» приобрела порт и нефтеналивной терминал в Батуми. «Мы намерены загрузить все мощности по перевалке данного терминала казахстанской нефтью», — отметил К.Бозумбаев в этой связи.

Как известно, национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» приобрела контроль над батумским нефтяным терминалом и в дальнейшем планировала построить близ него НПЗ.

Группа компаний «КазМунайГаз» также приобрела за 220 млн.долл. все производственные активы «Нафтранса», предоставлявшего услуги по транспортировке по железной дороге нефти и нефтепродуктов от азербайджано-грузинской границы до терминала в порту Батуми. Interfax, 25.4.2008г.

— Казахстан намерен форсировать строительство казахстанской каспийской системы транспортировки углеводородов (ККСТ) для доставки своей нефти в трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД), заявил министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев журналистам в пятницу в Астане.

«Вчера парламент ратифицировал соглашение с Азербайджаном, которое предполагает форсированное создание казахстанской каспийской системы транспортировки нефтепродуктов. Мы полагаем, что объемы поставок нашей нефти в систему БТД в случае своевременной реализации проекта составят 23 млн.т. в год», — сказал он. «Концептуальная часть создания системы в правовом смысле полностью урегулирована, и сейчас мы форсированно будем добиваться исполнения технических договоренностей на уровне национальных компаний», — добавил министр.

Парламент Казахстана ратифицировал договор республики с Азербайджаном о поддержке и содействии транспортировки нефти посредством системы БТД, документ отправлен на подпись главе государства. Договор между Казахстаном и Азербайджаном о поддержке и содействии транспортировки нефти из Казахстана через Каспийское море и территорию Азербайджана на международные рынки посредством системы БТД президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписал 16 июня 2006г.

В рамках реализации проекта на казахстанском побережье Каспийского моря предусматривается создание новой нефтетранспортной инфраструктуры, в частности, предполагается строительство нефтепровода Ескене-Курык, расширение морского порта Курык, закупка танкеров дедвейтом более 60 тыс.т., на которых нефть будет транспортироваться по Каспийскому морю в систему БТД на территории Азербайджана. Ресурсной базой для Казахстана станут месторождения Кашаган на шельфе Каспия, которое разрабатывает консорциум иностранных инвесторов Agip КСО, и Тенгиз, разрабатываемое СП «Тенгизшевройл» (ТШО).

В янв. прошлого года национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз», участники Agip КСО и ТШО подписали меморандум о взаимопонимании основных принципов сотрудничества по проекту создания ККСТ на мировые рынки. Управляющий директор «КазМунайГаза» Каиргельды Кабылдин сообщил тогда журналистам, что общая стоимость создания ККСТ оценивается в 3 млрд.долл.

Как отмечалось тогда же в сообщении пресслужбы «КазМунайГаза», планируется, что «казахстанская каспийская система транспортировки обеспечит на начальном этапе транспортировку (через БТД на мировые рынки) 25 млн.т. нефти в год с последующим увеличением до 38 млн.т. в год». Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию казахстанской каспийской системы транспортировки планируется к началу добычи на Кашагане в 2010-11гг.

Президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев в авг. 2007г. сообщил журналистам, что «КазМунайГаз» и ГНКАР создадут на паритетных началах совместное предприятие в рамках создания Транскаспийской системы поставок углеводородов. «Мы подписали соглашение, где «КазМунайГаз» и SOCAR (аббревиатура ГНКАР на английском языке — ИФ) создают совместную компанию для выполнения этих работ. Это строительство портов в Курыке (на казахстанском побережье Каспия — ИФ), танкеров и совместного терминала в Баку и подключение к БТД», — сказал Р.Абдуллаев. Вместе с тем, по его словам, «КазМунайГаз» и ГНКАР рассматривают возможность строительства в будущем трубопровода от Баку до Черного моря для транспортировки казахстанской нефти на мировые рынки. Interfax, 25.4.2008г.

— В Казахстане объем сжигаемого при добыче нефти попутного газа будет снижен до минимального уровня к 2010г., заявил директор департамента развития газовой промышленности министерства энергетики и минеральных ресурсов республики Тимур Имашев.

«В целом, в вопросе утилизации газа произошел серьезный перелом, в положительную сторону изменилось отношение недропользователей к

данному вопросу, стали больше инвестироваться финансовые средства, уделяется внимание мероприятиям по утилизации газа. Но окончательно, согласно программам утилизации газа, самый минимальный объем сжигания у нас будет в начале 2010г.», — заявил он в ходе заседания координационного совета по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей ассоциации KazEnergy в пятницу в Астане.

При этом Т.Имашев сообщил, что в рамках реализации утвержденных программ недропользователей по утилизации газа с 2006 по 2009г. в республике будут построены 16 установок по комплексной компрессорной подготовке газа, 12 газовой-поршневых и газотурбинных электростанций, газопроводы общей протяженностью 400 км., также будет увеличена мощность двух существующих газоперерабатывающих заводов. «В результате всех утвержденных программ республика получит значительные дополнительные инвестиции — порядка \$2 млрд.», — сказал он.

По информации минэнерго, запасы природного и попутного нефтяного газа в республике с учетом вновь открытых месторождений на Каспийском шельфе по последним оценкам составляют 3,3 трлн. куб.м. Interfax, 25.4.2008г.

— Сенат парламента Казахстана в четверг на пленарном заседании одобрил законопроект о ратификации договора республики с Азербайджаном о транспортировке нефти посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД). Документ считается принятым и будет направлен на подпись главы государства.

В рамках реализации проекта на казахстанском побережье Каспийского моря предусматривается создание новой нефтетранспортной инфраструктуры, а также строительство нефтепровода Ескене-Курык, новых мощностей и расширение морского порта Курык, откуда затем нефть в танкерах по Каспийскому морю будет доставляться в систему БТД на территории Азербайджана.

Ресурсной базой для Казахстана станут месторождения Кашаган на шельфе Каспия, которое разрабатывает консорциум иностранных инвесторов Agip KCO, и Тенгиз, разрабатываемое СП «Тенгизшевройл» (ТШО). Финансирование проекта планируется за счет привлечения внешних инвестиций.

Договор между Казахстаном и Азербайджаном о поддержке и содействии транспортировке нефти из Казахстана через Каспийское море и территорию Азербайджана на международные рынки посредством системы БТД был подписан президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым в Алма-Ате 16 июня 2006г.

В янв. 2007г. национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз», участники Agip KCO и ТШО подписали меморандум о взаимопонимании основных принципов сотрудничества по проекту создания казахстанской каспийской системы транспортировки углеводородов (ККСТ) на мировые рынки.

Управляющий директор «КазМунайГаза» Кайргельды Кабылдин сообщил тогда журналистам, что общая стоимость создания ККСТ оценивается в 3 млрд.долл.

Как отмечалось тогда же в распространенном сообщении пресс-службы «КазМунайГаза», планируется, что «казахстанская каспийская система

транспортировки обеспечит на начальном этапе транспортировку (через БТД на мировые рынки) 25 млн.т. нефти в год с последующим увеличением до 38 млн.т. в год».

«Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию казахстанской каспийской системы транспортировки планируется к началу добычи на Кашагане в 2010-11гг.».

Между тем президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев в авг. 2007г. сообщил журналистам, что «КазМунайГаз» и ГНКАР создают на паритетных началах совместное предприятие в рамках создания Транскаспийской системы поставок углеводородов.

«Мы подписали соглашение, где «КазМунайГаз» и SOCAR (аббревиатура ГНКАР на английском языке) создают совместную компанию для выполнения этих работ. Это строительство портов в Курыке (на казахстанском побережье Каспия), танкеров и совместного терминала в Баку и подключение к БТД», — сказал Р.Абдуллаев. По его словам, «КазМунайГаз» и ГНКАР рассматривают возможность строительства в будущем трубопровода от Баку до Черного моря для транспортировки казахстанской нефти на мировые рынки.

«Сейчас заканчивается проект по увеличению мощности (БТД) до 1,2 млн. (б/д, б/с) и есть программа до 1,8 млн. (б/с). БТД нужно расширить. И есть у нас другие в дальнейшем планы увеличения мощности Баку-Тбилиси-Джейхан, когда будет нефть казахстанской больше. Мы можем построить трубопровод от Баку до Черного моря. Мы это тоже рассматриваем совместно», — сказал Р.Абдуллаев, добавив, что «есть терминалы, которые находятся на Черном море, для перевалки казахстанской нефти».

Протяженность нефтепровода БТД составляет 1767 км., из них в Азербайджане — 443 км., в Грузии — 248 км., в Турции — 1076 км. Пропускная способность трубопровода — 50 млн.т. нефти в год.

Участниками проекта являются: BP (30,1%), ГНКАР (25%), Unocal (8,9%), Statoil (8,71%), ТРАО (6,53%), ENI (5%), Itochu (3,4%), ConocoPhillips (2,5%), INPEX (2,5%), Total (5%) и Amerada Hess (2,36%).

ТШО разрабатывает крупнейшее в мире нефтяное месторождение Тенгиз, расположенное в Атырауской области на западе Казахстана. Участниками этого СП являются американские ChevronTexaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через национальную компанию «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%). Сейчас ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане.

Agip KCO реализует Северо-Каспийский проект, в рамках которого разрабатывается ряд перспективных нефтяных месторождений в казахстанском секторе шельфа Каспия, самым крупным из которых является Кашаган. Состав участников Agip KCO: Eni (единственный оператор проекта), Total, ExxonMobil, Royal Dutch/Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%.

В янв. этого года участники Agip KCO договорились об увеличении доли «КазМунайГаза» в Кашаганском проекте до 16,81%. Согласно договоренности, Казахстан на пропорциональной осно-

ве выкупит дополнительную долю у всех существующих акционеров проекта за 1,78 млрд.долл. плюс проценты. При этом всеми участниками консорциума Agip КСО будет создана новая компания, которая станет оператором Кашагана. Сделку планируется завершить в мае этого года.

Согласно соглашению о разделе продукции (СРП), подписанному в 1997г. и рассчитанному на 40 лет, в контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар.

По последней информации, начало коммерческого освоения Кашагана начнется не ранее 2009-10гг. Interfax, 24.4.2008г.

— Chevron предупредил Россию о намерении прокачивать добываемую «Тенгизшевройл» казахскую нефть через Азербайджан и Грузию в случае отсутствия прогресса в переговорах о расширении Каспийского трубопроводного консорциума. Как заявил 21 апр. на конференции в Стамбуле вице-президент и глава российского представительства Chevron Иэн Макдоналд, даже если соблюдать плановые сроки расширения КТК, оно будет завершено не ранее конца 2013г. А если увязывать это с запуском трубопровода «Бургас-Александруполис», то сроки сдвинутся еще дальше.

Как говорится в докладе вице-президента Chevron по странам Европы, Евразии и Ближнего Востока Иэна Макдоналда, альтернативные трубопроводные маршруты потребуются в связи с ростом нефтедобычи в Казахстане. По прогнозам компании, уже в этом году добыча в проекте СП «Тенгизшевройл» достигнет 25 млн.т. нефти, а общая потенциальная добыча нефти Казахстана с учетом Карачаганак и Кашагана может вырасти до 120-150 млн.т. в год.

Решения о расширении КТК нет с 2002г., поэтому компания озаботилась созданием альтернативного «южного» маршрута по транспортировке казахской нефти.

По мнению Макдоналда, решение о расширении КТК следует принять уже сейчас, чтобы проект был завершен до конца 2013г. Причем Chevron утверждает, что нагрузки на турецкие проливы расширение КТК не даст: нефть и после расширения проекта будет перевозиться на крупнотоннажных танкерах, передает NEWSru.

Наиболее привлекательным из «южных» трубопроводных маршрутов Chevron видится поставка топлива по трубопроводу «Тенгиз-Актау-Курык» первоначальной мощностью 15-20 млн.т. в год. Также планируется возить нефть через Баку морем танкерами вместимостью 12 тыс.т., а затем часть направлять в трубопровод Баку — Тбилиси — Джейхан, а остальное — в грузинские черноморские порты.

Замминистра промышленности и энергетики РФ Андрей Дементьев считает, что у России заинтересованности в форсировании расширения КТК нет: для заполнения его первой очереди достаточно российской нефти. «Мы готовы договариваться о взаимовыгодных вариантах, но разговор в режиме шантажа нам мало интересен», — го-

ворит он. Чиновник подчеркивает, что расширение КТК будет напрямую увязано с достижением проектом рентабельности. www.oilcapital.ru, 23.4.2008г.

— ГНКАР и «КазМунайГаз» планируют к июню подписать соглашение об основных принципах реализации проекта строительства Транскаспийской нефтетранспортной системы, сообщил журналистам в среду исполнительный директор по транспортировке «КазМунайГаза» Арман Дарбаев. «Документ практически готов и мы рассчитываем, что он будет подписан в самое ближайшее время, надеюсь в течение месяца», — сказал А.Дарбаев. По его словам, после подписания соглашения стороны создадут СП, которое займется реализацией проекта.

Проект предполагает транспортировку нефти по маршруту Ескене — Курык — Баку — Тбилиси — Джейхан и призван обеспечить возрастающий экспорт нефти, в первую очередь, с месторождений Кашаган и Тенгиз через Каспийское море. В рамках этой системы планируется создать нефтепровод Ескене-Курык и Транскаспийскую систему, в которую войдут нефтесливные терминалы на казахстанском побережье Каспия, танкеры и суда, нефтеналивные терминалы на азербайджанском побережье Каспия и соединительные сооружения для системы Баку-Джейхан-Тбилиси.

«Первый этап, предусматривающий строительство трубопровода Ескене-Курык, оценивается предварительно в 1,3-1,4 млрд.долл. Точная цифра будет определена по результатам технико-экономического обоснования проекта, подготовку которого завершит к концу 2008г. компания «Каз-ТрансОйл». Мощность нефтепровода составит на начальном этапе 23 млн.т. с последующим расширением до 38 млн.т., а затем до 56 млн.т. Создание терминала в Курыке оценивается в 0,5-0,6 млрд.долл. Все работы по проекту планируется осуществить в период 2008-12гг. и подготовить систему к концу 2012г.», — отметил А.Дарбаев.

В рамках проекта также предполагается строительство крупнотоннажных танкеров возможным дедевром 60 тыс.т. каждый.

«ТЭО покажет наиболее оптимальный вариант по дедевроу танкеров. Танкерные перевозки и число танкеров зависят от мощности системы, но каждый танкер обойдется в 70-80 млн.долл., один танкер будет перевозить 5 млн.т. на начальном этапе. Причем пока не будут готовы новые танкеры, предполагается использование существующих судов», — сообщил он.

Казахстан и Азербайджан в июне 2006г. подписали межправительственное соглашение по вопросам транспортировки казахстанской нефти по БТД. Соглашение рассчитано на прокачку 25 млн.т. казахстанской нефти. На начальном этапе предусматривается транспортировка по БТД 7,5 млн.т. казахстанской нефти.

Начало добычи нефти на Кашагане с запасами более 2 млрд. т. нефти ожидается в 2010г. Interfax, 23.4.2008г.

— Казахстану для развития нефтегазовой отрасли потребуются большие капиталовложения в создание инфраструктуры, считает кредитный аналитик международного рейтингового агентства Standard & Poor's (S&P) Елена Ананькина. «Стране придется инвестировать значительные средства в разработку новых месторождений и создание ин-

фраструктуры трубопроводного транспорта», — отметила Е.Ананькина, слова которой приводятся в распространенном в среду сообщении S&P.

В сообщении отмечается, что вопросы транспортировки нефти и газа имеют принципиальное значение для страны. «Экспорт нефти из Казахстана, не имеющего доступа к морским портам, традиционно очень зависел от транзита через Россию. Реализация новых проектов и высокие цены на нефть несколько снизили зависимость от транзита нефти, но после введения в эксплуатацию Кашаганского месторождения и расширения «Тенгизшевройла» пропускная способность казахстанских трубопроводов будет явно недостаточной для транспортировки растущего объема добычи в стране», — говорится в информации.

S&P отмечает, что «новые проекты оказываются более дорогостоящими, чем первоначально предполагалось, вследствие технических трудностей, инфляции, издержек в мировой нефтяной отрасли и повышения курса казахстанского тенге по отношению к долл. США».

Кроме того, правительство Казахстана активно увеличивает влияние на стратегический нефтегазовый сектор страны через НК «КазМунайГаз», «поддерживая стремление компании сохранять контроль над новыми проектами по развитию трубопроводов и расширять присутствие на международном рынке», считает агентство.

По мнению Е.Ананькиной, «высокие и все увеличивающиеся капиталовложения создают значительные потребности в финансировании и являются основным фактором, ограничивающим собственную кредитоспособность «КазМунайГаза». «На данном этапе смягчать это ограничение помогают господдержка и сотрудничество со стратегическими инвесторами — крупными международными или развивающимися китайскими нефтяными компаниями, а также запасы денежных средств, аккумулированные группой», — сказала аналитик.

«На протяжении многих лет иностранные инвесторы служили основным источником инвестиций в нефтегазовый сектор Казахстана, поскольку условия соглашений о разделе продукции в Казахстане являются достаточно благоприятными и стабильными. Стратегические инвесторы в гораздо меньшей степени зависят от сложившейся сейчас ситуации на финансовых рынках. Однако в дальнейшем роль иностранных стратегических инвестиций будет зависеть от изменений в государственной политике Казахстана», — отмечается в сообщении S&P. Interfax, 23.4.2008г.

— Американская Chevron призывает Россию не связывать расширение мощностей Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) с реализацией проекта Бургас-Александрополис и выступает за создание альтернативного КТК «южного» маршрута прокачки нефти Казахстана, говорится в докладе вице-президента компании по странам Европы, Евразии и Ближнего Востока Йена МакДональда.

В докладе отмечается, что добыча нефти в Казахстане постоянно растет. Уже в этом году добыча в проекте СП «Тенгизшевройл» (Chevron принадлежит в нем 50%) достигнет 25 млн.т. нефти (550 тыс.б/д). Этот объем планируется сохранять в течение нескольких лет. Общая потенциальная добыча нефти Казахстана (с учетом Карачаганана

и Кашагана) может вырасти до 3 млн. б/д (150 млн. т.). Таким образом, заявляется в докладе, «в течение пяти лет необходимо обеспечить новые экспортные маршруты и повысить пропускную способность существующих».

По данным Chevron, в случае, если решение о расширении КТК будет принято в кратчайшие сроки, строительство дополнительных мощностей полностью будет завершено не ранее 2013г.

«При жесткой привязке к графику строительства Трансбалканского трубопровода (нефтепровод Бургас-Александрополис), расширение КТК состоится еще позже», — подчеркивается в докладе. В связи с этим, Chevron «твердо» считает, что «график фактического строительства обходного трубопровода может и должен быть отвязан от графика строительства объектов в рамках расширения КТК».

Отказ от привязки КТК к нефтепроводу Бургас-Александрополис, не окажет, по мнению американской компании, отрицательного влияния на загрузку черноморских проливов (в обход которых и направлен Трансбалканский нефтепровод). «В прошлом году 37% объемов нефти поступило в черноморский бассейн из Казахстана, 17% — из Азербайджана и 46% — из России. После расширения КТК данная ситуация существенно не изменится. Более того, после расширения КТК нефть будет перевозиться на крупнотоннажных современных танкерах, что позволит снизить транспортную нагрузку на Босфор и Дарданеллы», — подчеркивается в докладе.

Задержка в расширении КТК может поставить под сомнение долгосрочную перспективность роста объемов транспортировки в этом северном направлении.

Одновременно Chevron подчеркивает необходимость создания альтернативных КТК маршрутов трубопроводных поставок нефти. Наиболее перспективным из них является «южный» маршрут из Казахстана в Азербайджан, а затем Грузию.

Согласно докладу Й.МакДональда, сейчас уже существует коммерческое обоснование южного маршрута транспортировки через Каспий. «На первом этапе будет построен трубопровод в южном направлении Тенгиз-Актау-Курык. Транспортировка по морю через Баку будет осуществляться на маломерных (12 тыс. т.) танкерах, и далее часть объемов будет направляться в трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан, а часть — в черноморские порты на территории Грузии. Первоначальная пропускная способность трубопровода будет составлять в районе 15-20 млн.т. При этом, будут предусмотрены возможности для его дальнейшей модернизации», — говорится в докладе.

Chevron подчеркивает, что поддерживает развитие обоих маршрутов, однако отмечает, что «задержка с расширением КТК заставляет усомниться в долгосрочных перспективах роста объемов транспортировки нефти в северном направлении».

КТК владеет нефтепроводом Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км, который соединяет месторождения запада Казахстана с российским побережьем Черного моря. В 2007г. объем прокачки по КТК составил 32,6 млн.т. Проектом предполагается увеличение мощности до 67 млн.т.

Российская сторона неоднократно выражала озабоченность экономической неэффективнос-

тью проекта, задолженность которого составляет 5 млрд.долл., и увеличение мощности нефтепровода увязывает с оздоровлением экономики КТК, в частности, за счет повышения тарифа на прокачку нефти и снижения долговой нагрузки. В сент. прошлого года акционеры КТК одобрили повышение тарифа на прокачку по системе до \$38 за 1 т. и снижение кредитных ставок с 12,66% до 6%. Тогда же было решено, что подписание документа о расширении мощности трубопровода состоится до конца 2008г.

ТЭО расширения пропускной способности нефтепровода до 67 млн.т. нефти в год действует до сент. 2008г. В дальнейшем согласование нового ТЭО может потребовать до двух лет. Прошедший в середине апр. совет директоров КТК одобрил частичную актуализацию ТЭО расширения КТК,

Доли участия правительств-основателей КТК распределяются следующим образом: Россия – 24% (в апр. 2007г. этот пакет был передан в управление «Транснефти») (РТС: TRNF), Казахстан – 19%, Оман – 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума у Chevron Caspian Pipeline Consortium Company – 15%, LUKARCO B.V. – 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited – 7,5%, Mobil Caspian Pipeline Company – 7,5%, Agip International (N.A.) N.V. – 2%, BG Overseas Holding Limited – 2%, Kazakhstan Pipeline Ventures LLC – 1,75% и Oryx Caspian Pipeline LLC – 1,75%.

ТШО является крупнейшим нефтедобывающим предприятием Казахстана, на долю которого приходится почти четверть добываемой в республике нефти. В 2004г. Chevron добыла на Тенгизе 13,6 млн.т. нефти, 4,7 млрд.куб.м. газа, в янв.-окт. 2005г. – 11,2 млн.т. и 6,6 млрд.куб.м. соответственно. К 2010г. ТШО намерено достичь ежегодных объемов нефтедобычи в 27 млн.т.

В совместном предприятии «Тенгизшевройл» американской ChevronTexaco Overseas принадлежит 50%, ExxonMobil Kazakhstan Ventures – 25%, «КазМунайГазу» – 20%, российско-американскому СП LUKARCO – 5%. Interfax, 21.4.2008г.

– ОК «Русал» подписала в рамках создания совместного предприятия в Казахстане соглашение о продаже казахстанскому холдингу по управлению государственными активами «Самрук» 50% доли участия в добыче угля на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов Богатырь и Северный в Павлодарской области республики.

«Самрук» выплатит «Русалу» денежные средства в 345 млн.долл., соответствующие стоимости 50% доли участия в добыче угля на разрезах Богатырь и Северный. Стоимость данного пакета акций была определена Deutsche bank в ходе детального аудита и оценки актива.

В нояб. 2007г. «Русал» и холдинг «Самрук» подписали соглашение о создании СП для участия в развитии угольной и энергетической отраслях Казахстана. В рамках создаваемого СП компании намерены осуществлять добычу и поставку угля для удовлетворения потребностей Казахстана и России, а также рассмотреть возможность его использования для создания энергогенерирующих мощностей как основы для развития металлургического производства. Стороны намерены завершить все юридические и организационные процедуры до сент. 2008г. www.metalinfo.ru, 18.4.2008г.

– Fitch Ratings полагает, что введение в Казахстане экспортной пошлины на нефть не окажет

влияния на рейтинги. Пошлиной будут облагаться компании, контракты которых не предусматривают стабильность размера пошлин. Среди них крупнейшая казахстанская нефтегазовая компания «Разведка Добыча КазМунайГаз» (РД КМГ), а также менее крупные предприятия. Ожидается, что международные нефтегазовые консорциумы, которые работают в Казахстане, будут освобождены от уплаты пошлины, включая Тенгизшевройл и консорциум, который ведет разработку Карачаганакского месторождения.

«Введение экспортной пошлины на сырую нефть окажет давление на маржу прибыли, однако казахстанские нефтегазовые компании имеют более высокую прибыльность, чем сопоставимые компании в России и других странах. Поэтому у казахстанских компаний есть достаточная защита от возможного снижения прибыльности», – отмечает директор в аналитической группе Fitch по энергетике, коммунальным предприятиям и регулированию Ангелина Валавина.

По мнению Fitch, по самому пессимистичному сценарию прибыльность казахстанских нефтегазовых компаний может опуститься до уровня российских компаний, что по-прежнему будет являться высоким показателем в сравнении с международными сопоставимыми компаниями. Ожидается, что показатели маржи казахстанских компаний по-прежнему будут поддерживаться за счет благоприятной рыночной конъюнктуры, а также того факта, что экспортная пошлина в Казахстане в три раза меньше, чем в России. Среди негативных моментов Fitch отмечает, что большинство казахстанских нефтегазовых компаний занимаются преимущественно разведкой и добычей, и нехватка вертикальной интеграции делает их более уязвимыми перед изменениями экспортной пошлины на сырую нефть в сравнении с сопоставимыми российскими компаниями.

Fitch отмечает, что в случае уменьшения прибыльности и соответствующего сокращения денежного потока возможно ограничение способности компаний финансировать свои инвестиционные программы за счет внутренних ресурсов. Это в первую очередь повлияет на небольшие компании с крупными программами капитальных вложений. Возможна дополнительная финансовая гибкость за счет того, что, некоторые капитальные вложения могут быть отложены или сокращены. Что касается РД КМГ, то компания планирует в течение следующих пяти лет завершить программу капитальных вложений умеренного размера и имеет достаточную финансовую гибкость для фондирования этой программы за счет внутренних ресурсов, несмотря на ожидаемое отрицательное влияние экспортной пошлины на способность генерировать денежные средства.

Согласно постановлению, опубликованному в официальной прессе Казахстана 17 апр., экспортная пошлина на сырую нефть в 109,9 долл. за 1 т. вводится через 30 дней (уровень пошлины основан на средней цене на нефть в I кв. 2008г. – 94 долл. за бар.). Размер пошлины будет периодически корректироваться на основании цен на нефть.

Поскольку наиболее заметный эффект от введения экспортной пошлины на сырую нефть ожидается на компанию РД КМГ, конечным владельцем которой является государство, то правительству Казахстана будет необходимо найти баланс

между интересами госбюджета и обеспечением дальнейшего развития нефтяной промышленности. Ввиду этого следует отметить, что российское правительство наоборот рассматривает возможность понижения нефтяных налогов для стимулирования роста стагнирующей добычи. www.oilcapital.ru, 18.4.2008г.

— Вводимая в Казахстане с 17 мая новая пошлина на экспорт нефти — \$109,91 за 1 т. — в краткосрочной перспективе не окажет влияния на импорт в КНР казахстанской нефти, заявил ведущий специалист Китайского НИИ энергетической стратегии Пан Чанвэй.

Контракты на поставки нефти в Китай из Казахстана предусматривают фиксированные ставки экспортных пошлин, пояснил эксперт. Пан Чанвэй не исключил, что Казахстан может изменить законодательство с целью побудить Китай платить по новым ставкам за импортируемую из Казахстана нефть. Вместе с тем, эксперт полагает, что такие вопросы будут разрешены в ходе консультаций, поскольку обе страны заинтересованы в расширении и углублении сотрудничества в сфере энергетики.

Пошлиной будут облагаться компании, контракты которых не предусматривают фиксированного размера пошлин. Среди них — крупнейшая казахстанская нефтегазовая компания «Разведка Добыча КазМунайГаз» (РД КМГ), а также менее крупные предприятия. В то же время ожидается, что международные нефтегазовые консорциумы, которые работают в Казахстане, будут освобождены от уплаты этой пошлины

Пан Чанвэй отметил, что повышение Туркменией цен на природный газ окажет в 2009г. влияние на китайский газовый импорт из этой среднеазиатской страны. Эксперт напомнил, что в 2008г. Китай начал строительство трубопровода из Туркмении в Казахстан, а с 2009г., согласно двусторонним документам, планирует ежегодно импортировать из Туркмении по 30 млрд. куб.м. газа.

В янв. 2008г. заместитель генерального менеджера PetroChina Natural Gas & Pipeline Хоу Чуаньэ заявил, что PetroChina предварительно согласовала с Туркменией цену туркменского газа на уровне 195 за 1 тыс.долл. куб.м. Вместе с тем, предусматривается, что эта цена может быть изменена в зависимости от роста мировых цен, отметил бизнесмен. Interfax, 18.4.2008г.

— Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings заявило, что введение экспортной пошлины на нефть, о котором объявил премьер-министр Казахстана, вряд ли окажет существенное влияние на кредитоспособность нефтегазовых компаний, ведущих деятельность в Казахстане, сообщается в пресс-релизе агентства.

Ожидается, что пошлиной будут облагаться компании, контракты которых не предусматривают стабильность размера пошлин. Среди них — крупнейшая казахстанская нефтегазовая компания «Разведка Добыча КазМунайГаз» (РД КМГ), а также менее крупные предприятия. В то же время ожидается, что международные нефтегазовые консорциумы, которые работают в Казахстане, будут освобождены от уплаты этой пошлины (включая «Тенгизшевройл» и консорциум, который ведет разработку Карачаганакского месторождения).

«Введение экспортной пошлины на сырую нефть окажет давление на маржу прибыли, однако

казахстанские нефтегазовые компании имеют более высокую прибыльность, чем сопоставимые компании в России и других странах. Поэтому у казахстанских компаний есть достаточная защита от возможного снижения прибыльности», — отмечает Ангелина Валавина, директор в аналитической группе Fitch по энергетике, коммунальным предприятиям и регулированию.

В 2006г. маржа EBITDAR компании РД КМГ составила 59,5% (в 2007г. — 64%), в то время как средний показатель маржи EBITDAR сопоставимых российских нефтегазовых компаний равнялся 38,6% (от 26,8% до 48,4%), а у международных нефтегазовых компаний, рейтингуемых Fitch, этот показатель находился на уровне 19,9%.

По мнению Fitch, «по самому пессимистичному сценарию прибыльность казахстанских нефтегазовых компаний может опуститься до уровня российских компаний, что по-прежнему будет являться высоким показателем в сравнении с международными сопоставимыми компаниями».

«Ожидается, что показатели маржи казахстанских компаний по-прежнему будут поддерживаться за счет благоприятной рыночной конъюнктуры, а также того факта, что экспортная пошлина в Казахстане в три раза меньше, чем в России. Среди негативных моментов Fitch отмечает, что большинство казахстанских нефтегазовых компаний занимаются преимущественно разведкой и добычей, и нехватка вертикальной интеграции делает их более уязвимыми перед изменениями экспортной пошлины на сырую нефть в сравнении с сопоставимыми российскими компаниями», — отмечается в сообщении.

Fitch отмечает, что «в случае уменьшения прибыльности и соответствующего сокращения денежного потока возможно ограничение способности компаний финансировать свои инвестиционные программы за счет внутренних ресурсов».

«Это в первую очередь повлияет на небольшие компании с крупными программами капитальных вложений. Возможна дополнительная финансовая гибкость за счет того, что, некоторые капитальные вложения могут быть отложены или сокращены. Что касается РД КМГ, то компания планирует в течение следующих пяти лет завершить программу капитальных вложений умеренного размера и имеет достаточную финансовую гибкость для фондирования этой программы за счет внутренних ресурсов, несмотря на ожидаемое отрицательное влияние экспортной пошлины на способность генерировать денежные средства», — говорится в пресс-релизе.

Fitch отмечает сильные показатели кредитоспособности РД КМГ при очень низком уровне общего левереджа (отношение общего долга к EBITDA в 2007г. составляло 0,1) и чистой денежной позиции в 361 млрд. тенге (3 млрд.долл.) на конец 2007г. Это обеспечивает компании достаточный запас прочности для привлечения дополнительной задолженности, а также ограничивает влияние на ее кредитоспособность в случае ухудшения показателя EBITDA и денежного потока.

Согласно постановлению, опубликованному в официальной прессе Казахстана 17 апр., экспортная пошлина на сырую нефть в \$109,9 за 1 т. вводится через 30 дней (уровень пошлины основан на средней цене на нефть в I кв. 2008г., \$94 за бар.).



Размер пошлины будет периодически корректироваться на основании цен на нефть.

«Поскольку наиболее заметный эффект от введения экспортной пошлины на сырую нефть ожидается на компанию РД КМГ, конечным владельцем которой является государство, то правительству Казахстана будет необходимо найти баланс между интересами госбюджета и обеспечением дальнейшего развития нефтяной промышленности. Российское правительство наоборот рассматривает возможность понижения нефтяных налогов для стимулирования роста стагнирующей добычи», — отмечается в сообщении агентства.

Fitch будет внимательно следить за влиянием, которое окажет введение экспортной пошлины на сырую нефть, а также за другими возможными изменениями в сфере налогообложения нефтяной промышленности Казахстана. Также агентство будет в каждом отдельном случае оценивать способность компаний продолжать реализацию своих запланированных инвестиционных программ», — говорится в заключении. Interfax, 18.4.2008г.

— Международный поставщик услуг для нефтегазовых объектов Petrofac получил подряд на выполнение работ для международного консорциума Agip КСО, ведущего разработку нефтяного месторождения Кашаган в казахстанском секторе Каспийского моря.

Как говорится в сообщении Petrofac, фиксированная стоимость подряда составляет 105 млн.долл. Кроме того, компания может выполнить дополнительные работы на 10 млн.долл.

Petrofac должна будет осуществить проектирование четвертой технологической нитки компрессора товарного газа установки LPG и поставить соответствующее оборудование. Кроме того, согласно подряду, компания должна осуществить работы по расширению мощности двух линий установки по подготовке газа.

Этот проект связан с необходимостью переработки дополнительных объемов газа, получаемого при работе третьей технологической нитки.

Petrofac для Agip КСО осуществляет работы по проектированию, поставке оборудования, строительству следующих объектов: установки подготовки нефти, установки подготовки газа, установки переработки серы. Interfax, 18.4.2008г.

— Атырауское областное теруправление охраны окружающей среды Казахстана предъявило компании Тенгизшевройл (ТШО), подконтрольной американской Chevron, административный штраф на 37 млрд. тенге (307 млн.долл.), компания хочет обжаловать решение, сообщила пресс-служба ТШО.

Это второй крупный штраф, выставленный ТШО за хранение серы на Тенгизе без разрешения уполномоченных органов. Административный штраф равен той сумме, на которую ТШО был оштрафован в прошлом году за нарушение охраны окружающей среды.

«Тенгизшевройл выражает свое решительное несогласие с любым утверждением, которое противоречит результатам нашей деятельности, связанной с производством и хранением, в соответствии с требованиями промышленной безопасности и законодательства, серы, которая является ценным ресурсом Казахстана», — сказано в сообщении пресс-службы.

«Тенгизшевройл обжалует данное решение и будет активно защищать результаты деятельности

в соответствии с законодательством и нормативами Республики Казахстан», — говорится в тексте сообщения. По данным государственных инспекционных проверок, в 2007г. за нарушения требований природоохранного законодательства ТШО 22 раза привлекалась к административной ответственности на 142 млн. тенге.

Кроме того, осенью 2007г. Минэкологии выставило Тенгизшевройлу штраф за загрязнению окружающей среды на сумму 74,4 млрд. тенге (609 млн.долл.). Суд первой инстанции сократил сумму штрафа вдвое до 37 млрд. тенге. Компания оспаривает это решение.

Нефть месторождения Тенгиз, где работает компания, богата сероводородом, и выделенные в ходе очистки несколько млн.т. серы хранятся на открытом воздухе. В начале фев. 2008г. Министерство экологии Казахстана в который раз напомнило ТШО о необходимости утилизации серы в «кратчайшие сроки». В 2007г. предприятие увеличило продажи серы на 24% по сравнению с 2006гг. до 2,05 млн.т. Общий объем накопленной серы в 2007г. был сокращен на полмлн.т. до 8 млн.т.

Половина в капитале СП принадлежит американской Chevron, 25% — ExxonMobil, госкомпания Казмунайгаз — 20% и подконтрольной российской Лукойлу компании LUKAgo — пять.

Извлекаемые запасы Тенгиза оценены в 1,3 млрд. т. нефти. Рейтер, 18.4.2008г.

— АО «Самрук-Энерго», входящее в казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», и объединенная компания «Русал» подписали договор купли-продажи 50% угольных активов казахстанских разрезов «Богатырь» и «Северный». Об этом сообщили в пресс-службе АО «Самрук».

По информации пресс-службы, в соответствии с подписанным договором «Самрук-Энерго» выплатит «Русал» денежные средства в 345 млн.долл., соответствующие стоимости 50% доли участия в добыче угля на разрезах «Богатырь» и «Северный». Стоимость данного пакета акций была определена в ходе детального аудита и оценки актива. Договор заключен в рамках соглашения о создании совместного предприятия, подписанного АО «Холдинг Самрук» и объединенная компания «Русал» в нояб. 2007г. в Астане. Подписанный договор определяет основные параметры сделки между холдингом «Самрук» и «Русал» по совместному управлению деятельностью крупнейшими в мире угольными разрезами и предполагает ее завершение в течение 6 месяцев. В это время планируется осуществить получение необходимых разрешений и согласований, а также провести аудита (финансовый, правовой и технологический).

В рамках создаваемого СП компании намерены осуществлять добычу и поставку угля для удовлетворения потребностей Казахстана и России, а также рассмотреть возможность его использования для создания энергогенерирующих мощностей как основы для развития металлургического производства. Как информирует пресс-служба, суммарные промышленные запасы разрезов «Богатырь» и «Северный» составляют свыше 4,5 млрд.т. угля. Добыча угля — 42 млн.т. в год, что составляет 45% от всего добываемого угля в Казахстане. Около половины добываемого угля используется для производства электрической энергии на электрических станциях Казахстана. Стороны

сделки намерены совместно инвестировать средства в дальнейшее увеличение добычи до уровня, который позволит удовлетворить растущие потребности казахстанских и российских электростанций.

В пресс-службе напоминают, что АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» создан указом президента Казахстана Нурсултана Назарбаева от 28 янв. 2006г. №50 «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в управлении государственным сектором экономики». АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007г. для консолидации энергетических активов, входящих в структуру Холдинга «Самрук», оптимизации корпоративного управления, выработки и реализации программы модернизации и строительства генерирующих мощностей в Казахстане. Под управлением АО «Самрук-Энерго» находятся крупные электростанции. ОК «Русал» – крупнейший в мире производитель алюминия и глинозема. Компания создана в марте 2007г. Объем производства компании составляет 4,3 млн.т. алюминия и 11,3 млн.т. глинозема в год. На долю Объединенной компании приходится 12% мирового рынка производства алюминия и 15% производства глинозема. Активы компании расположены в 19 странах мира на пяти континентах. ИА Regnum, 17.4.2008г.

– Казахстан введет таможенную пошлину на экспорт нефти в \$109,91 за 1 т. с 17 мая, говорится в постановлении правительства республики, опубликованном в четверг в официальной прессе. Постановление вводится в действие через месяц со дня официального опубликования. Ставка таможенной пошлины для плательщиков рентного налога на экспортируемую сырую нефть и газовый конденсат составит \$27,43 за 1 т. Ставка таможенной пошлины на экспорт тяжелых дистиллятов (жидкого топлива), кокса и битума нефтяного установлена в размере \$82,2 за 1 т.

Ставки таможенных пошлин не применяются при экспорте нефти, добытой недропользователями по контрактам, в которых предусмотрено освобождение от уплаты указанных пошлин.

В приложении к постановлению правительства содержатся формулы расчета ставки таможенной пошлины на экспорт нефти при ее средней рыночной цене, сложившейся за период мониторинга цен, в размере свыше \$138,6 за 1 т.

При средней рыночной цене от \$138,6 до \$438 (включительно) за 1 т. ставка таможенной пошлины составит 5% от разницы между мировой ценой и \$138,6. При средней рыночной цене от \$438 до \$547,5 (включительно) ставка составит \$14,97 плюс 22,83% от разницы между сложившейся мировой ценой и \$438; при цене от \$547,5 до \$657 (включительно) – \$39,97 плюс 38,21% от разницы между мировой ценой и \$547,5; при цене \$657 до \$766,5 (включительно) – \$81,81 плюс 48,48% от разницы между сложившейся мировой ценой и \$657; при цене от \$766,5 до \$876 (включительно) – \$134,9 плюс 55,82% от разницы между сложившейся мировой ценой и \$766,5; при цене свыше \$876 ставка составит \$196,03 плюс 61,34% от разницы между сложившейся мировой ценой и \$876.

Министр индустрии и торговли Владимир Школьник на заседании правительства в начале апр. сообщал, что при расчете уровня таможенной пошлины учитывалась мировая цена сырой неф-

ти, сложившаяся за первый квартал 2008г., которая составила \$714,9 за 1 т. Interfax, 17.4.2008г.

– Объем добычи нефти в Казахстане в янв.-марте 2008г. увеличился на 7,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – до 14 млн. 472,9 тыс.т., сообщили в госагентстве по статистике. Добыча газоконденсата выросла на 8,7% – до 3 млн. 298,4 тыс.т.

За три месяца этого года в республике добыто 5 млрд. 42,2 млн.куб.м. природного газа (рост на 18,7%), 3 млрд. 583,2 млн.куб.м. нефтяного попутного газа (рост на 13,9%).

Кроме того, в статистическом агентстве сообщили, что в Казахстане в янв.-марте 2008г. добыто 29 млн. 454,5 тыс.т. каменного угля, что на 19% больше, чем в янв.-марте 2007г.

Основными угледобывающими регионами в Казахстане являются Павлодарская область (на севере) и Карагандинская область (в центральной части страны). Interfax, 17.4.2008г.

– Группа компаний АО «НК «КазМунайГаз» в янв.-марте 2008г. добыла 4,422 млн.т. нефти и газоконденсата, что на 9% больше показателя аналогичного периода 2007г., говорится в сообщении департамента информационной политики компании.

Консолидированный объем переработки нефти в I кв. 2008г. составил 1,417 млн.т. (рост на 76,9%). «Увеличение объема переработки нефти получено за счет доли НК «КазМунайГаз» в переработке нефти компанией PetroKazakhstan Oil Products, приобретенной в середине прошлого года», – отмечается в сообщении.

Объем транспортировки нефти, по консолидированным данным, составил 12,974 млн.т., что на 5,9% выше уровня аналогичного периода прошлого года. Объем транспортировки газа за янв.-март 2008г. составил 26,224 млрд.куб.м.

В 2008г. консолидированная добыча нефти и газоконденсата по группе компаний «КазМунай-Газа» предусматривается в объеме 17,393 млн.т., консолидированный объем переработки нефти – на уровне 5,9 млн.т., транспортировки нефти – в объеме 50,451 млн.т.

Консолидированные доходы «КазМунайГаза» за первые 3 месяца этого года увеличились на 0,9% и составили 423,3 млрд. тенге.

Капитальные вложения за счет собственных средств компании равнялись 34,8 млрд. тенге, в т.ч. на производство было направлено 34,6 млрд. тенге. С учетом дочерних и зависимых организаций компания внесла в бюджет республики 85,6 млрд. тенге в виде налогов и платежей, что на 46,6% больше, чем в I кв. 2007г.

«КазМунайГаз» является вертикально интегрированной компанией. 100-процентный госпакет находится в управлении АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Interfax, 17.4.2008г.

– Казахстан в янв.-марте 2008г. произвел 681,7 тыс.т. бензина, включая авиационный, что на 1,8% больше уровня аналогичного периода 2007г., сообщили в госагентстве по статистике. Выпуск топочного мазута вырос на 38,2% – до 810,9 тыс.т., газойля – на 4,5%, до 1091,1 тыс.т. Производство керосина, включая реактивное топливо типа керосина, уменьшилось на 3,2%, составив 90,7 тыс.т. Interfax, 17.4.2008г.

– СП «Тенгизшевройл» (ТШО) по результатам деятельности в 2008г. планирует довести объем

ежегодных выплат в госбюджет Казахстана до 5,5 млрд.долл. «Наши выплаты Казахстану равняются 5 млрд.долл. США. Мы ставим перед собой цель в этом году выплатить как минимум 5,5 млрд.долл.», — сказал гендиректор ТШО Тодд Леви на пресс-конференции, посвященной 15-летию компании, в четверг в Астане.

Кроме того, глава компании напомнил о планах увеличить добычу нефти. «В этом году мы планируем добыть 18,7 млн.т. нефти, что на 5 млн.т. больше, чем в прошлом году», — сказал Т.Леви, отметив, что таких показателей компания намерена достичь в связи с введением в эксплуатацию второй очереди завода второго поколения. Наряду с этим, добавил он, «компания намерена сократить в два раза выбросы вредных веществ в атмосферу».

Согласно распространенному пресс-релизу компании, с 1993 по март 2008г. прямые финансовые выплаты ТШО Казахстану в целом составили 23 млрд.долл., включая заработную плату сотрудникам ТШО, закупку товаров и услуг у казахстанских производителей и поставщиков, тарифы и платежи госпредприятиям, выплату дивидендов казахстанскому партнеру, а также в виде налогов и роялти, перечисляемых в госбюджет.

Как отмечается в пресс-релизе компании, в I кв. 2008г. суммарный объем сжигаемого на факелах газа уменьшился на 11% по сравнению с показателями I кв. прошлого года. Ранее сообщалось что, в 2007г. ТШО добыло 13,9 млн.т. нефти.

В начале этого года ТШО ввело в эксплуатацию ряд объектов в рамках проекта расширения мощностей на Тенгизе. Так, в эксплуатацию вводится Проект закачки сырого газа (ЗСГ) в пласты и часть завода второго поколения (ЗВП). Проект предусматривает закачку полученного кислого газа в пласт при очень высоком давлении для повышения уровня нефтедобычи.

Производительность ЗВП доведена до одной третьей от его полной мощности, и в данный момент завод производит сепарацию природного газа для закачки, а также стабилизацию и обессеривание сырой нефти. После запуска ЗВП на полную мощность также будет осуществляться переработка кислого газа в продукты газопереработки и элементарную серу.

Запуск проекта на полную мощность планируется во II пол. 2008г., после чего до трети добываемого кислого газа будет закачиваться обратно в коллектор. Оставшиеся объемы газа будут использоваться для производства товарного газа, пропана, бутана и серы. ТШО разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области Казахстана.

Участниками СП являются ChevronTexaco Overseas (50%) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%).

ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане. Interfax, 17.4.2008г.

— Объединенная компания Русал продает 50% угольных активов Экибастузского месторождения казахстанскому государственному холдингу Самрук в рамках СП, говорится в сообщении Русала. В соответствии с соглашением, Самрук заплатит Русалу 345 млн.долл.

В нояб. 2007г. Русал и Самрук договорились создать СП для развития угольных и энергетических проектов в Казахстане.

В рамках СП Русал и Самрук намерены добывать и поставлять уголь на рынки России и Казахстана. Компании также намерены изучить возможность использования угля для развития энергетических активов. «Вчера состоялось подписание между Самрук-Энерго (100% дочернее предприятие госхолдинга Самрук) и объединенной компании Русал договора о купле-продаже 50% акций угольных разрезов Богатырь и Северный», — сказал руководитель пресс-службы госхолдинга Самрук Мурат Бульдкбаев по телефону из Астаны.

«Мы приобретаем активы, которые когда-то были переданы в частные руки», — добавил он.

Данные активы, по его словам, являются стратегически важными для государства, т.к. позволят реализовать проекты по увеличению объемов выработки электроэнергии и снабжать ею энергодефицитные южные регионы Казахстана.

Суммарные запасы двух разрезов, находящихся в Экибастузе (Павлодарская область) оцениваются в 4,5 млрд. т. Они дают 42 млн.т. угля в год, или почти половину всей добычи в Казахстане.

Объединенная компания Русал была создана в марте 2007г. путем слияния крупнейшего в России производителя алюминия Русала с уступающим ему по размерам конкурентом СУАЛом и глиноземными активами швейцарской трейдинговой компании Glencore.

Экибастузское месторождение до слияния принадлежало акционеру СУАЛа — американской компании Леонарда Блаватника Access Industries. Незадолго до слияния СУАЛ объявил о планах построить алюминиевый комбинат в Экибастузе стоимостью 1,5 млрд.долл. для производства 500.000 т. металла с 2011г. Стороны намерены завершить все юридические и организационные процедуры в рамках СП к сент. 2008г. Рейтер, 17.4.2008г.

— Компания PetroKazakhstan (совместное предприятие национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз» и китайской CNPC) в среду ввела в эксплуатацию объекты по утилизации газа на месторождениях Арыскуп и Кызылкия в Кызылординской области Казахстана.

Как отмечается в сообщении компании, на месторождении Кызылкия построены дожимная компрессорная установка и газопровод Кызылкия-Арыскуп протяженностью 27 км, что обеспечивает утилизацию газа месторождения Кызылкия путем его откачки на месторождение Арыскуп для дальнейшей закачки в пласт.

Проект полной утилизации газа на Арыскупе позволил увеличить мощность действующей системы закачки в пласт до 250 млн.куб.м. в год. В частности, выполнен монтаж двух бустерных и двух нагнетательных компрессоров, установлен газораспределительный пункт, пробурено 6 новых газонагнетательных скважин, проложены напорный газопровод и газонагнетательные линии к скважинам.

Для максимального сбора попутного газа на этих месторождениях построены промысловые системы сбора, добывающие скважины подключены к герметичным трубопроводным системам для подачи углеводородов через замерные установки в цеха по подготовке и перекачке нефти.

После сепарации в этих цехах попутный газ подается на объекты утилизации, а также частично используется для собственных нужд промысла.

Пресс-служба напоминает, что в 2007г. завершён проект утилизации газа на месторождении Кумколь (I фаза), предусматривающий повторную закачку газа в газовую шапку месторождения Кумколь Южный в объеме до 51 млн.куб.м. в год. Продолжается реализация проектов утилизации газа на месторождениях Кумколь (II фаза) и Майбулак, где планируется построить две газо-поршневые установки по выработке электроэнергии мощностью 1 мвт. каждая, компрессорную площадку с установкой бустерных компрессоров и компрессора повторной закачки излишков газа в пласт, пункта сбора нефти.

Как сообщил аким Кызылординской области Куттыкожа Идрисов на церемонии ввода объектов по утилизации газа PetroKazakhstan, нефтяные компании, работающие в этой области, к концу 2008г. будут утилизировать до 75% попутного газа. «Мы удовлетворены тем, как работающие в регионе нефтяные компании выполняют свои программы утилизации попутного нефтяного газа. В 2006г. утилизация газа составляла 34%, в 2007г. — 56%, а в нынешнем году ее доведут до уровня 75%. Уменьшение сжигания газа благотворно отразится на экологической обстановке», — сказал он.

PetroKazakhstan является интегрированной энергетической компанией, занимается в Казахстане разведкой, добычей и экспортом нефти, а также переработкой нефти и реализацией нефтепродуктов. Основными активами являются Чимкентский НПЗ и Кумкольская группа месторождений (Кызылординская область).

Треть акций PetroKazakhstan принадлежит «КазМунайГазу», оставшаяся часть — CNPC. При этом по договоренности сторон они на паритетной основе управляют Чимкентским НПЗ. Interfax, 16.4.2008г.

— Shell рассматривает возможность в долгосрочной перспективе транспортировки добываемой в Казахстане нефти по трубопроводу в Китай, сообщил генеральный менеджер и региональный представитель Shell в Казахстане Кэмпбелл Кир (Campbell Keir) журналистам в понедельник в Алма-Ате. «Это один из множества вариантов в долгосрочной перспективе», — сказал он.

В то же время он отметил, что «инвестиционно-го решения» по этому вопросу еще не принято. «Дело в том, что путь от одной точки до другой немалый, также и стоимость транспортировки будет достаточно высокой. Просто посмотреть надо на ту чистую сумму, которую мы получим после того, как будут учтены все транспортные расходы», — сказал К.Кир. Он подчеркнул, что Shell приветствует усилия Казахстана по диверсификации путей транспортировки добываемых углеводородов.

К.Кир сообщил, что Shell не планирует инвестировать в нефтехимическую отрасль Казахстана. «У нас нет планов по инвестированию в нефтехимическую отрасль в Казахстане. У нас идут определенные встречи с представителями различных компаний для того, чтобы мы оказывали им технические и консультативные услуги», — сказал он.

К.Кир также отметил, что Shell является одним из крупнейших иностранных инвесторов в Казахстане — объем прямых инвестиций компании в экономику республики достиг уже более 3

млрд.долл., ежегодный объем инвестиций составляет 700 млн.долл.

В Казахстане Shell работает в нескольких секторах, включая нефтегазовую разведку и добычу, транспортировку углеводородов, техническое консультирование и продажу нефтяной продукции. Shell участвует в ряде проектов — соглашениях о разделе продукции по Северному Каспию (18,52%), СП «Арман» (50%), Каспийском трубопроводном консорциуме (5,5%), владеет 40% долей в Caspiy Mercury Operating Company, которая недавно объявила об успешном результате бурения скважины по проекту «Жемчужина».

В дек. 2005г. была построена первая очередь казахстанско-китайского нефтепровода Атасу-Алашанькоу. Заполнение трубы технологической нефтью общим объемом 400 тыс.т. началось в начале 2006г. и было завершено в мае 2006г. Промышленные поставки сырья из Казахстана в Китай по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу начались во II пол. июля 2006г.

Протяженность трубопровода Атасу-Алашанькоу составляет 962,2 км, диаметр трубы — 813 мм, пропускная способность — 10 млн.т. нефти в год на первом этапе с возможностью увеличения до 20 млн.т. в год на втором этапе. Это станет возможным с пуском в эксплуатацию нефтепроводного участка Кенкияк-Кумколь протяженностью 750 км.

По нефтепроводу Атасу-Алашанькоу в Китай поставляется нефть с Кумкольского месторождения (Кызылординская область, юг Казахстана). Возможны также поставки нефти из западных регионов Казахстана, для чего в Атасу построена сливная эстакада для приема нефти с ж/д цистерн и дальнейшей ее перевалки в трубопровод Атасу-Алашанькоу.

Весной 2003г. было завершено строительство нефтепровода Атырау-Кенкияк, который в перспективе также станет составной частью казахстанско-китайского нефтепровода.

В дек. прошлого года в Актюбинской области Казахстана (на западе) началось строительство второй очереди казахстанско-китайского нефтепровода — ветки Кенкияк-Кумколь.

Протяженность нефтепровода Кенкияк-Кумколь — 761 км, диаметр трубы — 813 мм, пропускная мощность составит 10 млн.т. нефти в год, стоимость строительства — 121,3 млрд. тенге. Сроки реализации проекта — с дек. 2007г. по окт. 2009г. Нефтепровод пройдет по территории Актюбинской, Кызылординской и Карагандинской (в центре) областей.

Строительство этого нефтепровода ведет ТОО «Казахстанско-китайский трубопровод» — совместное предприятие АО «КазТрансОйл» (нефтеранспортная «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») и Китайской национальной корпорации по разведке и разработке нефти и газа (CNODC).

Официальный курс на 14 апр. — 120,26 тенге/\$1. Interfax, 14.4.2008г.

— Компаниям, ведущим разработку участков Жемчужины и Каламкас в северной части Каспийского моря, целесообразно объединить усилия, считает генеральный менеджер и региональный представитель Shell в Казахстане Кэмпбелл Кир (Campbell Keir). «Жемчужины и Каламкас проходят по отдельным контрактам, но в геологи-

ческом плане они имеют схожие черты. Наверное, было бы хорошей идеей разрабатывать эти месторождения сообща либо в сотрудничестве», — сказал он журналистам в понедельник в Алма-Ате.

«Уже сейчас команды, которые работают над Жемчужинами и Каламкасом, проводят определенные встречи, чтобы решить, каким образом можно организовать сотрудничество, чтобы месторождения разрабатывались более оптимальным способом. Но все это находится в зачаточной стадии. Может быть через несколько лет мы увидим какое-то сотрудничество», — добавил К.Кир.

«Каламкас находится где-то на два года впереди Жемчужин по разработке. Нам предстоит определенные разведывательные работы по Жемчужинам, оценка в этом году и следующем», — сообщил он.

Каламкас, наряду с Кашаганом, Актоты и Кайраном, входит в контрактную территорию буровых работ консорциума Agip КСО. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс. кв. км. Состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni (единый оператор проекта), Total, ExxonMobil, Royal Dutch Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%.

Между тем, в янв. этого года участники Agip КСО договорились об увеличении доли «КазМунайГаза» в проекте до 16,81%.

СРП по Жемчужинам было подписано в дек. 2005г. В настоящее время 55%-ная доля в проекте принадлежит Shell, «КазМунайТенизу» (оператор морских проектов национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») — 25%, «Оман Перлз Компани» («дочка» Oman Oil) — 20%. Этот нефтеносный блок площадью 895 кв. км. расположен в 60 км. от побережья Мангистауской области.

Операторство по проекту «Жемчужины» принадлежит совместной операционной компании «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.». Компания «Каспий Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.» была создана 8 янв. 2007г. на территории Нидерландов участниками проекта «Жемчужины»: «Шелл РД Офшор Венчурс Лимитед» с 40%-ным долевым участием, «КазМунайТениз» с такой же долей и «Оман Перлз Компани Лимитед», у которой 20%-ная доля.

В начале окт. 2007г. Президент «КазМунайГаза» Узакбай Карабадин сообщал, что по результатам бурения первой разведочной скважины на участке Жемчужины обнаружены признаки углеводородов. Interfax, 14.4.2008г.

— СП «Тенгизшевройл» (ТШО) в 2008г. планирует увеличить добычу нефти до 18,7 млн.т., говорится в сообщении пресс-службы главы государства. Об этом председатель правления — главный исполнительный директор компании Chevron Дэвид О'Райлли сообщил после встречи с президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым, где обсуждались вопросы реализации проекта расширения деятельности ТШО.

«Завершен первый этап (проекта расширения деятельности ТШО — ИФ), в результате которого мы увеличили добычу нефти на 4 млн.т. и до конца года планируем добыть 18,7 млн.т. С завершением второго этапа проекта расширения мы доведем добычу нефти до 24 млн.т. в год», — сказал Д.О' Райлли, слова которого приводятся в сообщении.

В 2007г. ТШО добыло 13,9 млн.т. нефти. Стороны также обсудили экологические аспекты деятельности компании, в частности, реализацию проекта хранения и утилизации серы. «Президент дал конкретные поручения, касающиеся улучшения экологической ситуации в районе месторождения Тенгиз, и указал на необходимость неукоснительного соблюдения природоохранного законодательства страны», — говорится в сообщении.

В начале текущего года ТШО ввело в эксплуатацию ряд объектов в рамках первой фазы проекта расширения мощностей на Тенгизе.

В эксплуатацию вводится проект закачки сырого газа (ЗСГ) и часть завода второго поколения (ЗВП). ЗСГ закачивает полученный кислый газ в пласт при очень высоком давлении для повышения производительности нефти. Производительность ЗВП доведена до одной третьей от его полной мощности, и в настоящее время завод производит сепарацию природного газа для закачки, а также стабилизацию и обессеривание сырой нефти. После запуска ЗВП на полную мощность также будет производиться переработка кислого газа в продукты газопереработки и серу.

Запуск проекта на полную мощность планируется во II пол. 2008г., после чего до трети добываемого кислого газа будет закачиваться обратно в коллектор. Оставшиеся объемы газа будут использоваться для производства товарного газа, пропана, бутана и серы. ТШО разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области Казахстана.

Участниками СП «ТШО» являются американские ChevronTexaco Overseas (50%) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%).

ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане. Interfax, 14.4.2008г.

— Британская Max Petroleum Plc планирует в ближайшие 3-5 лет в рамках стратегического плана развития осуществить капитальные затраты в объеме \$300-400 млн., говорится в сообщении компании. Этот объем включает как собственные средства компании, так и заемные. Компания также планирует привлечь средства за счет выпуска акций.

Главной целью стратегического плана развития является максимальное увеличение стоимости компании. С этой целью планируется реализовать программу по геологической и геофизической разведке на блоках «А», «Е», «Астраханский», в т.ч. на месторождении Жана Макат (блок «А», в Атырауской области Казахстана).

До конца 2010г. Max Petroleum намерена пробурить 57 разведочных скважин и провести оценку 26 структур на трех указанных блоках. С этой целью компания планирует ввести в эксплуатацию шесть буровых установок, пять из которых будут задействованы на блоках «А» и «Е», одна — на блоке «Астраханский».

Сейсморазведка 3D на трех блоках будет осуществлена на 5 тыс.км., сейсморазведка 2D — на 2,7 тыс.км. Между тем уже проведена сейсморазведка 3D на 3,4 тыс.км. и сейсморазведка 2D — на 2,1 тыс.км.

Max Petroleum Plc имеет 80% долю в блоках «А» и «Е» контрактной территории Восточный Али-

бек, а также 100% долю в блоке «Астраханский». Interfax, 14.4.2008г.

– ТОО «Богатырь Аксес Комир» («БАК», Павлодарская обл., на севере Казахстана) в янв.-марте 2008г. отгрузило потребителям 13 млн.т. угля, что на 36,8% выше показателя I кв. 2007г., сообщили в пресс-службе предприятия. Этот показатель является рекордным. «Даже в самый успешный 2006г., когда потребителям было поставлено свыше 41 млн.т. топлива, объем отгрузки в I кв. составил 10,8 млн. тонн», – отметил представитель компании.

В янв.-марте электростанции Казахстана потребители 7,188 млн.т. экибастузского угля, что на 32,2% больше, чем за аналогичный период 2007г. Между тем на российский рынок было отгружено 5,861 млн.т. (рост на 42,8%).

Увеличение отгрузок угля на внутренний рынок произошло за счет роста объемов потребления угля энергосистемами АО «Астана Энергия», АО «Алма-атинские электрические станции», ТОО AES Экибастуз». Также значительно увеличили потребление все электростанции России, работающие на экибастузском угле.

Согласно программе развития энергетики Казахстана на длительную перспективу, ТОО «БАК» должно к 2020г. увеличить мощность угольных разрезов до 58 млн.т. в год. Это возможно только за счет модернизации старейшего разреза «Северный» и за счет перехода разреза «Богатырь» на автомобильно-конвейерную технологию с доведением его мощности до 40 млн.т. угля в год. В середине марта в ТОО «БАК» были представлены технические предложения к проекту реконструкции разреза «Северный», который предполагает увеличение его мощности до 18 млн.т. в несколько этапов.

«БАК» осуществляет добычу угля открытым способом на Экибастузском каменноугольном месторождении, промышленные запасы которого составляют 10,4 млрд. т. Interfax, 14.4.2008г.

– Казахстан в сотрудничестве с иностранными фондами намерен вложить 10 млрд.долл. в проект создания центра нефтяной и газовой промышленности («Каспийского энергетического хаба») на западе страны, сообщила пресс-служба президента Казахстана. «Каспийский энергетический хаб» будет создан в Актау (административный центр Мангистауской области), на берегу Каспийского моря. Целью проекта является участие в развитии человеческого капитала Казахстана и экономики в целом через создание центра нефтяной и газовой промышленности в прикаспийском регионе», – говорится в сообщении, распространенном в среду по итогам встречи президента республики Нурсултана Назарбаева с председателями совета директоров компаний-инвесторов Gulf Finance House Эсамом Юсефом Джанахи и PFC Energy International Ваханом Занояном. «Президент одобрил данный проект. Нашими казахстанскими партнерами будут Фонд устойчивого развития «Казына», госхолдинг «Самрук» и акимат (администрация) Мангистауской области», – цитирует пресс-служба слова Занояна, сказанные им по итогам встречи с главой Казахстана. Отметим, что в рамках проекта планируется развить крупный центр подготовки технических кадров и найма персонала для нефтяных компаний, в который будут входить парк науки и техники, лаборатория ге-

офизических данных, центры информационных технологий, исследования окружающей среды, возобновляемых источников энергии. RosInvest.Com, 10.4.2008г.

– Международное рейтинговое агентство Standard and Poor's подтвердило кредитный рейтинг АО «КазТрансОйл», нефтетранспортной «дочки» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», в иностранной валюте на уровне ВВ+. Прогноз рейтинга – «позитивный».

«Подтвержденный кредитный рейтинг АО «КазТрансОйл» выше рейтингов других корпоративных эмитентов в Казахстане и отражает высокий уровень кредитоспособности компании. Основными факторами, влияющими на рейтинг «КазТрансОйл», являются прочное положение на рынке Казахстана, растущая диверсификация экспортных маршрутов, хорошие перспективы роста нефтедобычи в Казахстане, долгосрочные контракты с нефтедобывающими компаниями, взвешенный подход к распределению рисков в рамках проектов строительства новых нефтепроводов и высокий уровень ликвидности», – отмечается в пресс-релизе.

Стратегия деятельности «КазТрансОйла» направлена на расширение пропускной способности национальной трубопроводной системы для обслуживания ожидаемого роста производства нефти и диверсификацию существующих экспортных путей. Помимо основного экспортного маршрута Атырау-Самара компания обеспечивает транспортировку нефти на нефтеперерабатывающие заводы, ж/д и морские терминалы, а также до трубопроводной системы КТК.

«КазТрансОйл», являясь субъектом естественной монополии на рынке услуг по трубопроводному транспорту нефти, эксплуатирует в республике магистральные нефтепроводы протяженностью 5 тыс. 322 км, водоводы протяженностью 2 тыс. 175,2 км. Общий объем резервуарного парка компании составляет 1 млн. 306,4 тыс.куб.м., из них нефтяной – 1 млн. 154 тыс.куб.м.

Компания осуществляет транспортировку свыше 60% всей добываемой в Казахстане нефти. Interfax, 10.4.2008г.

– 9 апр., президент Казахстана Нурсултан Назарбаев принял участников проекта «Каспийский энергетический хаб», который будет реализован на западе Казахстана. Об этом сообщили в пресс-службе президента республики Казахстан.

Как уточняет пресс-служба, Каспийский энергетический хаб будет создан в Актау, на берегу Каспийского моря. Целью проекта является участие в развитии человеческого капитала Казахстана и экономики в целом через создание центра нефтяной и газовой промышленности в прикаспийском регионе. В рамках проекта планируется развить крупный центр подготовки технических кадров и найма персонала для нефтяных компаний, в который будут входить парк науки и техники, лаборатория геофизических данных, центры информационных технологий, исследования окружающей среды, возобновляемых источников энергии. Казахстанский проект будет реализован в течение 3-5 лет. Общий объем инвестиций составит 10 млрд.долл. долл.

Реализовано несколько подобных проектов – в Катаре, Индии, Ливии. Проект будет осуществляться Исламским инвестиционным банком Бах-

рейна Guif Finance House, консалтинговой компанией PFC Energy International. Казахстанскими партнерами проекта выступят Фонд устойчивого развития «Казына», холдинг по управлению государственными активами «Самрук», акимат (администрация) Мангистауской обл. ИА Regnum, 9.4.2008г.

— Правительством Казахстана утверждена таможенная пошлина на вывоз сырой нефти на уровне 109,91 долл. за 1т. Как пояснил министр индустрии и торговли Владимир Школьник, формула расчета экспортной пошлины привязана к мировой цене, которая за первый квартал 2008г. сложилась на уровне 714 долл. за 1т. При изменении ценовой конъюнктуры на мировых рынках размер экспортной пошлины будет автоматически пересчитываться. Таможенной пошлиной не будут облагаться недропользователи, контракты которых предполагают стабильность таможенного режима.

«Отправным пунктом при определении размера экспортной пошлины стала задача обеспечения равнодоходности как экспорта, так и поставок сырой нефти на внутренний рынок», — подчеркнул руководитель Мининдустрии.

По его словам, при введении экспортной пошлины поступления в бюджет могут увеличиться более чем на 1 млрд.долл. Постановление о введении экспортной пошлины на сырую нефть вступает в силу через 30 дней после официального опубликования. БЕЛТА, 8.4.2008г.

— Правительство Казахстана на заседании во вторник приняло решение ввести таможенную пошлину на экспорт нефти в \$109,91 за 1 т. «Предлагаемый к утверждению уровень таможенной пошлины в отношении сырой нефти составляет \$109,91 за 1 т. При расчете учитывалась мировая цена сырой нефти, сложившаяся за первый квартал 2008г. на уровне \$714,9 за 1 т.», — сообщил министр индустрии и торговли республики Владимир Школьник.

«Применение таможенной пошлины в отношении экспорта сырой нефти позволит увеличить поступления в госбюджет на 1 млрд.долл. при условии, что это (экспортная таможенная пошлина — ИФ) введется через месяц после официального опубликования данного постановления до конца года», — сказал он.

В.Школьник также сообщил, что экспортная таможенная пошлина для плательщиков рентного налога будет уменьшена на размер уплачиваемого ими налога. «Проектом постановления уменьшается ставка экспортной таможенной пошлины на сырую нефть на размер рентного налога. Таким образом, в отношении сырой нефти, экспортируемой плательщиками рентного налога, устанавливается экспортная таможенная пошлина в размере \$27,4 за 1 т.», — сказал он.

«Кроме того, таможенной пошлиной не будет облагаться нефть, вывозимая недропользователями, контракты которых предусматривают стабильность таможенного режима», — сообщил В.Школьник.

В соответствии с проектом, в перечень товаров, вырабатываемых из нефти и облагаемых экспортной таможенной пошлиной, предусматривается включение нефтяных кокса и битума. Ставка таможенных пошлин на экспорт этих товаров в настоящее время установлена в размере \$82,2 за 1 т.

Министр финансов Казахстана Болат Жамисhev после заседания правительства уточнил журналистам, что таможенную пошлину будут выплачивать отечественные и иностранные недропользователи, за исключением тех, кто работает на условиях соглашения о разделе продукции (СРП), и у кого в контрактах «предусмотрена стабильность по экспортным пошлинам». «В числе компаний, подпадающих под действие пошлины, находится «КазМунайГаз», — сказал министр, добавив, что экспортная пошлина не распространяется на компании «Тенгизшевройл» (разрабатывает месторождения Тенгиз и Королевское) и Karachaganak Petroleum Operating (разрабатывает Карачаганакское месторождение), «в контрактах которых закреплена стабильность».

Глава минфина считает, что введение таможенной пошлины не приведет к заметному снижению объемов экспорта нефти за рубеж. «Экспортная пошлина создаст некоторые стимулы для продажи добытой нефти на внутреннем рынке. Понятно, что этот рынок ограничен мощностями существующих заводов, которые сейчас в значительной степени загружены. Поэтому говорить о существенных перетоках сырья не приходится. При этом загрузка НПЗ без принятия каких-либо административных мер будет обеспечена», — сказал он.

В.Школьник сообщил журналистам: «Введение таможенной пошлины экономически целесообразно по двум причинам: это стабилизация внутренних цен на нефтепродукты, когда производителю нефти будет одинаково выгодно продавать ее на экспорт и на НПЗ, с другой стороны, это поощрение госбюджета», — сказал министр.

Он не исключил, что правительство может принять решение об отмене таможенной пошлины на нефть после принятия нового Налогового кодекса, который, как ожидается, может начать действовать уже с 1 янв. 2009г.

По данным госстатистики республики, в минувшем году в Казахстане было добыто 55 млн. 550,7 тыс.т. нефти и 11 млн. 905,6 тыс.т. газоконденсата. Ранее министерство энергетики и минеральных ресурсов предлагало с 1 янв. 2009г. ввести экспортные таможенные пошлины на нефть только для тех недропользователей, в контрактах которых не предусмотрена стабильность по таможенным платежам.

Одновременно с введением экспортных таможенных пошлин должны были сократиться корпоративный подоходный налог, налог на сверхприбыль. Interfax, 8.4.2008г.

— Казахстан, крупнейший производитель углеводородов в Центральной Азии, введет в мае 2008г. пошлину на экспорт нефти в 109,91 долл. за 1 т. при цене 94 долл. за бар., которая может серьезно отразиться на работе инвесторов. Постановление правительства о введении таможенной пошлины подписал во вторник премьер-министр Казахстана Карим Масимов.

«Применение таможенной пошлины в отношении экспорта сырой нефти позволит увеличить поступления в госбюджет на сумму более 1 млрд.долл., при условии, что это будет введено через месяц после официального опубликования данного документа», — сказал министр индустрии Владимир Школьник.

Говоря о методах расчета пошлины Школьник сказал, что «учитывалась мировая цена за первый

квартал — 714,9 долл. за 1 т.». «Применение таможенной пошлины в отношении экспорта сырой нефти направлено не только на решение фискальной задачи, но также имеет цель стабилизации цен на внутреннем рынке на нефтепродукты, которые являются основным инфляцеобразующим фактором», — сказал министр.

Ранее правительство заявляло о намерении ввести пошлины на экспорт углеводородов с начала 2009г. для контроля над внутренним предложением.

Отвечая на вопрос журналистов о введении пошлины ранее запланированного срока, Школьник сказал, что «цена на нефть выше 100 долл., есть некое замедление темпов экономики мировой и естественно у нас. поэтому (введение пошлины) просто целесообразно для того, чтобы страна развивалась нормально».

Предполагается, что пошлина не затронет интересы крупнейших нефтегазовых проектов с участием иностранных компаний — Тенгизшевройл и Карачаганака, однако коснется РД Казмунайгаз, нефтедобывающей «дочки» госнефтекомпания.

«Размер пошлины будет уменьшен для плательщиков рентного налога. Не будет распространяться на те контракты, которые предусматривают стабильность таможенного режима», — сказал Школьник. «Где написана стабильность режима контрактов там будет стабильность», — сказал министр индустрии. По его словам, в правительстве «определяется перечень контрактов», в который, как предполагается, войдет Казмунайгаз.

«Пока, мне кажется, что это позитивное решение для Казмунайгаза. Экспортная пошлина, похоже, ниже, чем ожидали, причем гораздо ниже», — сказал Рейтер аналитик инвесткомпания Тройка Диалог Олег Максимов.

По предварительным расчетам правительства, которые были озвучены в начале марта, при прогнозной мировой цене на нефть в следующем году в \$60 за бар. сорта Brent, минэнерго предлагало пошлину 103,4 долл. за 1 т., при 88 долл. за бар. — 173,8 долл. за 1 т.

Ранее предполагалось, что введение пошлины повлияет на работу как минимум 40% добывающих в Казахстане нефть компаний.

Экспортной пошлиной будет облагаться объем в 27 млн.т. нефти. Одна т. равна 7,6 бар.

В прошлом году Казахстан добыл 67,5 млн.т. нефти и конденсата, экспорт составил 60,8 млн.т. Прогноз добычи на 2008г. — 70 млн.т. «Президент сформировал задачу понизить налоги на обрабатывающий сектор, несколько повысить на добывающий, чтобы выровнять развитие экономики», — напомнил Школьник.

По мнению главы Мининдустрии, введение пошлины никак не повлияет на инвестиционный климат Казахстана. «Я думаю, что на климат не повлияет ни в коем случае, поскольку мы в строгом соответствии с законодательством действуем и с заключенными контрактами», — считает он.

Мнение Школьника поддержал министр финансов Болат Жамишев: «Если принять во внимание ту налоговую нагрузку, которая в нашей стране и та, которая в основных нефтедобывающих странах, то говорить о том, что даже после введения этой экспортной пошлины и после введения налога на добычу полезных ископаемых, что это настолько ухудшит инвестиционный климат, что

может быть отток инвестиций, я думаю, для этого оснований нет».

По словам Жамишева, пошлина будет регулироваться постановлениями правительства, а налог на добычу полезных ископаемых, скорее всего, будет зафиксирован в новом налоговом кодексе, который Казахстан хочет ввести в действие в 2009г.

По словам аналитика UniCredit Aton Владимира Осаковского, «введение экспортных пошлин очень негативная новость для инвесторов».

Отвечая на вопрос Рейтер о том, не уйдут ли с рынка иностранные инвесторы, разрабатывающие месторождения на территории Казахстана, аналитик сказал, что «это вполне возможно». Казахстан — крупнейший в Центральной Азии производитель углеводородов.

Большую часть крупных нефтегазовых месторождений Казахстан на заре независимости передал для разработки иностранным компаниям, а в последнее время ужесточает условия их работы, пытаясь увеличить государственное участие в углеводородных проектах.

Назарбаев в февральском послании народу назвал «главным вектором в нефтегазовой отрасли усиление позиции государства». Рейтер, 8.4.2008г.

— Компания «ПетроКазахстан» совместно с «НИПИнефтегаз», «Тургай Петролеум» и «Лукойл Оверсиз Сервис Лтд.» реализовала основной объем работы по пересчету запасов нефти и газа в целом по месторождению Кумколь, а также подготовила трехмерную геологическую модель.

За 2007г. на разрабатываемых месторождениях пробурено 35 эксплуатационных скважин. Была продолжена реализация программы по гидроразрыву пласта, позволяющая улучшать дебитные характеристики добывающих скважин. Всего за отчетный период согласно графику работы по гидроразрыву были проведены на 31 добывающей скважине. На разрабатываемом месторождении Арыс-кум в результате проводимых геологических исследований были выявлены новые нефтеносные горизонты, в связи с чем ожидается прирост запасов нефти и газа этого месторождения. Также ожидается прирост запасов и на месторождении Кызылкия, в результате выявленных разведкой северного и южного расширений залежи нефти, а также перспективности палеозойский отложений. В 2007г. были начаты и продолжаются работы по пересчету запасов углеводородов этих месторождений.

В целом в 2007г. общий объем добычи нефти «ПетроКазахстан Инк.» (т.е. включая ПККР, 50% долю в СП «Казгермунай» и СП «Тургай Петролеум») составил 6,783 млн.т. (52,542 млн.бар.), или в среднем 18, 583 т. в день (или 143 950 бар.). По сравнению с 2006г., когда добыча нефти составляла 6,858 млн.т. (53,124 млн. бар.), или в среднем 18 788 т. нефти в день (145 026 бар.), объем сократился в связи с необычно холодной зимой.

15 июня 2006г. министерство энергетики и минеральных ресурсов РК утвердило Программу по утилизации попутного газа компании АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». В дек. 2007г. были завершены и приняты государственной комиссией в эксплуатацию проекты утилизации газа на месторождениях Кумколь (I-фаза), Кызылкия, Арыс-кум. В составе I-фазы проекта утилизации газа месторождения Кумколь построены объекты, позволяющие нагнетать попутный газ в газовую шап-



ку данного месторождения в объеме до 51 млн. куб.м в год.

В соответствии с решениями МЭМР РК продолжается реализация проектов утилизации газа на месторождениях Кумколь (II-фаза) и Майбулак. Проект утилизации газа месторождения Майбулак предусматривает установку на месторождении 2газо-поршневых установок (ГПУ) по выработке электроэнергии мощностью 1 мвт. каждый, строительство компрессорной площадки, где будут установлены бустерные компрессоры а также компрессор повторной закачки излишков газа в пласт. Будет построен пункт сбора нефти (ПСН). Газ на ГПУ будет подаваться с проектируемого ПСН Майбулак.

В сфере нефтепереработки показатели таковы. 2007г. на Шымкентском НПЗ было переработано 4,06 млн.т. нефти (31, 23 млн.бар.), по сравнению с 4,04 млн.т. нефти (31,27 млн.бар.) в 2006г. Достигнут уровень максимального выхода бензина с высоким октановым числом более 50% от общего количества бензина. А соотношение светлых нефтепродуктов к объему переработанной нефти составило 62%. Продолжена работа по переоснащению нефтяных резервуаров. Очищен от нефтешлама и полностью реконструирован нефтяной резервуар вместимостью 20 000 т. Произведена замена устаревшего оборудования двух трансформаторных подстанций, что очень важно для обеспечения бесперебойной работы оборудования.

Продолжается и программа модернизации процесса переработки нефти. За 2007г. компанией было освоено инвестиций на сумму 19 млн.долл. США. В 2008г. планируется начать реализацию проекта модернизации, в результате которой будет достигнут ряд поставленных целей. В их числе – увеличение выработки светлых нефтепродуктов с 61 до 89%, улучшение качества вырабатываемой продукции до уровня требований стандартов ЕВРО-3, увеличение ассортимента за счет выработки продукции нефтехимии – полипропилена, бензола и элементарной серы, а также снижение заводом вредных стоков.

В рамках модернизации планируется проведение реконструкции всех установок каталитического крекинга. Блок нефтехимии проекта модернизации включен в правительственную программу развития нефтехимической промышленности Республики Казахстан на 2008-13г. Срок реализации проекта – 3,5г. после официального одобрения всеми заинтересованными сторонами, включая «КазМунайГаз» и МЭМР Казахстана. EnergyLand.info, 7.4.2008г.

– Великобритания) объявила об обнаружении промышленных запасов газа на месторождении Кылой в Казахстане. «Компания Tethys Petroleum Limited объявила о том, что в результате испытаний разведочной скважины АКК14 был получен приток газа из двух продуктивных интервалов при общем дебите в 377 тыс.куб.м. в сутки, что является самым высоким зарегистрированным дебитом данной скважины на сегодняшний день», – отмечается в сообщении компании.

Эта скважина, сообщается в пресс-релизе, была пробурена в центральной части лицензионного участка Аккулка и вскрыла два перспективных интервала. «Учитывая последние проявления углеводородов по пласту Тасаран, Tethys приступила к пересмотру существующих данных сейсморазвед-

ки и петрофизических данных. Компания уже выделила несколько потенциальных зон в толще Тасаран для последующих испытаний в ранее пробуренных скважинах, а также новые перспективные участки для дальнейшей разведки на территории блоков Аккулка и Кулбас», – говорится в пресс-релизе.

«Мы не только продвинулись в разведке месторождения Кылой, но еще и обнаружили новые перспективные газоносности по совершенно новому продуктивному району со значительными возможностями прироста запасов», – приводятся в сообщении слова председателя, президента и главного исполнительного директора Tethys Дэвида Робсона.

Tethys осуществляет свою деятельность в Казахстане через свои дочерние компании ТОО Tethys Services Kazakhstan, ТОО BN-Мунай», ТОО «Кул-Бас» и ТОО «ТетисМунайГаз».

В Таджикистане компания Tethys является одной из первых международных компаний, инвестирующих в нефтегазовый бизнес. ТОО Tethys Tajikistan Limited, дочерняя компания Tethys, начала реабилитационную работу на старых месторождениях на юге страны.

Tethys активно рассматривает возможности участия в других проектах в Центральной Азии, особенно в Казахстане, где компания намерена укрепить свои позиции на рынке газа. Interfax, 7.4.2008г.

– Территориальное управление охраны окружающей среды по Западно-Казахстанской области рекомендует казахстанской нефтегазовой компании «Жаикмунай» в 2008г. ввести в эксплуатацию установку подготовки газа на разрабатываемом Чинаревском месторождении, сообщили в управлении. Это позволит обеспечить подготовку добываемого попутного газа к товарной кондиции, а также вырабатывать электроэнергию для обеспечения потребности промысла. При этом, по данным экологов, прекратится сжигание попутного газа в факелах, что приведет к снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в объеме 4,275 тыс.т. в год.

Кроме того, компании рекомендовано в 2009г. осуществить монтаж обвязки системы налива нефти в ж/д цистерны. При этом предполагается, что будет установлена газоуравнительная система с отводом паров на установку улавливания легких фракций. По мнению экологов, это позволит снизить выбросы летучих углеводородов в объеме 404,4 т. в год.

«Жаикмунай» – независимое нефтегазовое предприятие, осуществляющее разведку, добычу и продажу нефти и газового конденсата на северо-западе Казахстана. Разрабатываемый компанией лицензионный участок охватывает Чинаревское месторождение в северной части богатого нефтью прикаспийского бассейна. Запасы углеводородов на лицензионном участке на 1 июля 2007г. составляли 755 млн. бар. нефтяного эквивалента, из которых 397 млн. – это запасы по категории 2Р и 359 млн. – прогнозные запасы.

Чинаревское месторождение, занимающее площадь 324 кв. км, расположено в Западно-Казахстанской области вблизи границы Казахстана с Россией и рядом с несколькими крупными трубопроводами.

Компания «Жаикмунай» начала строительство предприятия по обработке газа с тремя блоками

очистки с целью полного использования сопутствующего газа. Кроме того, компания осуществляет прокладку нефтепровода от Чинаревского месторождения к ж/д станции вблизи Уральска (административный центр Западно-Казахстанской области), а также строит на этой станции новый нефтепогрузочный терминал. Interfax, 7.4.2008г.

— Чимкентский НПЗ, нефтеперерабатывающая «дочка» нефтедобывающей компании PetroKazakhstan, в 2007г. переработал 4,06 млн.т. нефти, что на 0,5% меньше показателя 2006г., говорится в сообщении НПЗ. В прошлом году предприятие достигло максимального уровня выхода бензина с высоким октановым числом — более 50% от общего количества бензина, а соотношение светлых нефтепродуктов к объему переработанной нефти составило 62%.

В 2007г. на НПЗ была продолжена работа по переоснащению нефтяных резервуаров, в частности, очищен от нефтешлама и произведен полный ремонт и реконструкция нефтяного резервуара 304/4 вместимостью 20 тыс.т. Кроме того, заменено устаревшее оборудование двух трансформаторных подстанций. В целом за 2007г. компания освоила инвестиции на сумму 19 млн.долл.

В 2008г. планируется начать реализацию проекта модернизации завода, в результате которой увеличится выработка светлых нефтепродуктов с 61% до 89%, улучшится качество вырабатываемой продукции до уровня требований стандартов Euro-III, расширится ассортимент за счет выработки продукции нефтехимии — полипропилена, бензола и элементарной серы, а также снизится объем вредных стоков. В рамках модернизации планируется также реконструкция всех установок каталитического крекинга.

«Блок нефтехимии проекта модернизации включен в правительственную программу развития нефтехимической промышленности Казахстана на 2008-13г. Срок реализации проекта — 3,5г. после официального одобрения всеми заинтересованными сторонами, включая «КазМунайГаз» и министерство энергетики и минеральных ресурсов республики», — отмечается в сообщении.

Созданы и работают комитеты, в состав которых входят представители акционеров компании и руководства завода для решения технических и финансовых вопросов по проекту. Разработано и получено положительное заключение на предварительную оценку воздействия на окружающую среду по проекту. Проведены открытые общественные слушания, получены положительные заключения экспертизы Южно-Казахстанского областного управления охраны окружающей среды и министерства охраны окружающей среды.

PetroKazakhstan является интегрированной энергетической компанией, занимается в Казахстане разведкой, добычей и экспортом нефти, а также переработкой нефти и реализацией нефтепродуктов. Основными активами PetroKazakhstan являются Чимкентский НПЗ и Кумкольская группа месторождений (Кызылординская область Казахстана, на юге).

PetroKazakhstan является совместной китайско-казахстанской компанией, в которой треть акций принадлежит нацкомпании «КазМунайГаз», оставшаяся часть — СNPC. При этом по договоренности сторон они на паритетной основе управляют Чимкентским НПЗ. Interfax, 4.4.2008г.

— Fitch Ratings заявило, что усиление роли государства в нефтегазовом секторе Казахстана, о котором недавно заявлял премьер-министр Казахстана, вряд ли окажет влияние на кредитные рейтинги компаний сектора в краткосрочной/среднесрочной перспективе. Об этом говорится в сообщении Fitch.

«В целом, к положительным моментам можно отнести то, что усиление роли государства может обеспечить более значительную стабильность и определенность для всех игроков нефтегазового сектора Казахстана, — отмечает директор в аналитической группе Fitch по сектору энергетики, коммунальным предприятиям и регулированию Ангелина Валавина. — Кроме того, это может привести к установлению более четких, хотя и более строгих, «правил игры» и внести ясность и согласованность в регулирование сектора».

Fitch отмечает, что Национальная компания КазМунайГаз («НК КМГ», ВВВ/«Негативный») имеет хорошие позиции, чтобы использовать тесные связи с государством и получить больше всего преимуществ от усиления государственного контроля над нефтегазовой отраслью с учетом права первого выбора по приобретению активов по проектам разработки казахстанских месторождений, расположенных на суше, а также ввиду существенной господдержки. Что касается крупных международных нефтегазовых компаний, ведущих деятельность в Казахстане, то потенциальное усиление роли государства в секторе может ограничить уровень их участия в акционерном капитале, но вряд ли окажет негативное влияние на их кредитоспособность. Более того, эти компании, стремящиеся к пополнению запасов, по-прежнему смогут сохранять доступ к обширным запасам в Казахстане.

В случае существенного ужесточения государственного контроля (что рассматривается как маловероятный сценарий) Fitch будет внимательно следить за способностью компаний оградить себя от политической неопределенности и сбалансировать цели своих стратегий с задачами государственной политики. Основное внимание следует уделить тому, будет ли государство поддерживать агрессивную финансовую политику для увеличения своего участия в отрасли, что может негативно повлиять на кредитоспособность компаний. Повышение роли государства может привести к уменьшению прозрачности. НК КМГ по настоящее время демонстрирует успешное управление активами и повышение качества корпоративного управления, включая внедрение более жесткой финансовой политики и обеспечение большей прозрачности. Что касается крупных международных нефтегазовых компаний, то будет проводиться анализ условий какого-либо потенциального выкупа их активов по существующим проектам, что, вероятно, окажет ограниченное влияние на кредитоспособность этих компаний, т.к. их капитальные вложения в казахстанские нефтегазовые проекты уже учтены в рейтингах.

Усиление неопределенности может отрицательно сказаться на реализации масштабной программы страны по увеличению добычи нефти и газа, которая требует значительных инвестиций и опыта. Другими словами, необходимо поддерживать баланс между наличием ресурсов и способностью разрабатывать их без поддержки из-за рубежа, передает «РосФинКом».

В своем послании к народу президент Назарбаев призвал к усилению роли государства как игрока на международных нефтегазовых рынках, а в начале фев. премьер-министр Казахстана заявлял, что власти будут отзывать лицензии по разработке природных ресурсов у тех инвесторов, которые нарушают условия контрактов. Некоторые нефтегазовые компании, включая консорциумы, разрабатывающие Карачаганакское и Тенгизское месторождения, а также Кашаганское офшорное месторождение, в последние несколько месяцев стали объектом пристального внимания со стороны властей Казахстана в плане соблюдения природоохранных норм.

Как Fitch уже отмечало ранее в своих аналитических отчетах, благоприятные фундаментальные показатели нефтегазового рынка дают стимул для властей нефтяных держав ужесточать контроль над сектором, и эта тенденция проявляется в различных странах, от России до Венесуэлы. Большое значение для Казахстана будет иметь тот факт, что нефтегазовый сектор играет важную роль в экономике страны, обеспечивая 30% доходов. Более того, в будущем существенное увеличение добычи нефти ожидается на тех месторождениях, которые разрабатываются преимущественно международными нефтяными компаниями. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 1.4.2008г.

— Казахстан, добившийся удвоения доли в гигантском нефтяном проекте Кашаган за счет иностранных инвесторов, не планирует национализировать другие проекты, однако рассчитывает получить компенсацию от инвесторов, ущемляющих его интересы, сказал в интервью Рейтер президент Казахстана Нурсултан Назарбаев.

«У Казахстана нет никакого желания национализировать по типу Латинской Америки какие-то объекты. Мы являемся заложниками контрактов, которые мы подписали (с иностранными инвесторами ранее), — сказал он. — Случай Кашагана — это конкретный единичный пример».

В прошлом году государственный Казмунайгаз договорился об увеличении до 16,81% с 8,3% своей доли в Кашагане за счет других участников возглавляемого итальянской Eni консорциума. Из-за этого в нем пропорционально сократятся доли Eni, Royal Dutch Shell, Exxon Mobil и Total, которым ранее принадлежало по 18,52%, а также доли ConocoPhillips (9,3%) и японской Inpex.

Инвесторы неоднократно сдвигали сроки ввода крупнейшего из открытых в мире за последние 30 лет месторождения, а также увеличили почти в три раза до 136 млрд.долл. смету на его освоение. По последним планам, разработка Кашагана должна начаться в конце 2011г.

«В связи с этим поступления в казахстанскую экономику снижались на 30 млрд.долл. (по сравнению с планом). Т.е., мы были вправе попросить как государство, чтобы Казахстан не ущемлялся», — сказал Назарбаев. С его точки зрения, «результат (переговоров) был к удовольствию всех — все члены консорциума согласились с нами». «О чем здесь можно говорить? Это было совместное, дружественное решение вопроса», — сказал президент Казахстана.

Накануне глава Казмунайгаза Узакбай Карабалин сказал, что госкомпания не планирует дальше наращивать долю в Кашагане.

Назарбаев подтвердил это. «Никаких таких задач (увеличивать долю) мы перед собой не ставим. Мы будем работать со всеми, которые там работают совместно, в этом, сейчас установившемся, режиме», — сказал он.

Кроме разработчиков Кашагана, проблемы с властями Казахстана в последнее время возникали и у других иностранных инвесторов, занятых в секторе минеральных ресурсов. Подконтрольное американской Chevron СП Тенгизшевройл получило экологический штраф в более чем 600 млн.долл., а ArcelorMittal Temirtau чиновники предупредили о возможном отзыве лицензии из-за нарушения норм безопасности,

В фев. премьер-министр Казахстана Карим Масимов поручил расторгнуть контракты с инвесторами, которые не исполняют свои обязательства, а месторождения — вернуть в госсобственность. Правда, позднее он сказал, что уже заключенные контракты страна будет исполнять.

Назарбаев сказал, что те инвесторы, которые нарушают контракты, должны будут либо заплатить компенсацию, либо поделиться долями в проекте. «Если сами инвесторы будут нарушать контракты, и Казахстан будет видеть, что. (из-за) нарушения контракта страна теряет — у нас же народ, парламент следит за этим делом, требует от нас, вот тогда мы говорим: «Друзья, вы или компенсируйте нам, или за счет этих денег, которые мы теряем, верните нам акции». Вот и все», — сказал Назарбаев.

«(Сказать, что) у Казахстана намечен путь национализировать, там, вернуть, отобрать — нету такого. И вот этот случай (с Кашаганом) — мы же покупаем, мы же за деньги, по рыночной цене», — добавил он.

Казмунайгаз должен заплатить за удвоение своей доли в Кашагане 1,87 млрд.долл. Рейтер, 28.3.2008г.

— Казахстанская нефть будет доставляться танкерами в Азербайджан, после чего поставляться на мировые рынки посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан. На пленарном заседании мажилиса (парламента) Республики Казахстан был одобрен проект закона «О ратификации Договора между Республикой Казахстан и Азербайджанской Республикой по поддержке в содействии транспортировке нефти из Республики Казахстан через Каспийское море и территорию Азербайджанской Республики на международные рынки посредством системы Баку-Тбилиси-Джейхан».

Перед процедурой голосования выступил вице-министр энергетики и минеральных ресурсов РК Ляззат Киинов, который сообщил, что договором предусматривается создание новой системы транспортировки казахстанской нефти через Каспийское море в систему Баку-Тбилиси-Джейхан.

В рамках реализации этого проекта планируется создание новой нефтетранспортной инфраструктуры. Проект предусматривает строительство нефтепровода Ескене-Курык, новых мощностей и расширение порта Курык, откуда нефть в танкерах будет доставляться в систему Баку-Тбилиси-Джейхан. Ресурсной базой станут месторождения Кашаган и Тенгиз, передает Day.Az. Перевозка нефти будет осуществляться судоходными компаниями государств-участников договора, и в нее не будут вовлечены суда третьих стран. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 27.3.2008г.

– Казахстан до 2010г. намерен инвестировать 2,2 млрд.долл. на реконструкцию двух нефтеперерабатывающих заводов, сказал журналистам заместитель директора департамента нефтепереработки Национальной компании Казмунайгаз Арман Каирденов.

Казахстан – крупнейший в Центральной Азии производитель углеводородов – в 2008г. планирует увеличить добычу нефти до 69-70 млн. т. с 67,5 млн. т. в 2007г. Ежегодно на трех казахстанских НПЗ – Атырауском, Чимкентском, Павлодарском – перерабатывается 12 млн. т. нефти.

В 2010г., когда объем добычи нефти, по прогнозам правительства, вырастет до 80 млн. т. на НПЗ предполагается перерабатывать 30 млн. т. углеводородов. «Если рассматривать Атырауский НПЗ. то второй и третий этапы реконструкции, приблизительно оцениваются в 1,7 млрд.долл. Реконструкция Чимкентского НПЗ – 500 млн.долл.», – сказал Каирденов.

Отвечая на вопрос об объеме инвестиций, который требуется на реконструкцию Павлодарского НХЗ, Каирденов сказал, что «по аналогии можно предполагать, что стоимость проектов (реконструкции) будет в районе 500 млн.долл.». «Поскольку этот нефтеперерабатывающий завод является собственностью другой компании, мы деталей не знаем», – добавил представитель КМГ.

Правительству Казахстана принадлежит 42% акций Павлодарского НПЗ, остальные 58% – компании Мангистаумунайгаз, акции которой КМГ хочет выкупить у иностранных инвесторов в ближайшее время.

Говоря о способах финансирования проектов модернизации, Каирденов сказал, что рассматриваются все варианты, ведутся переговоры. «По Атыраускому НПЗ – РД Казмунайгаз и частично заемные средства», – сказал представитель КМГ. «Что касается Шымкентского нефтеперерабатывающего завода, вопросы финансирования проекта реконструкции прорабатываются совместно с китайской стороной», – добавил он. Рейтер, 27.3.2008г.

– Депутаты мажилиса 26 марта на пленарном заседании одобрили проект закона «О ратификации договора между Республикой Казахстан (РК) и Азербайджанской Республикой (АР) о поддержке и содействии транспортировке нефти и в РК через Каспийское море и территорию АР на международные рынки посредством системы Баку – Тбилиси – Джейхан».

«Договором предусматривается создание новой системы транспортировки казахстанской нефти через Каспийское море в систему Баку – Тбилиси – Джейхан», – говорится в заключении комитета мажилиса по международным делам, обороне и безопасности.

«В рамках реализации проекта создания казахстанской каспийской системы транспортировки на побережье каспийского моря республики Казахстан планируется создание новой нефтетранспортной инфраструктуры», – отмечается в заключении.

В частности, «проект предполагает строительство нефтепровода Ескене – Курык, новых мощностей и расширение порта Курык, откуда затем нефть в танкерах по Каспийскому морю будет доставляться в систему Баку – Тбилиси – Джейхан». При этом «ресурсной базой станут месторождения

Кашаган и Тенгиз». Законопроект передан на рассмотрение в сенат. www.oilcapital.ru, 26.3.2008г.

– В 2007г. в Кызылординской области Республики Казахстан (РК) было зарегистрировано свыше 2 тыс. нарушений норм промышленной безопасности, допущенных нефтегазовыми организациями, ведущими добычу в регионе. Такие данные были озвучены в ходе проведенного в областном акимате совещания, посвященного вопросу соблюдения законодательства РК о недрах и недропользовании.

Как сообщили в акимате, областной прокуратурой выявлено более 100 нарушений законодательства РК, допущенных нефтегазовыми компаниями региона. В суд поданы иски заявления более чем на 500 млн. тенге (1 долл. равен 120,42 тенге). По результатам судебных разбирательств свои права отстаивали свыше 250 казахстанских работников.

По информации областной прокуратуры, большое количество нарушений в регионе допускаются иностранными инвесторами. «В филиале польской компании ООО «Поиски нефти и газа» свыше 200 местных сотрудников не получали компенсационных выплат, предусмотренных экологическим законодательством, а это превышает 100 млн. тенге», – заявил прокурор Кызылординской области Абдукадыр Карим.

По его данным, в АО «СНПС – Ай Дан Мунай» подбирали кадры со знанием китайского языка. «Сам факт, что такие требования выдвигались при конкурсном отборе, – прямое нарушение Основного закона РК, согласно которому гражданин не может подвергаться какой-либо дискриминации, в т.ч. и по языку», – подчеркнул А.Карим.

Кроме того, на совещании в областном акимате обратили внимание на ситуацию с уровнем заработной платы в нефтяных компаниях региона. По словам выступавших, казахстанский специалист в АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» получает в месяц в среднем 174 тыс. тенге, а иностранный работник – 2,2 млн. тенге. В ТОО СП «КуатАмлонМунай» месячная зарплата казахстанца составляет 177 тыс. тенге, в то время как иностранный работник получает более 1 млн. тенге.

Еще хуже обстоят дела в китайских компаниях, занимающихся разведочными работами. Там заработная плата местного персонала не превышает 60-70 тыс. тенге в месяц, отметили в ходе совещания.

«Все это вызывает обоснованное недовольство казахстанских работников и, как правило, ведет к несанкционированным акциям протеста», – считают в областном акимате. www.oilcapital.ru, 25.3.2008г.

– «КазТрансГаз» и Trans-Asia Gas создали совместное предприятие «Азиатский газопровод» для строительства казахстанско-китайского газопровода. Реализация проекта ослабит позиции «Газпрома» на рынке Средней Азии, пишет «Эксперт-Казахстан».

Казахстан и Китай договорились о строительстве участка газопровода, по которому Туркмения обязалась ежегодно поставлять по 30 млрд.куб.м. газа КНР начиная с 2009г. Гендиректор ТОО «Азиатский газопровод» Беимбет Шаяхметов сообщил, что китайцы создали такое же СП с Узбекистаном и в скором времени завершат переговорный процесс с Туркменией.

В газопроводе заинтересованы все стороны, отмечает издание. Китай намерен удовлетворить потребности быстрорастущей экономики в углеводородах, Туркмения диверсифицирует экспортные потоки, одновременно усилив свои позиции в переговорах с «Газпромом» по цене газа. Узбекистан, жестко привязанный к экспортной трубе «Средняя Азия-Центр», идущей в Россию, также получит дополнительное поле для маневра. Казахстан, озабоченный зависимостью южных регионов от импорта узбекского газа, может смело строить совместно с китайцами газопровод Бейнеу-Шымкент. Состыковав его с магистральной экспортной трубой и отправляя часть газа на экспорт, Астана увеличит инвестиционную привлекательность своей трубы.

По мнению аналитика ИК «Антанта Капитал» Тимура Хайруллина, новый газопровод противоречит интересам «Газпрома». «Удовлетворив часть своих потребностей туркменским газом, китайцы получают неплохие позиции в переговорном процессе с «Газпромом» по газопроводу «Алтай» (проектируемый газопровод из России в Китай) и могут настаивать на более низкой цене за газ», — отметил эксперт.

В ходе переговоров в Чимкенте, как сообщает Фергана.Ru, уже достигнута договоренность между ж/дми Узбекистана и Казахстана по вопросу обеспечения своевременной перевозки труб и оборудования ж/д транспортом из Китая в Казахстан, Узбекистан и Туркменистан. В общей сложности планируется перевезти 1 млн. т. грузов. Казахстанским ж/дм понадобится вагонная помощь в объеме шестисот полувагонов. ИА Regnum, 25.3.2008г.

— Мажилис парламента Казахстана в среду на пленарном заседании одобрил законопроект о ратификации договора республики с Азербайджаном о поддержке и содействии транспортировки нефти посредством системы «Баку-Тбилиси-Джейхан» (БТД). Законопроект теперь будет направлен на рассмотрение в сенат парламента Казахстана.

Как сообщается в заключении комитета мажилиса по международным делам, обороне и безопасности, документ предусматривает транспортировку казахстанской нефти по системе БТД.

В рамках реализации проекта на казахстанском побережье Каспийского моря предусматривается создание новой нефтетранспортной инфраструктуры.

Проект предполагает также строительство нефтепровода Ескене-Курык, новых мощностей и расширение морского порта Курык, откуда затем нефть в танкерах по Каспийскому морю будет доставляться в систему БТД на территории Азербайджана.

Ресурсной базой для Казахстана станут месторождения Кашаган на шельфе Каспия, которое разрабатывает консорциум иностранных инвесторов Agip KCO, и Тенгиз, разрабатываемое СП «Тенгизшевройл» (ТШО), сообщается в заключении.

«Финансирование проекта планируется за счет привлечения внешних инвестиций и не повлечет затрат из бюджета Казахстана», — отмечается в заключении.

Договор между Казахстаном и Азербайджаном о содействии транспортировке нефти из Казахста-

на через Каспийское море и территорию Азербайджана на международные рынки посредством системы БТД был подписан президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым в Алма-Ате 16 июня 2006г.

В янв. прошлого года национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз», участники Agip KCO и ТШО подписали меморандум о взаимопонимании основных принципов сотрудничества по проекту создания казахстанской каспийской системы транспортировки углеводородов (ККСТ) на мировые рынки.

Управляющий директор «КазМунайГаза» Кайргельды Кабылдин сообщил тогда журналистам, что общая стоимость создания ККСТ оценивается в 3 млрд.долл.

Как отмечалось тогда же в распространенном сообщении пресс-службы «КазМунайГаза», планируется, что «казахстанская каспийская система транспортировки обеспечит на начальном этапе транспортировку (через БТД на мировые рынки. — «ИФ-К») 25 млн.т. нефти в год с последующим увеличением до 38 млн.т. в год».

Сообщалось также, что «проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию казахстанской каспийской системы транспортировки планируется к началу добычи на Кашагане в 2010-11 гг.».

Между тем президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев в авг. 2007г. сообщал журналистам, что «КазМунайГаз» и ГНКАР создают на паритетных началах совместное предприятие в рамках создания Транскаспийской системы поставок углеводородов.

«Мы подписали соглашение, где «КазМунайГаз» и SOCAR (аббревиатура ГНКАР на английском языке — ИФ) создают совместную компанию для выполнения этих работ. Это строительство портов в Курыке (на казахстанском побережье Каспия — ИФ), танкеров и совместного терминала в Баку и подключение к БТД», — сказал Р.Абдуллаев.

Вместе с тем, по его словам, «КазМунайГаз» и ГНКАР рассматривают возможность строительства в будущем трубопровода от Баку до Черного моря для транспортировки казахстанской нефти на мировые рынки.

«Сейчас заканчивается проект по увеличению мощности (БТД — ИФ) до 1,2 млн. (б/д, б/с — ИФ) и есть программа до 1,8 млн. (б/с). БТД нужно расширить. И есть у нас другие в дальнейшем планы увеличения мощности Баку-Тбилиси-Джейхан, когда будет нефти казахстанской больше. Мы можем построить трубопровод от Баку до Черного моря. Мы это тоже рассматриваем совместно», — сказал Р.Абдуллаев, добавив, что «есть терминалы, которые находятся на Черном море, для перевалки казахстанской нефти».

Протяженность нефтепровода БТД составляет 1767 км, из них в Азербайджане — 443 км, в Грузии — 248 км, в Турции — 1076 км. Пропускная способность трубопровода — 50 млн.т. нефти в год.

Участниками проекта являются: BP (30,1%), ГНКАР (25%), Unocal (8,9%), Statoil (8,71%), TPAO (6,53%), ENI (5%), Itochu (3,4%), ConocoPhillips (2,5%), INPEX (2,5%), Total (5%) и Amerada Hess (2,36%).

ТШО разрабатывает крупнейшее в мире нефтяное месторождение Тенгиз, расположенное в Атырауской области на западе Казахстана.

Участниками этого СП являются американские ChevronTexaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через национальную компанию «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%). Сейчас ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане.

Agip КСО реализует Северо-Каспийский проект, в рамках которого разрабатывается ряд перспективных нефтяных месторождений в казахстанском секторе шельфа Каспия, самым крупным из которых является Кашаган.

Состав участников Agip КСО: Eni (единственный оператор проекта), Total, ExxonMobil, Royal Dutch Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips – 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» – по 8,33%.

В янв. этого года участники Agip КСО договорились об увеличении доли «КазМунайГаза» в Кашаганском проекте до 16,81%. Согласно договоренности, Казахстан на пропорциональной основе выкупит дополнительную долю у всех существующих акционеров проекта за 1,78 млрд.долл. плюс проценты. При этом всеми участниками консорциума Agip КСО будет создана новая компания, которая станет оператором Кашагана. Сделку планируется завершить в мае этого года.

Согласно соглашению о разделе продукции (СРП), подписанному в 1997г. и рассчитанному на 40 лет, в контрактную территорию буровых работ консорциума входят четыре нефтеносные структуры: Кашаган, Каламкас, Актоты, Кайран. Эти структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры – в 38 млрд. бар.

По последней информации, начало коммерческого освоения Кашагана начнется не ранее 2009-10гг. Interfax, 25.3.2008г.

– Консорциум Karachaganak Petroleum Operating (КРО), разрабатывающий нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак на западе Казахстана, в результате нарушения природоохранного и налогового законодательства Казахстана оштрафован на 14,9 млн.долл., казахстанские счета компании арестованы, сообщили в пресс-службе КРО.

«В дек. 2007г. налоговым комитетом казахстанские счета компании были арестованы, также по решению суда с консорциума предполагается взыскать 1,8 млрд. тенге», – сказали в пресс-службе.

Расходные операции по банковским счетам компании КРО приостановлены в соответствии с Налоговым кодексом за несвоевременное предоставление налоговой отчетности по статье «Плата за эмиссии в окружающую среду», сказали в пресс-службе.

Кроме того, по решению районного суда, заседание которого состоялось 18 марта, с компании будет взыскано 14,9 млн.долл. за выбросы попутного газа в окружающую среду.

Консорциум намерен подать апелляцию на данное решение.

Согласно информации пресс-службы, КРО «не имела возможности предоставить требуемую документацию в налоговый комитет Бурлинского

района в связи с отказом территориального управления ЗКО по охране окружающей среды (ЗКОТУ ООС) согласовать расчеты платежей за выбросы в окружающую среду».

КРО считает, что компанией были соблюдены все нормативные требования Республики Казахстан в части предоставления как налоговой, так и экологической отчетности, и намерен отстаивать свою позицию в казахстанских судах», – сообщили в пресс-службе.

Карачаганак с запасами 1,2 млрд.т. нефти и конденсата и более 1,35 триллиона куб.м. газа является одним из крупнейших действующих нефтегазоконденсатных месторождений в мире.

В 2007г. КРО увеличило добычу углеводородов на месторождении на 8,7% – до 133 млн.бар. с 122,37 млн.бар. в 2006г.

На Карачаганак добывается 49% всего газа и 18% всей нефти в Казахстане.

КРО работает с более чем 700 казахстанскими подрядчиками.

«Компанией используются альтернативные способы оплаты счетов подрядчиков», – сообщили в пресс-службе.

Британская BG и итальянская Eni являются операторами проекта, доля каждой из которых составляет 32,5%. Еще 20% принадлежит американской Chevron, 15% российскому Лукойлу. Для реализации Карачаганакского проекта эти компании объединились в консорциум Karachaganak Petroleum Operating B. V. (КРО).

КРО осуществляет свою деятельность в соответствии с окончательным соглашением о разделе продукции (ОСРП), подписанным партнерами по международному консорциуму с правительством Казахстана в нояб. 1997г.

По условиям соглашения, КРО будет осуществлять управление Карачаганакским проектом до 2038г.

На месторождении осуществляется проектирование третьего этапа освоения, что увеличит к 2012г. параметры добычи в полтора-два раза. Рейтер, 20.3.2008г.

– Только дочернее предприятие ТНК-ВР получило возможность до конца 2008г. экспортировать в Китай через Казахстан по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу 500 тыс.т. нефти, сообщил Агентству нефтяной информации (АНИ) источник в министерстве промышленности и энергетики РФ.

По его словам, «кроме «ТНК-Нижневартовск» других компаний в первом долгосрочном экспортном графике, составленном сразу на 9 месяцев, на этом направлении больше нет».

ОАО «Газпром нефть» (дочерняя структура «Газпрома») подавало заявку в минпромэнерго на поставку в Китай через Казахстан в апр.-дек. 2008г. 1,080 млн.т. нефти.

Представитель «Газпром нефти» подтвердил АНИ, что в компанию поступил отказ на заявку, касающуюся поставок нефти в Китай до конца 2008г. «Нам поступил отказ без объяснения причин. В компании удивлены этим и планируют уточнить, по каким именно обстоятельствам «Газпром нефти» отказано в поставках», – сказал он.

В I кв. 2008г. ТНК-ВР и «Газпром нефть» получили возможность экспортировать в Китай через Казахстан трубопроводным транспортом по 150 тыс.т. нефти. При этом «Газпром нефть» столкнулась с проблемами при транспортировке сырья,

связанными с согласованием транзита с государственной транспортной монополией «КазТрансОйл».

Представитель ТНК-ВР заявлял о планах увеличения поставок нефти в Китай через Казахстан во II кв. 2008г. Возможность экспорта российской нефти в Китай через Казахстан по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу в объеме до 5 млн.т. в год предусмотрена протоколом по взаимному транзиту, подписанным между Россией и Казахстаном в конце нояб. прошлого года. Ранее экспортные графики для транспортировки нефти по трубопроводу в Китай через Казахстан не составлялись.

Источник в минпромэнерго также сообщил, что до конца года российские компании в соответствии с графиком смогут поставить в Казахстан 3,570 млн.т. нефти. В частности, на Павлодарский НПЗ будет транспортировано 2,220 млн.т. нефти, из которых «Роснефти» предоставлена возможность поставить 1,050 млн.т., «Сургутнефтегазу» — 750 тыс.т., «Газпром нефти» — 420 тыс.т. Помимо этого в адрес китайско-казахстанского PetroKazakhstan, который является одним из владельцев Чимкентского НПЗ, должно быть поставлено 1,350 млн.т. нефти, в т.ч. 600 тыс.т. от «Лукойла», 450 тыс.т. — от ТНК-ВР, 300 тыс.т. — от Русснефть.

Он напомнил, что в Казахстан поставляются российские нефть и нефтепродукты без взимания таможенных пошлин, что экономически выгодно для грузоотправителей и потребителей. При этом в дальнейшем не исключен реэкспорт в Китай, добавил собеседник АНИ. Помимо трубопроводных поставок российской нефти в Казахстан осуществляются также ж/д, т.к. это направления является одним из наиболее выгодных, уточнил источник.

Между тем, Казахстан в 2007г. добыл 55,6 млн.т. нефти и переработал 12 млн.т., а в 2008г. планирует увеличить добычу до 70 млн.т., переработку — до 12,5 млн.т. Interfax, 19.3.2008г.

— 17 марта, «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) сообщила журналистам аудированные финансовые результаты за 2007г.

По данным о финансовых результатов, прибыль после налогообложения (чистая прибыль) за 2007г. выросла на 28% по сравнению с 2006г. и составляет 157 млрд. тенге (1 282 млрд.долл.). Увеличение чистой прибыли связано с высокими ценами реализации нефти, благоприятными тенденциями роста экспортных продаж, дополнительным доходом за счет доли в компании «Казгермунай» и увеличением финансовых доходов. Данные факторы были частично компенсированы ростом расходов по курсовой разнице и увеличением операционных расходов, а также некоторым ростом эффективной ставки налога на прибыль.

Выручка РД КМГ в 2007г. увеличилась на 18% и составила 487 млрд. тенге (3 974 млн.долл.). Данное увеличение было связано, в основном, с увеличением объемов реализации нефти на 3,2% и ростом средней цены реализации на 13,9% с 43 498 тенге за 1 т. (47,71 долл. за бар.) до 49 554 тенге за 1 т. (55,93 долл. за бар.). Экспорт составил 77% от годового объема поставок нефти в 2007г. (экспорт составил 73% от общего объема поставок нефти в 2006г.).

Операционные затраты составили 211 млрд. тенге (1 720 млн.долл.), что на 9% или на 17,4 млрд. тенге (187 млн.долл.) больше, чем в прошлом году.

Рост операционных затрат произошел, в основном, за счет сторнирования резерва по экологическому штрафу в 11,4 млрд. тенге в I пол. 2006г. За исключением данного фактора, рост операционных затрат составил 6 млрд. тенге, или 3%. На данный показатель повлиял рост транспортных расходов, износа, истощения и амортизации, пени и штрафов, начисление вознаграждения в соответствии с опционными программами, рост затрат на приобретение материалов, что было частично компенсировано сокращением затрат на консультационные услуги, снижением расходов по социальным проектам и отдельным налогам.

Денежный поток от операционной деятельности в 2007г. составил 173 млрд. тенге (1 411 млн.долл.), что на 46% больше, чем в 2006г. В течение года РД КМГ выплатила 137 млрд. тенге в связи с приобретением долей в компаниях «Казгермунай» и ССЕЛ. Данная сумма вошла в состав денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности. Затраты на приобретение основных средств (капитальные вложения без учета приобретения нематериальных активов) составили 40,1 млрд. тенге (327 млн.долл.), что на 16% меньше, чем в 2006г. Дивиденды, уплаченные акционерам компании, за 2007г. составили 35,7 млрд. тенге (291 млн.долл.).

РД КМГ занимает второе место в Казахстане по объему добычи нефти, превысившему 10,6 млн.т. (217 тыс.б/д) в 2007г., с учетом долей в компаниях «Казгермунай» и ССЕЛ («Каражанбасмунай»). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ составлял 240 млн.т. (1,8 млрд.бар.) по состоянию на конец 2007г., а с учетом долей в зависимых компаниях — более 2 млрд.бар. Акции РД КМГ прошли листинг на Казахстанской Фондовой бирже, а глобальные депозитарные расписки — на Лондонской Фондовой бирже. Во время IPO в окт. 2006г. компания привлекла более 2 млрд.долл. IA Regnum, 18.3.2008г.

— АО «КазТрансОйл», нефтетранспортная «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», в 2008г., после завершения сделки по приобретению 100% долей в компании Batumi Industrial Holdings Limited, больше не планирует приобретений за пределами Казахстана, сообщили в пресс-службе компании.

Представитель пресс-службы напомнил, что в фев. «КазТрансОйл» завершил сделку по покупке у кипрской Terminal Partners Limited 100% акций компании Batumi Industrial Holdings Limited. В результате — казахстанская компания приобрела контроль над юридическим лицом, располагающим в своих активах 100% долей в компании «Батумский нефтяной терминал», и эксклюзивным правом управления Батумским морским портом.

По данным пресс-службы, в 2007г. объем перевалки нефти и нефтепродуктов на Батумском терминале составил 9,6 млн.т. Терминал является ключевой составляющей Транскавказского нефтетранспортного коридора. «КазТрансОйл», являясь субъектом естественной монополии на рынке услуг по трубопроводному транспорту нефти, эксплуатирует в республике магистральные нефтепроводы протяженностью 5215 км, водоводы протяженностью 2175,2 км. Общий объем резервуарного парка компании составляет 1306,4 тыс.куб.м., из них по нефти — 1154 тыс.куб.м. Interfax, 18.3.2008г.

– «Тургай Петролеум» – совместное предприятие с паритетным участием «Лукойл Оверсиз» и PetroKazakhstan (группа CNPC), работающее в Кызылординской области Казахстана – подписало кредитную документацию по предэкспортному финансированию в объеме 250 млн.долл. сроком на 3г.

Как сообщила пресс-служба «Лукойл Оверсиз», организаторами и букраннерами синдицированного кредита являются крупные банки BNP Paribas и Citibank. Средства будут направлены на финансирование производственной программы «Тургай Петролеум».

Вице-президент «Лукойл Оверсиз» Октай Мовсумов отметил, что условия данной сделки являются максимально привлекательными на рынке кредитования иностранными банками казахстанских производителей. По его словам, кредит обеспечивается выручкой от экспортных контрактов «Тургай Петролеум» без предоставления гарантий материнских компаний СП.

Объем добычи «Тургай Петролеум» в 2007г. составил 3,5 млн. т. нефти и 145 млн.куб.м. газа. www.oilcapital.ru, 17.3.2008г.

– 17 марта, «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) сообщила журналистам аудированные финансовые результаты за 2007г.

По данным о финансовых результатов, прибыль после налогообложения (чистая прибыль) за 2007г. выросла на 28% по сравнению с 2006г. и составляет 157 млрд. тенге (1 282 млрд.долл.). Увеличение чистой прибыли связано с высокими ценами реализации нефти, благоприятными тенденциями роста экспортных продаж, дополнительным доходом за счет доли в компании «Казгермунай» и увеличением финансовых доходов. Данные факторы были частично компенсированы ростом расходов по курсовой разнице и увеличением операционных расходов, а также некоторым ростом эффективной ставки налога на прибыль.

Денежный поток от операционной деятельности в 2007г. составил 173 млрд. тенге (1 411 млн.долл.), что приблизительно на 46% больше, чем в 2006г. В течение года РД КМГ выплатила 137 млрд. тенге в связи с приобретением долей в компаниях «Казгермунай» и CCEL. Данная сумма вошла в состав денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности. Затраты на приобретение основных средств (капитальные вложения без учета приобретения нематериальных активов) составили 40,1 млрд. тенге (327 млн.долл.), что на 16% меньше, чем в 2006г. Дивиденды, уплаченные акционерам компании, за 2007г. составили 35,7 млрд. тенге (291 млн.долл.).

РД КМГ занимает второе место в Казахстане по объему добычи нефти, превысившему 10,6 млн. т. (217 тыс.б/д) в 2007г., с учетом долей в компаниях «Казгермунай» и CCEL («Каражанбасмунай»). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ составлял 240 млн. т. (1,8 млрд. бар.) по состоянию на конец 2007г., а с учетом долей в зависимых компаниях – более 2 млрд. бар. Акции РД КМГ прошли листинг на Казахстанской Фондовой бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой бирже. Во время IPO в окт. 2006г. компания привлекла более 2 млрд.долл. www.oilcapital.ru, 17.3.2008г.

– АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазо-

вой компании «КазМунайГаз») в 2007г. получила 157 млрд. тенге (1 млрд.долл. 282 млн.) чистой прибыли, что на 28% выше, чем в 2006г., говорится в сообщении компании.

«Увеличение чистой прибыли связано с высокими ценами реализации нефти, благоприятными тенденциями роста экспортных продаж, дополнительным доходом за счет доли в компании «Казгермунай», увеличением финансовых доходов. Данные факторы были частично компенсированы ростом расходов по курсовой разнице и увеличением операционных расходов, а также некоторым ростом эффективной ставки налога на прибыль», – отмечается в пресс-релизе.

Выручка АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» в прошлом году увеличилась на 18% и составила 487 млрд. тенге (3 млрд.долл. 974 млн.). Данное увеличение было связано, в основном, с ростом объемов реализации нефти на 3,2% и средней цены реализации на 13,9% – с 43 тыс. 498 тенге за 1 т. (\$47,71 за бар.) до 49 тыс. 554 тенге за 1 т. (\$55,93 за бар.).

Экспорт составил 77% от годового объема поставок нефти (в 2006г. – 73%).

Операционные затраты компании достигли 211 млрд. тенге (1 млрд.долл. 720 млн.), что на 9% больше, чем в пред.г. Рост операционных затрат произошел, в основном, за счет сторнирования резерва по экологическому штрафу в 11,4 млрд. тенге в I пол. 2006г. За исключением данного фактора рост операционных затрат составил 3%, что связано с увеличением транспортных расходов, износом, амортизацией, пени и штрафами, начислением вознаграждения в соответствии с опционными программами, ростом затрат на приобретенные материалы.

В течение года компания выплатила 137 млрд. тенге в связи с приобретением долей в компаниях «Казгермунай» и CITIC Canada Energy Limited (CCEL). Данная сумма вошла в состав денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности.

Затраты на приобретение основных средств (капитальные вложения без учета приобретения нематериальных активов) составили 40,1 млрд. тенге (327 млн.долл.), что на 16% меньше, чем в 2006г. Дивиденды, уплаченные акционерам компании за 2006г., составили 35,7 млрд. тенге (291 млн.долл.).

В минувшем году уровень добычи нефти увеличился на 11,64% и достиг 10 млн. 639 тыс.т. Рост произошел благодаря приобретениям 50% долей в ТОО «СП «Казгермунай» в апр. и CCEL в дек. 2007г. Без учета новых приобретений годовая добыча на основных активах составила 9 млн. 530 тыс.т., что соответствует уровню 2006г.

«Разведка Добыча «КазМунайГаз» является второй в Казахстане компанией по объему добычи нефти. Interfax, 17.3.2008г.

– АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») в 2008г. планирует увеличить добычу нефти на 13%. «На 2008г. мы планируем на старых наших активах – «Эмбамунайгаз» и «Узеньмунайгаз» – продолжать удерживать наш сегодняшний оптимальный уровень добычи 9,5 млн.т. Если мы добавим и наши зависимые дочерние компании «Казгермунай» и «Каражанбасмунай» (.) общий консолидированный



объем добычи должен быть 12 млн. тонн», — сообщил гендиректор АО Аскар Балжанов на пресс-конференции в понедельник в Астане.

В минувшем году консолидированный объем нефтедобычи АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» составил 10,64 млн.т., что на 11,6% больше, чем годом ранее.

А.Балжанов отметил, что на 1 янв. 2008г. доказанные запасы нефти на месторождениях АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» без учета долей в СП «Казгермунай» и «Каражамбасмунай» достигли 1,8 млрд. бар. и увеличились на 18%. «Основной причиной увеличения запасов стал пересмотр плана разработки месторождения «Узень». Мы эту работу в течение полутора лет вели, наконец, в дек. (2007г. — ИФ) во всех контрольных госорганах согласовали и подписали новый проект его разработки», — отметил он.

Гендиректор также сказал, что АО заинтересовано в приобретении долей материнской компании в АО «Казахойл-Актюбе» и «Казхтуркмунай». «Как вы знаете, 50% «Казахойл-Актюбе» и 51% «Казхтуркмунай» принадлежат национальной компании «КазМунайГаз». У нас есть намерения и договоренности купить доли этих компаний, — сказал он. — Сегодня компания занимается техническим аудитом этих активов, и в I пол. апр. будут известны результаты. () Где-то в I пол. мы окончательно определимся, будем приобретать их или не будем».

А.Балжанов также сообщил, что «Разведка Добыча «КазМунайГаз» в настоящее время располагает 3 млрд.долл. свободных средств, которые она может инвестировать в новые проекты. «Мы планомерно продолжаем осуществлять стратегию приобретений. Очень надеемся, что в I пол. Закончим сделку по приобретению 33% акций бизнеса компании Petrokazakhstan, — добавил гендиректор. Interfax, 17.3.2008г.

— Цена казахстанского газа, поставляемого через «Газпром» в Европу, с янв. 2009г. возрастет на 60-70%. Об этом сегодня, 13 марта, журналистам заявил глава АО «Национальная компания «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин.

Узакбай Карабалин отметил, что удорожание казахстанского газа в среднем на 60-70% станет реальным, если в Европе в следующем году цена газа останется на уровне 330 за 1 тыс.куб.м. По словам Карабалина, Казахстан экспортирует 8 млрд.куб.м. газа в год, между тем, импорт газа составляет 4,5 куб.м. Он подчеркнул, что за газ нужно получить максимальную цену, именно такой является европейская цена.

В Москве 11 марта на встрече с руководством «Газпрома» главы компаний «КазМунайГаз», «Туркменгаз» и «Узбекнефтегаз» официально заявили, что будут переходить на европейские цены на поставляемый природный газ с янв. 2009г. ИА Regnum, 13.3.2008г.

— Президент национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин не исключает повышения тарифов на транзит по территории республики среднеазиатского газа. «Во многом это (тариф на транспортировку) зависит от того, какая цена будет на газ, который мы тратим на наших же компрессорных станциях. Если этот газ, который мы покупаем, будет вырастать, здесь автоматически тариф по логике тоже

будет расти», — сказал он на брифинге в четверг в Астане.

«Мы, например, когда устанавливаем тарифы на транспортировку, то мы раскрываем все наши затраты и, соответственно, определенную разумную прибыль, которую мы берем», — сказал он. «На сегодня карчаганакский газ продается на границе Казахстана по \$180. Далее мы будем ставить цену уже европейскую», — подчеркнул У.Карабалин.

Казахстан, Узбекистан и Туркменистан с 2009г. будут продавать газ по европейским ценам.

В ходе встречи в Москве в минувший вторник руководители газовых компаний Казахстана, Узбекистана и Туркменистана заявили, что исходя из интересов национальных экономик, учитывая международные обязательства по обеспечению надежных и бесперебойных поставок энергоносителей, с 2009г. продажа природного газа будет осуществляться по европейским ценам. Interfax, 13.3.2008г.

— Оренбургский газоперерабатывающий завод (ГПЗ) с 1 янв. 2009г. в соответствии с заключенным долгосрочным договором увеличит прием казахстанского газа до 9 млрд.куб.м. в год, сообщил гендиректор ООО «Газпром добыча Оренбург» Сергей Иванов журналистам в четверг.

«Пока с Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на Оренбургский ГПЗ поступает на переработку 8 млрд.куб.м. газа», — сказал С.Иванов.

Он добавил, что в перспективе этот объем будет увеличен до 16 млрд.куб.м. газа в год, и отметил, что в 2007г. проведена оценка затрат, необходимых для обеспечения переработки такого объема газа с Карачаганакского месторождения.

«Для обеспечения транспортировки и приема на переработку сырого газа Карачаганакского месторождения в объеме более 8 млрд.куб.м. необходимо выполнение реконструкции ряда объектов. В частности, планируется реконструкция второй нитки трубопровода нестабильного конденсата «Карачаганакское месторождение — ОГПЗ» (перевод под транспорт сырого газа) и установок серочистки третьей очереди завода. Окончание основных строительно-монтажных работ запланировано на нояб. 2008г.», — сказал гендиректор ООО «Газпром добыча Оренбург».

Создание СП на базе Оренбургского ГПЗ и увеличение объемов переработки газа Карачаганакского месторождения обеспечат, с учетом более тяжелого состава сырья этого месторождения, полную загрузку всех действующих и вводимых модернизированных мощностей ГПЗ на длительную перспективу. Максимальный объем переработки (30,6 млрд.куб.м., в т.ч. 15 млрд.куб.м. газа Карачаганакского месторождения), как ожидается, будет достигнут в 2012г.

Карачаганакское месторождение — одно из крупнейших в мире. Запасы нефти составляют 1,2 млрд. т., газа — 1,35 трлн. куб.м. Разработку месторождения осуществляет международный консорциум «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» (BG-Group — 32,5%, ENI — 32,5%, Chevron — 20%, Lukoil — 15%). Interfax, 13.3.2008г.

— Крупнейшая американская нефтяная компания ExxonMobil и ее аффилированные компании выступают в поддержку агрегированного раскрытия информации по платежам всех компаний, ра-

ботающих в Казахстане, говорится в выступлении генерального менеджера ExxonMobil Kazakhstan Стивена Роуза (Steven Rose), полным текстом которого располагает агентство TrendCapital.

Выступление Стивена Роуза касалось первого отчета по инициативе прозрачности в добывающей промышленности (EITI) в Казахстане, где были предоставлены данные за 2005г. по поступлениям от деятельности 98 компаний, работающих в сырьевом секторе республики. «Что касается защиты по-настоящему конфиденциальной информации, на наш взгляд, очень важно обеспечить агрегацию с целью предотвращения раскрытия конфиденциальной и значимой информации для наших конкурентов», — говорится в докладе С.Роуза.

Он считает, что «любое требование по раскрытию информации не должно нарушать договорные обязательства компании».

«Мы выступаем против принудительного раскрытия информации по контактам типа PSA или другим проектным соглашениям. Такие документы содержат данные о стратегии компании в области тендеров и переговоров. И этот вопрос принимает особое значение, если речь идет о возможности получения участка или имеются схожие геологические нефтегазоносные структуры в регионе», — отметил представитель американской компании.

С.Роуз в своем докладе, комментируя предпринимаемые казахстанским правительством шаги по обеспечению исполнения EITI, рекомендует «разработать процесс обеспечения прозрачности, который будет являться одновременно выполнимым и практичным для всех заинтересованных сторон».

«Очень важно для всех нас не пытаться поместить слишком многое под зонтик организации. К примеру, при попытке объединить совершенно разные инициативы, возникает риск чрезмерного осложнения процесса расширения EITI. Если же вместо этого мы сохраним приверженность нашей основной миссии EITI, эта инициатива будет продолжать играть важнейшую роль в обеспечении эффективной прозрачности», — резюмировал генеральный менеджер ExxonMobil Kazakhstan.

EITI провозглашена в сент. 2002г. тогдашним премьер-министром Великобритании Тони Блэром. Ее целью является достижение прозрачности информации, как о платежах добывающих компаний, так и о доходах, полученных правительствами стран, богатых природными ресурсами. В июне 2005г. Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев объявил о поддержке данной инициативы. Об этом сообщает TrendCapital. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 11.3.2008г.

— Польская нефтяная компания Petrolinvest рассматривает возможность проведения первичного публичного размещения акций (IPO) казахстанских сервисных активов на Лондонской фондовой бирже (LSE), сообщила Wall Street Journal Polska со ссылкой на генерального директора компании Павла Грицука.

«В течение этого года компания (Petrolinvest — WSJ) планирует консолидировать недавно приобретенные казахстанские сервисные компании. Компания, которая будет образована в результате консолидации, может выйти на Лондонскую фондовую биржу», — пишет WSJ Polska.

В конце фев. Petrolinvest договорилась о приобретении 45% в геолого-физической компании «Казахстанкаспийшельф» и 26% в Caspian Services за 133 млн. польских злотых (58 млн.долл.) и 96 млн. польских злотых (42 млн.долл.) соответственно. Petrolinvest оплатит покупку собственными акциями. Сделку планируется завершить в мае-июне этого года.

АО «Казахстанкаспийшельф» и Caspian Services выполняют различные виды работ по промышленной геофизике, по геолого-геофизическому мониторингу месторождений, моделированию их разработки, научно-исследовательским и проектным изысканиям. Акции Caspian Services торгуются на американском внебиржевом рынке OTC. Совместная выручка компаний за 2007г., по данным Petrolinvest, составила 64,8 млн.долл., EBITDA — 21 млн.долл., чистая прибыль — 14,9 млн.долл.

Petrolinvest также владеет долями от 50% до 59,99% в семи компаниях, владеющих лицензиями на разведку нефти и газа на 10 месторождениях в Казахстане и России. В частности, ей принадлежат лицензии на разработку группы Визовских месторождений в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Казахские месторождения Petrolinvest расположены вблизи крупных нефтяных месторождений Кашаган и Карачаганак.

Petrolinvest принадлежит крупнейшему польскому производителю программного обеспечения IT Prokom Software, владельцем которой является польский бизнесмен Ричард Краузе. Interfax, 11.3.2008г.

— Казахстан готов заполнять нефтепровод Одесса-Броды своей нефтью только после достижения договоренности о транспортировке углеводородов с российскими компаниями, сказал президент Казахстана Нурсултан Назарбаев журналистам в четверг после встречи с главой Украины Виктором Ющенко.

«Этот вопрос основной. Мы четко понимаем заинтересованность Украины в энергоносителях. Казахстан может удовлетворить эту потребность и желает это сделать», — сказал Назарбаев.

«Сейчас транспортировка на черноморские порты идет через нефтепровод КТК, и мы ведем речь об увеличении мощности с 23 до 40 млн. т. в год. Но нам надо договариваться с Россией с российскими нефтетранспортными организациями по этому вопросу», — добавил он.

Украина в янв. 2008г. объявила, что хочет вернуться к идее поставок каспийской нефти по трубопроводу Одесса-Броды, который уже несколько лет прокачивает российскую нефть.

Изначально трубопровод Одесса-Броды строился для поставок каспийской нефти европейским потребителям, однако до 2004г. простаивал, т.к. Киев не сумел найти поставщиков нефти в Казахстане, Азербайджане и других странах Каспийского бассейна.

Трубопровод длиной 674 км. построен в 2002г. и позволяет доставлять до 14 млн. т. нефти в год. В 2007г. прокачка по нефтепроводу выросла до 9,06 млн. т. с 3,42 млн. в 2006г.

Казахстан — крупнейший в Центральной Азии производитель углеводородов — в 2008г. планирует увеличить добычу нефти до 69-70 млн. т. в с 67,5 млн. т. в 2007г.

В начале этого года Астана объявила, что хочет ввести экспортную пошлину на нефть с 2009г., не-

смотря на вероятные проблемы в переговорах о вступлении в ВТО и недовольство работающих в стране нефтяных компаний, включая государственный Казмунайгаз. Рейтер, 6.3.2008г.

— Решение вопроса о заполнении нефтепровода «Одесса-Броды» казахской нефтью невозможно без договоренности с российской стороной, заявил президент Казахстана Нурсултан Назарбаев. «В вопросе «Одесса-Броды» надо договариваться с российскими нефтетранспортными организациями, чтобы выйти на необходимый объем», — сказал он на совместной с президентом Украины Виктором Ющенко пресс-конференции в четверг в Астане.

Н.Назарбаев подчеркнул, что этот вопрос всегда был для Казахстана основным, поскольку Астана понимает заинтересованность Украины в энергоносителях. «Казахстан потенциально может удовлетворить эту потребность и имеет желание. Весь вопрос — в транспортировке», — сказал он.

Украинский президент Виктор Ющенко сказал на пресс-конференции в Астане, что предложил казахстанской стороне рассмотреть вопрос строительства НПЗ на Украине. «Украина готова предоставить в любой точке по маршруту существующего транспортного коридора возможности для строительства нефтеперерабатывающего завода», — сказал В.Ющенко. Interfax, 6.3.2008г.

— Президенты Казахстана и Украины Нурсултан Назарбаев и Виктор Ющенко договорились о сотрудничестве в транспортировке казахстанской нефти в Европу. «Республика Казахстан и Украина намерены развивать сотрудничество в области транспортировки казахстанской нефти на европейские рынки, а также продолжают работу по рассмотрению долгосрочных перспектив развития проекта нефтепроводной системы «Одесса-Броды-Плоцк», — говорится в совместном заявлении президентов Казахстана и Украины, которое было обнародовано в Астане в четверг по окончании переговоров в узком и расширенном составах.

Казахстан и Украина отмечают готовность к расширению взаимовыгодного сотрудничества в энергетической сфере на основании Европейской энергетической хартии от 17 дек. 1991г. и договора к Энергетической хартии от 17 дек. 1994г., выражают приверженность к взаимодействию, направленному на обеспечение глобальной энергетической безопасности, в т.ч. на развитие энерготранспортных коридоров.

В заявлении также отмечается, что Казахстан и Украина занимают активную позицию в вопросах развития и функционирования транспортного коридора «Восток-Запад» и признают важность взаимодействия при реализации совместных проектов, обеспечивающих транзит грузов по территории двух стран. Президенты в своем заявлении выразили заинтересованность в совместной реализации проектов относительно строительства на территории Казахстана атомных электростанций, объектов электроэнергетики и транспортной инфраструктуры.

Как отмечается в документе, в ходе переговоров подчеркивалась особое значение деятельности казахстанско-украинской межгосударственной комиссии по экономическому сотрудничеству, призванной активно содействовать использованию потенциалов двух стран для перехода на качественно новый уровень взаимодействия. Президенты Казахстана и Украины признают необходи-

мость сотрудничества в сферах энергетики, включая нефтегазовый сектор, машиностроение, мирное освоение космоса, транспорта, строительства, сельского хозяйства, научно-технического и военно-технического сотрудничества. Interfax, 6.3.2008г.

— АО «Каражанбасмунай» в 2007г. получило чистую прибыль в 22 млрд. 254,169 млн. тенге, что на 22% меньше, чем в 2006г., сообщается в отчете компании. Активы компании увеличились за прошедший год с 122 млрд. 710,231 млн. тенге до 159 млрд. 490,939 млн. тенге, собственный капитал — с 33 млрд. 808,327 млн. тенге до 59 млрд. 717,927 млн. тенге.

АО «Каражанбасмунай» разрабатывает месторождение Каражанбас в Мангистауской области (на западе Казахстана).

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», нефтедобывающая «дочка» национальной компании Казахстана «КазМунайГаз», в нояб. завершило сделку по покупке у материнской компании 50% акций CIPIC Canada Petroleum (ранее — Nations Energy Company Ltd, основной актив — АО «Каражанбасмунай»).

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения дочерних компаний «КазМунайГаза» — «Эмбаунайгаз» и «Узеньмунайгаз».

Официальный курс на 6 марта — 120,82 тенге/\$1. Interfax, 6.3.2008г.

— Казахстанское АО «Арселор-Миттал Темиртау» (Карагандинская область) с целью устранения нарушений, выявленных правительственной комиссией после взрыва в шахте «Абайская», разработало инвестиционную программу модернизации шахт, сообщил технический директор угольного департамента компании Каниф Кашапов в четверг на пресс-конференции в Темиртау. «На основании выводов правительственной комиссии мы подготовили комплексную программу модернизации угольных шахт, рассчитанную на пять лет», — сказал он, уточнив, что на ее реализацию потребуется 350 млн.долл. собственных инвестиций.

Гендиректор АО «Арселор-Миттал Темиртау» Сатиш Тапариа отметил, что по контракту на недропользование, который заключен в 1997г. с правительством Казахстана, компания обязалась ежегодно инвестировать в развитие производства 20 млн.долл. «Мы уже вышли за рамки контракта. В прошлом году инвестиции составили 78 млн.долл., в этом году — \$260 млн», — сказал он.

К.Кашапов привел два возможных варианта снижения взрывоопасности на шахтах. «Первый — снижение нагрузки на лаву, т.к. выделение газа прямо пропорционально добыче угля. Второй — заблаговременная дегазация пластов до начала проведения добычных работ», — сказал он.

Техдиректор также сообщил, что в настоящее время «Арселор-Миттал Темиртау» приобрела 16 установок для проветривания шахтовых тупиков, 3 буровых станка для бурения магистральных и дегазационных скважин и другое современное оборудование. Для обеспечения глубокой дегазации угольных пластов заключен контракт с фирмой Ensafe Petron, приступившей к внедрению технологии дегазации пласта с поверхности.

Кроме того, по его словам, угольный департамент совместно со специалистами шахт и институ-

тов разрабатывает двухлетнюю программу развития горных работ, направленную на обеспечение безопасности работы шахтеров и сохранение объемов добычи. «Но все эти меры приведут к желаемым результатам только при условии, что сами работники — от рядовых шахтеров до руководителей — проникнутся ответственностью за состояние безопасности труда», — отметил К.Кашапов.

Как сообщил С.Тапариа, в подразделениях «Арселор-Миттал Темиртау» будет внедрен международный стандарт охраны здоровья и обеспечения безопасности труда OHSAS 18001. Планируется, что меткомбинат получит стандарт до конца этого года. С.Тапариа отметил, что подготовительная работа по его внедрению позволила определить и оценить основные производственные риски.

На предприятиях АО «Арселор-Миттал Темиртау» работает 52 тыс.чел. Взрыв метана и последовавший за этим пожар в шахте «Абайская» 11 янв. унес жизни 30 горняков, а еще 14 были тяжело травмированы. Из-за невозможности потушить пожар в аварийном участке лавы было принято решение залить его водой.

Крупнейший в Казахстане меткомбинат «Арселор-Миттал Темиртау» (ранее «Испат Кармет») входит в состав сталелитейного концерна Arcelor-Mittal. Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990гг. Interfax, 6.3.2008г.

— Казахстанская госкомпания по транспортировке газа «КазТрансГаз», входящая в состав нефтегазовой нацкомпании «КазМунайГаз», и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited, аффилированная с китайской CNPC, создали совместное предприятие ТОО «Азиатский газопровод» для строительства казахстанско-китайского газопровода.

«КазТрансГазом» и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited создана на паритетной основе совместная компания для строительства казахстанско-китайского газопровода», — сообщил агентству гендиректор ТОО «Азиатский газопровод» Беимбет Шаяхметов. По его информации, компания, которая будет являться собственником нового газопровода, была зарегистрирована 15 фев. Базироваться предприятие будет в Алма-Ате.

Б.Шаяхметов также сообщил, что Trans-Asia Gas Pipeline для строительства участков газопровода на территории Туркмении и Узбекистана уже создала СП с узбекской стороной и создает с туркменской стороной.

Газопровод Казахстан-Китай планируется реализовать в два этапа. Первый участок пройдет от границы Узбекистана и Казахстана до границы Казахстана и КНР через Чимкент (административный центр Южно-Казахстанской области) до Хоргоса (Китай). Его пропускная способность составит до 40 млрд.куб.м. в год, протяженность — 1,3 тыс.км. Сроки реализации данного этапа — 2008-09г.

Второй участок газопровода — Бейнеу — Бозой — Кызыл-Орда — Чимкент, мощностью 10 млрд.куб.м. газа в год, протяженностью 1,48 тыс.км. Строительство будет реализовано, когда экономическая оценка покажет его обоснованность. Единственным акционером Trans-Asia Gas Pipeline является компания CNODC — «дочка» китайской CNPC.

АО «КазТрансГаз» создано в 2000г. в целях приобретения, управления, обслуживания и экс-

плуатации инфраструктуры магистральных газопроводов в Казахстане. Компания контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью более 11 тыс.км. с годовой пропускной способностью до 190 млрд.куб.м. Interfax, 3.3.2008г.

— Казахстан «незначительно» изменил расчет пошлины на экспорт нефти, которую собирается впервые ввести, что может затронуть инвестиционные планы иностранных и местных компаний, добывающих «черное золото» в центральноазиатской республике. Об этом сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Сауат Мынбаев, сказав, что предполагаемый объем облагаемого пошлиной экспорта оставлен в проекте на уровне 27 млн. т.

О намерении ввести пошлины на экспорт углеводородов в 2009г. официальная Астана объявила в конце янв. В фев. пошлины были рассчитаны и переданы инвесторам.

Власти предполагают ввести пошлину, которая будет привязана к среднемировой цене на нефть, в 2009г. наряду с новым Налоговым кодексом, над которым сейчас работает правительство.

На вопрос журналистов о том, вносило ли правительство какие-либо изменения в расчет экспортной пошлины, Мынбаев ответил: «небольшие». Он не уточнил, какие именно, и какой в результате будет пошлина.

При прогнозной мировой цене на нефть в следующем году в 60 долл. за бар. сорта Brent минэнерго предлагало пошлину 103,4 долл. за 1 т., при 88 долл. за бар. — 173,8 долл. за 1 т.

«По объему пока ничего не изменилось, как было 27 млн., так и осталось», — сказал министр журналистам в пятницу.

Многие иностранные компании, добывающие нефть в Казахстане, работают на основе соглашений о разделе продукции (СРП), освобождают их от прочих платежей в бюджет.

Власти готовы к долгим переговорам с инвесторами, — сказал источник в правительстве.

«Говорить о какой либо конкретике в этом вопросе пока рано. Процесс обсуждения будет долгим», — сказал высокопоставленный чиновник.

Власти предполагают ввести в действие пошлины на нефть и нефтепродукты для контроля над внутренним предложением, несмотря на вероятные проблемы в переговорах о вступлении в ВТО и недовольство работающих в стране нефтяных компаний.

Пошлина вряд ли затронет такие крупные проекты, как Кашаган, Тенгиз и Карачаганак. Предполагается, что мера коснется средних и мелких проектов, количество которых может достигать 40%. В их число входит и Разведка Добыча Казмунайгаз.

Казахстан — крупнейший в Центральной Азии производитель углеводородов. Большую часть крупных нефтегазовых месторождений Казахстан на заре независимости передал для разработки иностранным компаниям, а в последнее время ужесточает условия их работы, пытаясь увеличить государственное участие в углеводородных проектах.

Назарбаев в февральском послании народу назвал «главным вектором в нефтегазовой отрасли усиление позиции государства». Рейтер, 29.2.2008г.

– СП «Тенгизшевройл» (ТШО, разрабатывает крупные нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области) в ближайшее время присоединится к инициативе прозрачности деятельности добывающих отраслей (EITI, Extractive industries transparency initiative), сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев.

«Здесь упоминались две крупные компании, (которые еще не присоединились к меморандуму) – это ТШО и «Мангистаумунайгаз». По ТШО присоединение к меморандуму, думаю, состоится буквально на днях, потому что все формальности для этого выполнены», – сказал министр в ходе конференции «Инициатива прозрачности в добывающих отраслях Казахстана» в пятницу в Астане.

Глава минэнерго также сообщил, что присоединение «Мангистаумунайгаза» к указанной инициативе состоится по завершении сделки по покупке национальной нефтегазовой компанией «КазМунайГаз» свыше 70% акций «Мангистаумунайгаза». «Вы знаете, что «КазМунайГаз» ведет переговоры по ее («Мангистаумунайгаз») покупке. По завершении этого процесса «Мангистаумунайгаз», безусловно, присоединится. Таким образом, все крупные компании, работающие в нефтегазовом секторе, станут подписантами меморандума», – отметил С.Мынбаев.

По данным министра, в настоящее время к меморандуму о прозрачности в добывающих отраслях в Казахстане присоединились 98 компаний, в т.ч. 55 компаний в нефтегазовом секторе и 43 компании – в горнодобывающем.

EITI была провозглашена в сент. 2002г. тогдашним премьер-министром Великобритании Тони Блэром. Ее целью является достижение прозрачности информации, как о платежах добывающих компаний, так и о доходах, полученных правительствами стран, богатых природными ресурсами. В июне 2005г. Президент республики Нурсултан Назарбаев объявил о поддержке Казахстана данной инициативы.

ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане.

Участниками СП являются ChevronTexaco Overseas (50%) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%).

«Мангистаумунайгаз» является одной из крупных нефтедобывающих компаний в Казахстане. Она была создана в 1995г. С июня 1996г. предприятие получило лицензии правительства Казахстана сроком на 25 лет для добычи углеводородного сырья на газонефтяных месторождениях Асар, Бурмаша, Каламкас, Жетыбай Восточный, на нефтяных месторождениях Алатобе и Карагие Северное, на нефтегазоконденсатном месторождении Жетыбай, на нефтегазовом месторождении Оймаша, а в нояб. 1996г. – лицензию для добычи нефти на нефтегазоконденсатном месторождении Жетыбай Южный. Interfax, 29.2.2008г.

– СП ТОО «Казахстанско-китайский трубопровод», владеющее нефтепроводом Атасу-Алашанькоу, в 2007г. получило чистую прибыль в 837 млн. 126 тыс. тенге (7 млн.долл.) против убытка в 558 млн. 787 тыс. тенге годом ранее, сообщается в

аудированной консолидированной финансовой отчетности компании по МСФО.

Доходы компании в прошлом году составили 11 млрд. 490 млн. 620 тыс. тенге против 3 млрд. 603 млн. 964 тыс. тенге в 2006г., себестоимость услуг – 5 млрд. 102 млн. 727 тыс. тенге (в 2006г. – 1 млрд. 803 млн. 571 тыс. тенге).

Активы компании за минувший год снизились с 94 млрд. 683 млн. 268 тыс. тенге до 90 млрд. 841 млн. 222 тыс. тенге, собственный капитал вырос с 10 млрд. 466 млн. 597 тыс. тенге до 11 млрд. 277 млн. 420 тыс. тенге, уставный капитал не изменился и составляет 13 млрд. тенге.

Участниками СП «Казахстанско-китайский трубопровод» на паритетной основе выступают АО «КазТрансОйл» (нефтетранспортная «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») и Китайская национальная корпорация по разведке и разработке нефти и газа CNODC (China National Oil&Gas Exploration&Development Corp., дочерняя структура Китайской национальной нефтяной корпорации CNPC).

Нефтепровод Атасу-Алашанькоу является частью межгосударственного нефтетранспортного проекта «Казахстан-Китай». Протяженность трубопровода составляет 962,2 км, диаметр трубы – 813 мм, пропускная способность – 10 млн.т. нефти в год на первом этапе с возможностью увеличения до 20 млн.т. в год на втором этапе (с пуском участка Кенкияк-Кумколь).

Протяженность нефтепровода Кенкияк-Кумколь, строительство которого началось в дек. 2007г., составляет 761 км, диаметр трубы – 813 мм, стоимость проекта – 121,3 млрд. тенге. Строительство также ведет ТОО «Казахстанско-китайский трубопровод».

Первая очередь казахстанско-китайского нефтепровода – Атасу-Алашанькоу – была построена в дек. 2005г. Промышленные поставки сырья из Казахстана в Китай начались летом 2006г.

Составной частью нефтепровода в перспективе станет ветка Атырау-Кенкияк, сооружение которой было завершено в 2003г.

Официальный курс на 29 фев.- 120,87 тенге/\$1. Interfax, 29.2.2008г.

– Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана заключило контракт на проведение разведочных работ на участке Жамбыл на шельфе Каспийского моря с национальной компанией «КазМунайГаз» («Нефть и газ Казахстана»). «Контракт заключен пока между министерством и «КазМунайГазом» на проведение разведки углеводородного сырья по участку Жамбыл», – сказал в среду на церемонии подписания контракта президент компании Узакбай Карабалин. «Контракт пока только на разведку, поэтому речь может идти только о прогнозных запасах, которые, как мы считаем, составляют более 120 млн. тонн», – передает слова президента РИА «Новости». Министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев со своей стороны пояснил, что, как предполагается, впоследствии «КазМунайГаз» передаст право на разведку своей дочерней компании «Казмунайтениз», которая будет иметь в проекте 73%, еще 27% предполагается передать консорциуму корейских компаний, в который входит и корейская национальная нефтяная корпорация KNOC. Отметим, что разработка нефтяных и газовых шельфов гигантского озера наме-

чена была Казахстаном еще в 2005г. Теперь «КазМунайГаз» начал их освоение в силу роста обязательств по поставкам углеводородов в страны ЕС, США и Ближнего Востока. Кроме того, повышение уровня цен на топливо благотворно влияет на экономику государства, которое реализует программу по повышению экономического роста и благосостояния граждан с параллельным переходом на непроеизводственные и нересурсные сферы экономического и рыночного сектора государства. RosInvest.Com, 28.2.2008г.

— Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и национальная нефтегазовая компания «КазМунайГаз» в среду в Астане заключили контракт на проведение разведочных работ на участке Жамбыл на шельфе Каспийского моря.

«Предполагается, что в последующем «КазМунайГаз» передаст право на разведку своей дочерней компании («КазМунайТениз»), которая будет иметь в проекте 73%. Еще 27% предполагается передать корейской стороне», — заявил глава минэнерго Сауат Мынбаев после церемонии подписания контракта.

Как уточнил президент «КазМунайГаза» Узакбай Карабалин, второй стороной в проекте выступит «корейский консорциум, в котором участвует Корейская национальная нефтяная корпорация КНОС».

По его словам, период разведки составит 6 лет, ожидаемая сумма инвестиций — 41 млн.долл. «В любом случае, нам надо пройти период разведки, убедиться — есть месторождение или нет. Если будет месторождение, тогда уже мы выйдем в правительство с просьбой о том, чтобы мы могли участвовать в дальнейшей работе по добыче», — сказал глава компании.

С.Мынбаев добавил, что контракт подразумевает только разведку, «поэтому речь может идти только о прогнозных запасах, которые, мы считаем, составляют более 120 млн. тонн».

«В последующем (на период добычи) это не будет СРП, это будет контракт по так называемой «первой модели» — без каких-то фиксированных условий по налогообложению, по таможенным обязательствам», — отметил министр.

Участок Жамбыл включает 6 перспективных структур, включая базовые — Жамбыл и Жетысу, а также структуры Туйгын, Бибигуль, Элеонора, Гаухар. Участок расположен в северной части казахстанского сектора Каспия, расстояние до берега — 50 км, до порта Актау — 180 км.

Как отмечается в сообщении «КазМунайГаза», в 2004г. в рамках госпрограммы освоения шельфа казахстанского сектора Каспия была проведена геолого-геофизическая оценка ряда участков Махамбетского поднятия моря, по результатам которой участок Жамбыл был выбран для дальнейшей работы как наиболее перспективный. В 2005г. по результатам прямых переговоров минэнерго приняло решение о предоставлении «КазМунайГазу» права недропользования на участок Жамбыл с последующим заключением контракта на разведку. В процессе подготовки проекта была проведена государственная экспертиза контракта, в т.ч. экологическая.

Основными условиями реализации контракта являются проведение сейсморазведочных работ 2D и бурение двух разведочных скважин на структурах Жамбыл и Жетысу. Interfax, 27.2.2008г.

— Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана заключило контракт на проведение разведочных работ на участке Жамбыл на шельфе Каспийского моря с национальной компанией «КазМунайГаз» («Нефть и газ Казахстана»), передает РИА «Новости».

«Контракт заключен пока между министерством и «КазМунайГазом» на проведение разведки углеводородного сырья по участку Жамбыл», — сказал в среду на церемонии подписания контракта президент «КазМунайГаза» Узакбай Карабалин.

«Контракт пока только на разведку, поэтому речь может идти только о прогнозных запасах, которые, как мы считаем, составляют более 120 млн. тонн», — уточнил он.

«Мы планируем в период разведки инвестировать 41 млн.долл., период разведки займет шесть лет», — добавил Карабалин.

Министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев со своей стороны пояснил, что, как предполагается, впоследствии «КазМунайГаз» передаст право на разведку своей дочерней компании «Казмунайтениз», которая будет иметь в проекте 73%, еще 27% предполагается передать консорциуму корейских компаний, в который входит и корейская национальная нефтяная корпорация КНОС.

«Что касается вопроса о том, что будет после разведки, то недропользователь имеет преимущественное право на переговорный процесс по последующей добыче, но это предмет отдельных переговоров», — уточнил министр.

При этом он отметил, что правительство в будущем не намерено заключать соглашение о разделе продукции (СРП) на участке Жамбыл. «Это не будет СРП, это будет контракт по так называемой первой модели, т.е. налоговые, таможенные и прочие условия будут исполняться по нему в соответствии с законодательством, действующим на момент возникновения этих обязательств, без каких либо фиксированных условий по налогообложению и таможенным обязательствам», — пояснил Мынбаев.

Участок Жамбыл расположен в северной части казахстанского сектора Каспийского моря, в 50 км. от берега. Геолого-геофизическая оценка, по результатам которой участок Жамбыл был выбран для работы как наиболее перспективный, была проведена сент. 2004г. в рамках госпрограммы освоения шельфа казахстанского сектора, когда производились исследования а участков махамбетского поднятия Каспия.

В апр. 2005г. Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана приняло решение о предоставлении «КазМунайГазу» права недропользования на разведку углеводородного сырья на участке Жамбыл. RosInvest.Com, 27.2.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов на заседании правительства во вторник распорядился в двухмесячный срок определиться с вариантами финансирования проекта строительства газопровода Бейнеу-Бозой-Самсоновка (из западного региона страны в южный).

«Я даю двухмесячный срок соответствующим министерствам и ведомствам на разработку схемы финансирования. Три варианта мы должны посмотреть и выбрать наилучший. Первый вариант — полное бюджетное финансирование, как и про-

сит «КазМунайГаз». Второй вариант — заем «КазМунайГазу» под гарантию государства. Я был недавно в Арабских Эмиратах, они проявили интерес к финансированию такого проекта», — сказал он. «Третий вариант — по принципу государственно-частного партнерства», — добавил К.Масимов.

Между тем 7 фев., выступая на коллегии министерства энергетики и минеральных ресурсов, К.Масимов заявлял, что проект строительства газопровода Бейнеу-Бозой-Самсоновка планируется реализовать за счет средств республиканского бюджета. Тогда же он поручил министерству экономики и бюджетного планирования заложить финансирование проекта в параметры трехлетнего республиканского бюджета (на 2009-11г.).

По словам К.Масимова, необходимо начать строительство газопровода в этом году. Ориентировочная стоимость первого пускового комплекса газопровода составляет 3,4 млрд.долл., для строительства и ввода второго необходимо будет дополнительно инвестировать 389 млн.долл.

Построить первый пусковой комплекс производительностью 5 млрд.куб.м. газа в год предполагается в 2009-11г., второй (с увеличением производительности до 10 млрд.куб.м.) — в 2011-14г.

Общая протяженность газопровода, согласно планам, составит 1510 км.

Газопровод позволит обеспечить стабильность поставки газа в южные регионы республики, снизить зависимость страны от импорта газа, решить вопросы газоснабжения населенных пунктов, расположенных вдоль прохождения маршрута трубы, а также обеспечить поставки газа для работы Жамбылской ГРЭС. Interfax, 26.2.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов на заседании правительства во вторник распорядился в месячный срок оформить на национальную нефтегазовую компанию «КазМунайГаз» права недропользования на месторождение Урихтау (Актюбинская область).

Президент «КазМунайГаза» Узакбай Карабалин сообщил журналистам после заседания, что запасы месторождения оцениваются в 40 млрд.куб.м. газа и 8 млн. т. жидких углеводородов. «Ожидается, что добыча будет 1,5-2 млрд.куб.м.», — добавил он. Interfax, 26.2.2008г.

— СП «Лукойл Оверсиз» и PetroKazakhstan — «Тургай Петролеум» — ввело в эксплуатацию новую блочную кустовую насосную станцию на месторождении Кумколь в Кызылординской области Казахстана, говорится в сообщении «Лукойл Оверсиз».

Строительство станции, установка и пуско-наладка оборудования заняли 10 месяцев. Инвестиции составили 7,2 млн.долл. Мощность станции по закачке воды в продуктивные пласты — 12 тыс.куб.м. в сутки.

В пресс-релизе отмечается, что станция работает в единой технологической цепочке с ранее введенной в эксплуатацию установкой предварительного сброса воды (УПСВ) и использует отделяемую на УПСВ пластовую воду.

Ввод нового производственного объекта позволит поддерживать пластовое давление и повысить нефтеотдачу добывающих скважин южной части контрактной территории «Тургай Петролеум».

«Тургай Петролеум» разрабатывает Кумколь с 1995г. Доказанные остаточные запасы лицензионного участка составляют 177 млн. бар. нефти.

Объем добычи «Тургай Петролеум» в 2007г. составил 3,5 млн. т. нефти и 145 млн.куб.м. газа. Interfax, 26.2.2008г.

— Казахстан в 2007г. экспортировал 26035 тыс.т. угля, что на 7,4% меньше по сравнению с 2006гг. Таковы данные госагентства Казахстана по статистике.

Как передает Интерфакс, в 2007г. в Казахстане было добыто 94403,1 тыс.т. угля, а в янв. текущего года добыто 10173,8 тыс.т. угля с увеличением на 11,2% против янв. 2007г. Главными производителями угля в Казахстане являются Павлодарская и Карагандинская области.

Согласно разработанной министерством энергетики и минеральных ресурсов Казахстана концепции развития угольной промышленности до 2020г., Казахстан планирует к 2020г. увеличить объем угледобычи до 145 млн.т., что потребует инвестиций до 4 млрд.долл. США. Синьхуа, 25.2.2008г.

— Казахстан в 2007г. экспортировал 60796,4 тыс.т. нефти и газового конденсата, что на 11,4% больше по сравнению с 2006гг. Таковы данные госагентства Казахстана по статистике. Как передает Интерфакс, в Казахстане в 2007г. было добыто 55550,7 тыс.т. сырой нефти и 11905,6 тыс.т. газоконденсата. За отчетный период республика импортировала 2044,1 тыс.т. нефтепродуктов на 1063,9 млн.долл. США

В 2007г. в Казахстане было добыто 29221,1 млн.куб.м. природного газа, при этом республика экспортировала 15224,4 млн.куб.м. природного газа на 648,2 млн.долл. США и импортировала 7180,9 млн.куб.м. природного газа на 376,5 млн.долл. США. Синьхуа, 25.2.2008г.

— Компания Roxi Petroleum Plc., специализирующаяся на нефтегазовых проектах в Средней Азии, добилась изменения условий опциона по покупке 50% акций казахстанской нефтедобывающей компании ADA Group. Согласно пересмотренному соглашению Roxi для исполнения опциона заплатит 340 млн.долл. вместо 425 млн.долл., оговоренных в окт. 2007г. Roxi Petroleum также достигла соглашения о продлении срока исполнения опциона до 30 сент. 2008г. с 31 марта 2008г., передает «Право ТЭК».

По условию сделки Roxi Petroleum имеет право стать владельцем указанной доли в ADA через покупку наличными находящимися в обращении акций казахстанской компании или через соответствующую допэмиссию акций ADA по цене 0,65 фунта стерлингов за акцию. Согласно предыдущему соглашению от 4 окт. 2007г., Roxi для исполнения опциона должна была разместить новые акции по цене 0,80 фунта стерлингов за бумагу. RosInvest.Com, 20.2.2008г.

— Epi SpA, крупнейшая итальянская нефтяная компания, сократила оценку балансовых доказанных запасов нефти на месторождении Кашаган на 13% из-за роста цен на нефть и условий соглашения с казахстанским правительством, сообщает агентство Bloomberg.

На конец 2007г. Epi оценила свои доказанные запасы на Кашагане в 520 млн. бар., согласно документам компании, поданным в Комиссию по ценным бумагам и биржам США. Эта оценка была основана на доле компании в проекте по разработке Кашагана, которая составляла 18,52% к концу 2007г.

Как правило, нефтяные компании сами финансируют разработку месторождений и возмещают расходы за счет добытой нефти, прежде чем большая часть дохода начинает поступать правительству страны, в которой находится месторождение.

Чем выше цены на нефть, тем быстрее компании возвращают вложенные средства и тем скорее подходит срок, когда правительства начинают получать большую долю доходов. Пик добычи на Кашагане составит 1,5 млн. б/д, говорится в отчете компании.

В 2007г. Eni потратила на Кашаган 2,6 млрд.долл. Расходы на разработку составили 1,8 млрд.долл., они могут быть покрыты за счет продажи нефти с этого месторождения. Еще 800 млн.долл. ушло на финансовые операции.

В янв. Eni и другие партнеры согласились на уменьшение своих долей в пользу Казахстана в обмен на 1,78 млрд.долл. Доля итальянской компании уменьшится до 16,81%.

Балансовые запасы Eni на этом месторождении сократились в 2007г. на 76 млн. бар. с 596 млн. бар. в 2006г., когда компания подняла их на 107 млн. благодаря увеличению участка и пересмотру расходов.

В целом, балансовые запасы Eni сократились в прошлом году на 1% — до 6,37 млрд. бар. нефти и нефтяного эквивалента. Interfax, 20.2.2008г.

— Уральский специализированный межрайонный экономический суд (Западно-Казахстанская область) обяжал международный консорциум Karachaganak Petroleum Operating (KPO, разрабатывает Карачаганакское месторождение), выплатить 896 млн. 596,192 тыс. тенге (7,45 млн.долл.) в качестве возмещения ущерба, нанесенного экологии.

Как говорится в распространенном в пятницу сообщении генеральной прокуратуры Казахстана, проверка, проведенная Уральской природоохранной прокуратурой, выявила, что КРО в ходе производственной деятельности в 2007г. «произвел самовольные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от сжигания газа на факелах».

Прокуратурой было внесено представление в территориальное управление охраны окружающей среды. В результате суд удовлетворил в полном объеме иск о возмещении ущерба, причиненного окружающей среде вследствие несогласованных выбросов КРО.

КРО ведет разработку Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения, которое является одним из крупнейших в мире. Его запасы оцениваются в 1,2 млрд. т. нефти и конденсата и 1,35 трлн. куб.м. газа.

Согласно соглашению о разделе продукции, доли участия в КРО распределены следующим образом: BG-Group и Eni — по 32,5%, Chevron — 20%, Lukoil — 15%. Interfax, 15.2.2008г.

— Объем добычи нефти и газоконденсата по группе компаний АО «Национальная компания (НК) «КазМунайГаз» за янв.-дек. 2007г. по консолидированным данным составил 16 690 тыс.т., что на 29,5% выше аналогичного показателя за соответствующий период 2006г. Об этом сообщили в Департаменте информационной политики АО НК «КазМунайГаз» в связи с прошедшим 11 фев. 2008г. в Астане расширенным совещанием по итогам финансово-хозяйственной деятельности компании.

По информации Департамента, объем переработки нефти за янв.-дек. 2007г. по консолидированным данным составил 5 732 тыс.т., что на 53% выше по сравнению с аналогичным периодом 2006г. Существенному увеличению объема переработки способствовало приобретение компанией доли в Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе в 2007г. Объем транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» за янв.-дек. 2007г. по консолидированным данным составил 50 865 тыс.т., что на 8,6% выше аналогичного показателя за соответствующий период 2006г. Грузооборот по транспортировке природного газа по магистральным газопроводам АО «Интергаз Центральная Азия» за янв.-дек. 2007г. составил 56 482 млрд.куб.м.-км., что на 2,8% превысило аналогичный показатель 2006г.

В Департаменте подчеркивают, что достижение запланированного уровня производственных показателей вкупе с благоприятной ценовой конъюнктурой адекватным образом отразились на финансовых индикаторах работы компании. Консолидированные доходы АО НК «КазМунайГаз» за янв.-дек. 2007г. составили 1 313 млрд. тенге (текущий курс 120,35 KZT за 1 USD), что на 5,1% превышает аналогичный показатель 2006г. Компанией проводится активная инвестиционная политика. За янв.-дек. 2007г. капитальные вложения составили 256 млрд. тенге, показав увеличение на 6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. По консолидированным данным по дочерним и зависимым организациям АО НК «КазМунайГаз» за янв.-дек. 2007г. внесено налогов и платежей в бюджет Республики Казахстан на 283 млрд. тенге. В Департаменте отмечают, что, в целом, показатели финансово-хозяйственной деятельности в 2007г. свидетельствуют о сохранении позитивной динамики развития АО НК «КазМунайГаз».

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана. 100% акций АО НК «КазМунайГаз» принадлежит АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». ИА Regnum, 12.2.2008г.

— Японская Inpex Holdings сократит свою долю в проекте освоения гигантского нефтяного месторождения Кашаган на шельфе Каспия до 7,56% с 8,33%. Компания сообщила, что должна завершить оформление соглашения об этом с правительством Казахстана в мае. Крупнейшими участниками проекта являются казахская госкомпания Казмунайгаз, Eni, Royal Dutch Shell, Exxon Mobil и Total

В янв. Казахстан добился удвоения своей доли в проекте до 16,81%, сообщив, что Eni, Royal Dutch Shell, Exxon и Total теперь будут совместными операторами проекта, в то время как ранее единственным оператором выступал итальянский консорциум Eni. До урегулирования претензий Казахстана названные компании владели по 18,52% в проекте, меньшие доли принадлежали ConocoPhillips (9,3%), Inpex и Казмунайгазу (по 8,33%). Рейтер, 8.2.2008г.

— АО «КазТрансОйл», нефтетранспортная дочерняя структура национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», примет российскую



нефть для транзита в Китай через Казахстан согласно утвержденному графику, говорится в сообщении компании.

«АО «КазТрансОйл» в своей работе руководствуется графиками транспортировки нефти, утвержденными министерством энергетики и минеральных ресурсов Казахстана, при наличии у грузоотправителей надлежащим образом оформленных грузосопроводительных документов», — отмечается в пресс-релизе. «Если объем нефти есть в квартальном и ежемесячном графиках и грузоотправитель оформил все таможенные и транспортные документы, значит компания примет его к прокачке», — уточняет компания.

В сообщении подчеркивается, что процедура оформления таких документов занимает «определенный период времени и осуществляется в течение всего отчетного месяца».

Согласно пресс-релизу, транспортировка партий российской нефти по нефтепроводу Омск-Павлодар на нефтеперерабатывающие заводы Казахстана и транзит в Китай осуществляется «в течение отчетного месяца в порядке очередности по мере оформления транспортных и таможенных документов».

В янв. 2008г., согласно графику, была осуществлена транзитная поставка российской нефти из ресурсов ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и ОАО «Газпром нефть» по маршруту Омск-Павлодар-Атасу-Алашанькоу в объеме 102,2 тыс.т. В соответствии с графиком, утвержденным минэнерго Казахстана, в фев. 2008г. «КазТрансОйл» планирует осуществить транзит в Китай 95,6 тыс.т. нефти российских производителей из ресурсов ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и ОАО «Газпром нефть».

Ранее со ссылкой на источник сообщалось, что «КазТрансОйл» не дает согласия «Газпром нефти» на транзит нефти в Китай в фев., в то время как другая российская компания — ТНК-ВР начала осуществлять февральские поставки сырья в КНР.

Всего «Газпром нефть» в I кв. текущего года планировала поставить 150 тыс.т. нефти в Китай. Кроме того, «Газпром нефть» планирует подать заявку на поставку нефти во II кв. текущего года в объеме 360 тыс.

Две российские компании — ТНК-ВР и «Газпром нефть» — в I кв. 2008г. планируют экспортировать в Китай через Казахстан трубопроводным транспортом 300 тыс.т. нефти.

Возможность экспорта российской нефти в Китай через Казахстан в объеме до 5 млн. т. в год предусмотрена протоколом по взаимному транзиту, подписанным между Россией и Казахстаном в конце нояб. прошлого года. До этого экспортные графики для транспортировки нефти по трубопроводу в Китай через Казахстан не составлялись. Interfax, 8.2.2008г.

— Акционеры The Rompetrol Group (TRG) планируют инвестировать в развитие компании 340 млн.долл., сообщил ее гендиректор Дину Патричу в Астане.

«На совете директоров компании принято решение выделить 340 млн.долл. на капитальные инвестиции. Они будут потрачены на модернизацию существующих НПЗ и приобретение новых активов по транспортировке и на развитие розничной реализации нефтепродуктов, в частности, строительство новых АЗС», — сказал Д.Патричу.

При этом он сообщил, что с главным акционером TRG — национальной нефтегазовой компанией Казахстана «КазМунайГаз» — обсуждается возможность приобретения новых активов. «Эти приобретения будут финансироваться отдельно, т.е. 75% от «КазМунайГаза» и 25% — от Rompetrol», — уточнил глава румынской компании.

Участвовавший в пресс-конференции вице-президент «КазМунайГаза» Данияр Берлибаев в этой связи добавил, что «речь идет об активах в Сербии и Болгарии».

Выступая в этот же день на семинаре-совещании в Астане «Бизнес-день: Rompetrol — «КазМунайГаз», вице-президент TRG по розничной торговле Ерик Киш заявил, что компания планирует построить 27 АЗС в Грузии. «У нас там уже есть 18 АЗС, хотим расширить эту сеть до 45», — сказал он.

Штаб-квартира TRG находится в Нидерландах, основные активы компании расположены во Франции, Румынии, Испании и Юго-Восточной Европе. Interfax, 8.2.2008г.

— Сумма сделки по приобретению национальной нефтегазовой компанией Казахстана «КазМунайГаз» 75% пакета акций The Rompetrol Group NV (TRG) составила 1,65 млрд.долл., сообщил вице-президент «КазМунайГаза» Данияр Берлибаев в Астане.

«Мы не объявляли сумму, поэтому в прессе появлялись различные цифры — от 5 до 8 млрд.долл. На самом деле сумма сделки составила 1,6 млрд.долл.», — сказал Д.Берлибаев, который также является председателем совета директоров TRG.

Он также сообщил, что руководство «КазМунайГаза» рассматривает возможность передачи порта Батуми, принадлежащего «КазМунайГазу», в управление TRG.

«Rompetrol имеет опыт управления портовой инфраструктурой, я имею в виду порт Констанца. И мы видим очевидную связь между портом Батуми и портом Констанца. Это наша рабочая идея о том, каким образом интеграция с компанией Rompetrol может быть построена. За решение эту идею пока выдавать не стоит», — сказал Д.Берлибаев.

Он добавил, что в 2007г. Ebitda TRG составила 250 млн.долл., а план на план на 2008г. составляет 350 млн.долл.

«Это очень доходная и хорошая компания, которая зарабатывает и имеет хорошую прибыль», — подчеркнул Д.Берлибаев.

Как сообщалось ранее, в конце авг. 2007г. «КазМунайГаз» объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций TRG исходя из стоимости компании в 3,616 млрд.долл. Указывалось, что Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG.

Европейская комиссия одобрила данную сделку 19 нояб. В янв. текущего года «КазМунайГаз» закрыл сделку по привлечению синдицированного кредита на 3,1 млрд.долл. для финансирования сделки по приобретению TRG и для общих корпоративных целей.

«КазМунайГаз» с завершением приобретения румынской компании удваивает свои нефтеперерабатывающие мощности благодаря получению доступа к двум НПЗ TRG в Румынии и существенно расширяет свою розничную инфраструктуру на европейских рынках благодаря доступу к 630 АЗС в семи странах Европы.

Мощности TRG по нефтепереработке превышают 4 млн. т., а в сфере дистрибуции — 7 млн. т. нефтепродуктов в год. TRG, в свою очередь, получает долгосрочное обеспечение нефтью. Interfax, 8.2.2008г.

— Крупнейший производитель углеводородов в Центральной Азии — Казахстан — планирует увеличить добычу нефти до 69–70 млн.т. в 2008г. с 67,5 млн.т. в 2007г., сказал в четверг министр энергетики Казахстана Сауат Мынбаев.

«Мы планируем выйти на уровень добычи нефти до 69–70 млн.т. в 2008г.», — сказал глава энергетического ведомства в ходе заседания коллегии министерства. «Объем переработки будет увеличен на 500.00 т. до 12,5 млн. тонн», — сказал Мынбаев.

В прошлом году Казахстан увеличил объем добычи нефти и газоконденсата до 67,5 млн.т. с 65 млн.т. в 2006г. К 2017г. республика планирует войти в десятку мировых лидеров по производству углеводородов, доведя объем добычи нефти до 150 млн.т. в год.

Увеличение добычи нефти Казахстан планировал за счет развития крупнейших в Центральной Азии месторождений Тенгиз и Кашаган. В начале 2008г. Казахстан добился увеличения государственного участия в проекте Кашаган, однако не смог убедить акционеров консорциума Agip КСО ускорить процесс разработки месторождения. В итоге промышленная разработка Кашагана была перенесена на 2011г. Рейтер, 7.2.2008г.

— Премьер Казахстана Карим Масимов ответил на требование президента усилить позиции государства в нефтегазовой отрасли поручением расторгнуть контракты с недропользователями, не исполняющими условия заключенных с ними соглашений. «По всем месторождениям с сфере недропользования, где не исполняются контрактные обязательства, во исполнение поручения главы государства расторгнуть контракты. Вернуть обратно в лоно государства», — сказал Масимов на коллегии министерства энергетики в четверг.

Накануне глава государства Нурсултан Назарбаев в послании народу назвал «главным вектором в нефтегазовой отрасли усиление позиции государства».

Масимов сказал, что отобранные у нерадивых инвесторов месторождения отойдут госкомпаниям. По его словам, лишь около половины контрактов с недропользователями исполняются в полной мере.

«В 2007г. мониторили финансовые обязательства 831 контракта на недропользование, на 100% лишь 454 компании выполнили условия. 182 компаниям направлено уведомление», — сказал Масимов.

«Все заключенные контракты с иностранными инвесторами будут уважаться и соблюдаться казахстанской стороной и не будут изменяться, если инвестор соблюдает все свои условия по контракту», — сказал премьер, подчеркнув при этом, что если инвестор условий не соблюдает «то будут вестись дружеские переговоры, как это было по вопросу Кашагана».

Премьер также запретил вести любые переговоры с инвесторами на старых условиях, ожидая принятия нового Налогового кодекса. Предполагается, что в сенат парламента новый свод налоговых правил будет представлен правительством в

сент. 2008г. «Я даю поручение приостановить любые переговоры — это Казмунайгаз, в первую очередь, касается — любые переговоры с инвесторами на старых условиях», — сказал Масимов.

«Мы должны вначале четко определить новые правила игры в новом Налоговом кодексе. В новом Налоговом кодексе должно быть уменьшено количество льгот, которых на сегодня 170. Должна быть снижена нагрузка на предприятия несырьевого сектора и за счет этого часть природной ренты должны быть. повышена для добывающей отрасли», — сказал премьер.

Казахстан — крупнейший в Центральной Азии производитель углеводородов. Большую часть крупных нефтегазовых месторождений Казахстан на заре независимости передал для разработки иностранным компаниям, а в последнее время ужесточает условия их работы, пытаясь увеличить государственное участие в углеводородных проектах.

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев не раз заявлял о стабильности контрактов недропользования. Однако в начале 2008г. после продолжительного противостояния Казахстан добился изменения соглашения о разделе продукции в рамках проекта разработки гигантского месторождения Кашаган на шельфе Каспия.

В результате многомесячного спора государственная нефтяная компания удвоила свою долю в проекте, западные компании — участники проекта добились увеличения действия СРП на 4г.

В конце янв. 2008г. Правительство озвучило намерение ввести с 2009г. экспортную пошлину на нефть и нефтепродукты для контроля над внутренним предложением, несмотря на возможное резкое падение стоимости акций крупнейших нефтяных компаний и проблемы на переговорах со Всемирной торговой организацией. Рейтер, 7.2.2008г.

— Проект строительства газопровода Бейнеу-Бозой-Самсоновка в Казахстане (из западного региона страны в южный) планируется реализовать за счет средств республиканского бюджета, сообщил премьер-министр Казахстана Карим Масимов на коллегии министерства энергетики в четверг в Астане.

«Я поддерживаю необходимость бюджетного финансирования данного проекта, поскольку вопрос обеспечения газом юга страны — это вопрос нашей национальности безопасности», — сказал К.Масимов.

Премьер поручил министерству экономики и бюджетного планирования просчитать проект и заложить необходимые средства в параметры трехлетнего бюджета на 2009–11гг.

Как отметил К.Масимов, чтобы избежать дефицита энергоисточников на юге страны, необходимо начать строительство газопровода в текущем году. Ответственность за решение этого вопроса он возложил на главу национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» Узакбая Карабалина.

У.Карабалин сообщил, что «КазМунайГаз» максимально ускорит подготовку технико-экономического обоснования проекта.

По его словам, ориентировочная стоимость первого пускового комплекса газопровода составляет 3,4 млрд.долл., а для строительства и ввода второго необходимо будет дополнительно инвестировать 389 млн.долл.

Построить первый пусковой комплекс производительностью 5 млрд.куб.м. газа в год предполагается в 2009-11 гг., второй с увеличением производительности до 10 млрд.куб.м. — в 2011-14 гг., сообщил У.Карабалин.

Общая протяженность газопровода составит 1510 км. «Газопровод позволит обеспечить стабильность поставки газа в южные регионы республики, снизить зависимость страны от импорта газа, решить вопросы газоснабжения населенных пунктов, расположенных вдоль прохождения маршрута трубы, а также обеспечить поставки газа для стабильной работы Жамбылской ГРЭС», — подчеркнул глава нацкомпании.

Кроме того, реализация проекта позволит обеспечить энергетическую безопасность страны, т.к. зависимость от импорта узбекского газа приводит к ежегодным сбоям поставок топлива населению и промышленным объектам в южных регионах страны, отметил У.Карабалин.

«Потребление газа южными регионами республики в настоящее время составляет 3,8 млрд.куб.м., или 40% от общего потребления страны, к 2020г. прогнозируется увеличение — до 6,5 млрд.куб.м.», — добавил он.

Помимо этого, глава «КазМунайГаза» предложил правительству вернуть в эксплуатацию месторождение Урихтау с целью увеличения ресурсной базы для обеспечения потребности юга страны в газе.

Премьер-министр К.Масимов поддержал эту инициативу. Interfax, 7.2.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» планирует завершить технико-экономическое обоснование (ТЭО) строительства на месторождении Карачаганак газоперерабатывающего завода (ГПЗ) в конце апр. 2008г., сообщил глава компании Узакбай Карабалин.

«Для диверсификации рынков поставки в дополнение к российскому направлению — СП на базе Оренбургского ГПЗ — «КазМунайГаз» инициировал вопрос о возможности строительства на месторождении Карачаганак газоперерабатывающего завода с начальной мощностью 5 млрд.куб.м. и доведением ее до 10 млрд.куб.м.», — сказал он, выступая на коллегии министерства энергетики и минеральных ресурсов в четверг в Астане.

По его словам, рабочая группа для подготовки ТЭО проекта была сформирована в середине 2007г. «Учитывая, что разработка ТЭО в значительной степени связана с реализацией третьего этапа освоения Карачаганак, подрядчиком была привлечена специализированная проектная компания Genesis, ранее выполнявшая концептуальное проектирование третьего этапа», — сказал У.Карабалин.

«В результате проведенной работы в нояб. прошлого года была подписана резолюция совместного комитета по управлению Карачаганакским проектом. Мы ожидаем, что разработка ТЭО строительства ГПЗ на Карачаганаке будет завершена до конца апр. этого года, а утверждение варианта конфигурации третьего этапа освоения месторождения ожидается во II пол. текущего года», — сообщил глава компании.

Оценочная сумма капитальных затрат строительства ГПЗ составляет 1,6 млрд.долл. со сроком окупаемости 9 лет. «КазМунайГаз» рассматривает

три варианта финансирования проекта. «Проект может быть включен в начальную программу третьего этапа освоения Карачаганак, осуществлен в качестве газового проекта в соответствии с условиями основного СРП, а также возможно 100%-ное финансирование проекта республикой с учетом согласования с подрядчиком условий купли-продажи необходимых объемов газа для долгосрочной загрузки НПЗ», — сказал глава нацкомпании.

«Принятие решения о возможности и условиях реализации проекта, безусловно, повлияет на параметры окончательного варианта конфигурации третьего этапа развития месторождения», — добавил он. «По нашему мнению, вопрос о строительстве казахстанского ГПЗ на Карачаганаке является важным, поскольку он напрямую связан со стратегическими и национальными интересами республики», — подчеркнул он.

Премьер-министр Казахстана Карим Масимов распорядился провести в начале мая совещание в правительстве, на котором будет представлено ТЭО проекта строительства ГПЗ. Interfax, 7.2.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов распорядился прекратить все переговоры республики с инвесторами по заключению новых контрактов в сфере недропользования до принятия нового налогового кодекса.

«Поручаю приостановить любые переговоры, в первую очередь это касается «КазМунайГаза», с инвесторами о заключении соглашений на старых условиях», — сказал премьер, выступая на коллегии министерства энергетики и минеральных ресурсов в четверг в Астане.

«Мы должны вначале четко определить правила игры в новом Налоговом кодексе, и все новые соглашения должны подготавливаться и заключаться на новых условиях», — пояснил премьер.

При этом глава правительства вновь подчеркнул, что «Казахстан является приверженцем стабильности контрактов на недропользование и все ранее заключенные контракты с иностранными инвесторами будут уважаться и соблюдаться казахстанской стороной и не будут изменяться, если инвестор соблюдает все взятые на себя условия по контракту». «Если не соблюдает, то с ним будут вестись дружественные переговоры, как это было по проекту «Кашаган», — добавил премьер. Interfax, 7.2.2008г.

— Казахстан рассчитывает в нынешнем году добыть до 70 млн. т. нефти, сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов страны Сауат Мынбаев, выступая на коллегии ведомства в четверг в Астане. Министр указал на необходимость модернизации всех имеющихся в республике НПЗ.

В Казахстане в 2007г. было добыто 55 млн. 550,7 тыс.т. нефти и 11 млн. 905,6 тыс.т. газоконденсата, что, соответственно, на 2,2% и на 11,6% больше по сравнению с 2006гг. Таким образом, в текущем году прогнозные прирост добычи нефти составляет 25%.

В Казахстане — три НПЗ: Атырауский (запад страны, владелец — нефтегазовая нацкомпания «КазМунайГаз»), Чимкентский (юг, китайско-казахстанская PetroKazakhstan) и Павлодарский (север, основной владелец — «Мангистаумунайгаз»). Внутренние потребности республики в нефти превышают 10 млн. т. Interfax, 7.2.2008г.

— Президент Республики Казахстан Нурсултан Назарбаев 5 фев. подписал закон, ратифицирующий соглашение между правительством РК и правительством РФ о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода, передает Kazakhstan today со ссылкой на пресс-службу президента РК.

Данный закон был принят 18 янв. на пленарном заседании сената. Целью соглашения является развитие долгосрочного сотрудничества в газовой отрасли и создание взаимовыгодных условий в области переработки углеводородного сырья Карачаганакского месторождения Республики Казахстан и месторождений Оренбургской обл. РФ.

В соответствии со ст. 1 соглашения правительства Казахстана и России оказывают содействие АО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» в создании на паритетной основе хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода, являющегося частью единой системы газоснабжения РФ.

Согласно ст. 2 соглашения, совместное предприятие создается при условии заключения долгосрочных (не менее 15 лет) коммерческих контрактов, предусматривающих закупку и переработку на мощностях совместного предприятия сырого газа, добытого на Карачаганакском месторождении, в объеме не менее 15 млрд.куб.м. в год на условиях указанных контрактов и реализацию переработанного газа на рынке РК и его экспорт через единый экспортный канал ОАО «Газпром».

Согласно ст. 6, уполномоченные организации определяют порядок и условия поставки переработанного СП газа Карачаганакского месторождения на рынок Казахстана на приоритетной основе, в т.ч. встречных поставок на взаимовыгодных условиях в соответствии с законодательствами государств сторон. Встречные поставки осуществляются в равных объемах и по одинаковой цене. При этом цена газа по встречным поставкам, в т.ч. по договорам купли-продажи, не подлежит корректировке для целей налогообложения и определения таможенной стоимости.

Соглашение подписано в Уральске 3 окт. 2006г. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 6.2.2008г.

— АО «КазТрансОйл», нефтетранспортная «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», не дает согласие ОАО «Газпром нефть» на транзит нефти в Китай через Казахстан по нефтепроводу Атасу (Казахстан)-Алашанькоу (СУАР Китая) в фев., сообщил источник, близкий к «Газпром нефти».

«Газпром нефть» и китайская сторона согласовали все условия на поставку нефти на I кв. 2008г., в т.ч. и по цене нефти. Январские поставки уже осуществлены, однако «КазТрансОйл» до сих пор не дал разрешение на поставки нефти в фев., заметил собеседник агентства. Причину задержки с согласованием источник не уточнил.

Между тем, добавил он, ТНК-ВР начала осуществлять февральские поставки сырья в Китай через Казахстан.

Представитель «Газпром нефти» подтвердил, что «Газпром нефть» не может начать февральские поставки нефти в Китай, поскольку не получено разрешения «КазТрансОйла».

Всего «Газпром нефть» в I кв. текущего года планировала поставить 150 тыс.т. нефти в Китай. Кроме того, «Газпром нефть» планирует подать за-

явку на поставку нефти во II кв. текущего года в объеме 360 тыс.

Две российские компании — ТНК-ВР и «Газпром нефть» — в I кв. 2008г. экспортируют в Китай через Казахстан трубопроводным транспортом 300 тыс.т. нефти. Возможность экспорта российской нефти в Китай через Казахстан в объеме до 5 млн. т. в год предусмотрена протоколом по взаимному транзиту, подписанным между Россией и Казахстаном в конце нояб. Ранее экспортные графики для транспортировки нефти по трубопроводу в Китай через Казахстан не составлялись. Interfax, 6.2.2008г.

— АО «КазТрансГаз» сообщает о повышении тарифной ставки на международный транзит среднеазиатского и российского газа по территории Казахстана, сообщили в пресс-службе «КазТрансГаз».

Как сообщает Казинформ, согласно подписанному договору между АО «Интергаз Центральная Азия» (дочернее предприятие АО «КазТрансГаз») и ОАО «Газпром» тариф составляет 1,4 долл. США за 1000 куб.м. газа на 100 км. Новая тарифная ставка действует с 1 янв. т.г. и изменению в течение календарного 2008г. не подлежит.

Тарифная ставка за транзит среднеазиатского и российского газа с 1 янв. 2006г. по 31 дек. 2007г. составляла 1, 1 долл. США за 1000 куб.м. на 100 км.

Общий планируемый объем транзита российского газа на 2008г. составит более 47 млрд.куб.м., среднеазиатского — 54 млрд.куб.м. Синьхуа, 5.2.2008г.

— Доказанные и вероятные запасы нефти АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» выросли за 2007г. на 18% и на конец года составили 240 млн.т., или 1,767 млрд. бар. (без учета долей в «Казгермунай» и ССЕЛ). Как сообщает пресс-служба компании, аудит запасов подготовила компания Gaffney, Cline & Associates. Коэффициент восполнения запасов (отношение прироста запасов к добыче за год) составил 490%, кратность запасов в 2007г. достигла 25 лет. Доказанные запасы нефти за 2007г. выросли на 9,6% — до 102,1 млн.т. (751,6 млн. бар.). Общие запасы по категории доказанные, вероятные, возможные (ЗР) на конец 2007г. составили 282,5 млн.т. (2 млрд. 111,5 млн. бар.), передает РБК.

Как отметил гендиректор РД «КазМунайГаз» Аскар Балжанов, в основном прирост запасов произошел за счет пересмотра плана разработки месторождения Узень. Новая программа предполагает поддержание добычи на текущем уровне в течение следующих 10 лет, что по крайней мере на 5 лет дольше, чем предусматривалось ранее.

Помимо основных активов РД «КазМунайГаз» принадлежит 50% в «Казгермунае» и ССЕЛ («Каражанбасмунай»). Приходящиеся на долю РД «КазМунайГаз» запасы в «Казгермунае» на 30 сент. 2006г. оценивались по категории 2Р в 20,3 млн.т. (155 млн. бар.) в «Каражанбасмунае» — 32,8 млн.т. (219 млн. бар.) на 16 апр. 2007г.

В планах компании вложить дополнительно в геологоразведку 2 млрд.долл., большая часть которых будет направлена на бурение 1 тыс. 800 новых скважин в течение 15 лет.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» — дочерняя организация национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз». РД «КазМунайГаз» была создана в 2004г. путем слияния ОАО «Узень-

мунайгаз» и ОАО «Эмбамунайгаз» и занимает третье место по объемам добычи среди нефтедобывающих компаний в Казахстане. В окт. 2006г. компания провела IPO, в результате которого привлекла более 2 млрд.долл. РД «КазМунайГаз» занимает второе место в Казахстане по объему добычи нефти. Компания в 2007г. добыла (с учетом дочерних предприятий) 10 млн. 639 тыс.т., что на 11,6% больше, чем в 2006г. Без учета доли РД «КазМунайГаз» в последних приобретениях за 2007г. объем добычи составил 9,53 млн.т. нефти, что практически соответствует уровню 2006г. www.oilcapital.ru, 5.2.2008г.

– Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписал закон «О ратификации соглашения между правительством Республики Казахстан и правительством Российской Федерации о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода», сообщила во вторник пресс-служба главы государства.

Целью указанного межправительственного соглашения является развитие долгосрочного сотрудничества двух стран в газовой отрасли и создание взаимовыгодных условий в области переработки углеводородного сырья Карачаганакского месторождения (в Западно-Казахстанской области) на Оренбургском газоперерабатывающем заводе (ОГПЗ).

В окт. 2005г. Россия и Казахстан подписали межправительственное соглашение о создании СП на базе ОГПЗ для переработки газа Карачаганакского месторождения.

Предполагается, что казахстанская нацкомпания заплатит за 50% долю в создаваемом СП 350 млн.долл. Российская сторона в качестве своей доли в СП вносит активы завода. Кроме того, стороны инвестируют по 250 млн.долл. (всего 500 млн.долл.) в модернизацию завода.

СП создается с обязательным заключением долгосрочных (не менее чем на 15 лет) договоров, предусматривающих закупку и переработку газа, добытого на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении, в объеме не менее 15 млрд.куб.м. в год, реализацию переработанного газа Карачаганакского месторождения в России и Казахстане и его экспорт через единый экспортный канал – «Газпром».

При наличии в Оренбурге газоперерабатывающих мощностей в 37,5 млрд.куб.м. в год загрузка собственным сырьем составляет 17 млрд.куб.м. Поставка дополнительных объемов газа с Карачаганакского газоконденсатного месторождения позволяет максимально загрузить ОГПЗ.

Создание СП на базе ОГПЗ и увеличение объемов переработки газа Карачаганакского месторождения обещают, с учетом более тяжелого состава сырья этого месторождения, полную загрузку всех действующих и вводимых модернизированных мощностей указанного ГПЗ на длительную перспективу. Максимальный объем переработки (30,6 млрд.куб.м., в т.ч. 15 млрд. куб м газа Карачаганакского месторождения), как ожидается, будет достигнут в 2012г.

Карачаганакское месторождение – одно из крупнейших в мире. Запасы нефти составляют 1,2 млрд. т., газа – 1,35 трлн. куб.м. Разработку месторождения осуществляет международный консорциум «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»

(BG-Group – 32,5%, ENI – 32,5%, Chevron – 20%, Lukoil – 15%). Interfax, 5.2.2008г.

– АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз») заявило об увеличении доказанных и вероятных запасов нефти на своих месторождениях.

Как говорится в пресс-релизе «КазМунайГаза», доказанные и вероятные запасы увеличились на 18% – до 1,8 млрд. бар., коэффициент восполнения запасов в 2007г. достиг 490%, кратность запасов в 2007г. составила 25 лет.

«АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» объявило во вторник результаты аудита запасов нефти и газа на 31 дек. 2007г. Согласно отчету независимой компании Gaffney, Cline & Associates, общие запасы нефти по категории «доказанные и вероятные» составили 240 млн. т. (1,767 млрд. бар.), без учета долей РД «КазМунайГаз» в компаниях «Казгермунай» и ССЕЛ («Каражанбасмунай»), – отмечается в сообщении.

«По сравнению с показателем на начало прошлого года запасы по вышеуказанной категории выросли на 18,1%. С учетом нефти, добытой в течение 2007г., прирост запасов составил 22,8%. Коэффициент восполнения запасов (отношение прироста запасов к добыче за год) составил 490%», – отмечается в пресс-релизе.

Согласно сообщению, запасы компании по категории «доказанные» выросли на 9,6% и составили 102,1 млн. т. (751,6 млн. бар.), что на 9 млн. т. (66,1 млн. бар.) больше, чем в конце 2006г. На конец 2007г. запасы по категории «доказанные, вероятные, возможные» составляли 282,5 млн. т. (2 млрд. 111,5 млн. бар.).

«Основной причиной увеличения запасов стал пересмотр плана разработки месторождения Узень. Новый план, согласованный в установленном порядке с регулирующими органами, предполагает поддержание добычи на текущем уровне в течение следующих 10 лет, что, по крайней мере, на 5 лет дольше, чем предусматривалось ранее», – приводятся в сообщении слова генерального директора компании «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Аскара Балжанова.

«Продление сроков добычи на наших основных активах будет достигнуто за счет применения современных технологий, дополнительного бурения скважин и перехода на новую систему заводнения», – отметил А.Балжанов. По его словам, ожидается, что новые показатели добычи могут быть достигнуты при дополнительных капиталовложениях на общую сумму приблизительно в 2 млрд.долл. Значительная часть этих дополнительных затрат будет направлена на бурение 1800 новых скважин в течение последующих 15 лет.

Приходящиеся на долю «Разведка Добыча «КазМунайГаз» запасы компаний «Казгермунай» и ССЕЛ, в которых РД «КазМунайГаз» владеет 50%-ными долями, по категории 2P, согласно сообщению, оценивались в 20,3 млн. т. (155 млн. бар.) – в «Казгермунае» на 30 сент. 2006г. и 32,8 млн. т. (219 млн. бар.) – в «Каражанбасмунае» на 16 апр. 2007г.

Компания Gaffney, Cline & Associates при оценке запасов исходила из условий неизменного налогового режима, говорится в сообщении.

«Разведка Добыча «КазМунайГаз» является второй в Казахстане компанией по объему добычи

нефти, превысившему 10,6 млн. т. (217 тыс.б/д) в 2007г. с учетом долей в «Казгермунае» и ССЕЛ («Каражанбасмунае»). Акции компании прошли листинг на Казахстанской фондовой бирже, а глобальные депозитарные расписки размещены на Лондонской фондовой бирже. Во время IPO в окт. 2006г. компания привлекла 2 млрд.долл. Interfax, 5.2.2008г.

— АО «КазТрансГаз» повысило тарифную ставку для ОАО «Газпром» на международный транзит среднеазиатского и российского газа по территории Республики Казахстан. Об этом сообщили в АО «КазТрансГаз».

Согласно подписанному договору между АО «Интергаз Центральная Азия» (дочернее предприятие АО «КазТрансГаз») и ОАО «Газпром» тариф составляет 1,4 долл. за 1 000 куб.м. газа на 100 км. Новая тарифная ставка действует с 1 янв. т.г. и изменению в течение календарного 2008г. не подлежит. Общий планируемый объем транзита российского газа на 2008г. составит более 47 млрд.куб.м., среднеазиатского — более 54 млрд.куб.м. Транзит среднеазиатского и российского газа осуществляется по магистральным газопроводам «Союз», «Оренбург-Новопсков», «САЦ», «Бухара-Урал», «Макад-Северный Кавказ», «Окарем-Бейнеу». Тарифная ставка за транзит среднеазиатского и российского газа в период с 1 янв. 2006г. по 31 дек. 2007г. составляла 1,1 долл. за 1 000 куб.м. на 100 км.

Акционерное общество «КазТрансГаз» создано в 2000г. в целях приобретения, управления, обслуживания и эксплуатации инфраструктуры магистральных газопроводов в Казахстане. «КазТрансГаз» входит в состав АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью более 11 тыс.км. с годовой пропускной способностью до 190 млрд.куб.м. ИА Regnum, 4.2.2008г.

— АО «КазТрансГаз», газотранспортная «дочка» казахстанской национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», увеличило для ОАО «Газпром» тарифные ставки на транзит среднеазиатского и российского газа по территории Казахстана.

Как говорится в сообщении компании, согласно подписанному договору между АО «Интергаз Центральная Азия» (в составе «КазТрансГаза») и ОАО «Газпром», тариф с 1 янв. этого года составляет 1,4 долл. за транзит 1 тыс.куб.м. газа на 100 км. Ранее, с 1 янв. 2006г. по 31 дек. 2007г., стоимость транзита среднеазиатского и российского газа составляла 1,1 долл. за 1 тыс. куб.м. на 100 км., поясняется в сообщении.

«Новая тарифная ставка действует с 1 янв. текущего года и изменению в течение календарного 2008г. не подлежит», — отмечается в пресс-релизе.

По данным пресс-службы «КазТрансГаза», общий планируемый объем транзита российского газа по территории Казахстана на 2008г. превышает 47 млрд.куб.м., среднеазиатского — 54 млрд.куб.м.

Транзит среднеазиатского и российского газа осуществляется по магистральным газопроводам «Союз», «Оренбург-Новопсков», «САЦ», «Бухара-Урал», «Макад-Северный Кавказ», «Окарем-Бейнеу».

АО «КазТрансГаз» создано в 2000г. в целях приобретения, управления, обслуживания и экс-

плуатации инфраструктуры магистральных газопроводов в Казахстане. Компания контролирует в стране основную сеть транспортных газопроводов протяженностью 11 тыс.км. с годовой пропускной способностью до 190 млрд.куб.м. Interfax, 4.2.2008г.

— Группа компаний АО «НК «КазМунайГаз» в 2007г. добыла 16,7 млн. т. нефти и газоконденсата.

Это на 29,5% выше показателя добычи за 2006г., сообщил президент нацкомпании Узакбай Карабалин в ходе расширенного совещания в АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» с участием премьер-министра Карима Масимова в четверг в Астане.

«Такой значимый прирост обусловлен приобретением и консолидацией в 2007г. активов «Казгермунай» и PetroKazakhstan, — подчеркнул он.

В Казахстане в 2007г. было добыто 55млн. 550,7 тыс.т. сырой нефти и 11 млн. 905,6 тыс.т. газоконденсата, что, соответственно, на 2,2% и на 11,6% больше в сравнении с 2006г.

По данным У.Карабалина, объем транспортировки нефти по системе госкомпании «КазТрансОйл» (нефтетранспортная «дочка» «КазМунайГаза») в минувшем году составил 50,8 млн. т., что на 8,6% больше, чем в 2006г.

Он также сообщил, что за отчетный период объем транспортировки газа по магистральным газопроводам «выполнен в соответствии с заказами и в полном объеме, но из-за теплой зимы в начале 2007г. объем транзита из России был ограничен». В результате показатели транспортировки газа в 2007г. сложились на 6% ниже уровня 2006г.

«Объемы переработки нефти (на Атырауском и Шымкентском НПЗ) за отчетный период достигли 5,7 млн. т., что больше соответствующих показателей 2006г. на 53%. Существенному наращиванию показателей способствовало приобретение доли в Чимкентском нефтеперерабатывающем заводе», — сообщил У.Карабалин.

«КазМунайГаз» является вертикально-интегрированной компанией. 100%-ный госпакет находится в управлении АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». Interfax, 31.1.2008г.

— Министр иностранных дел Казахстана Марат Тажин в Астане встретился с руководителем индийской национальной компании ONGC Videsh Limited Ранбиром Бутолой.

Как сообщила пресс-служба внешнеполитического ведомства республики, на встрече обсуждалось «дальнейшее развитие двусторонних отношений в сфере энергетики».

Согласно распространенному пресс-релизу, днем ранее М.Тажин обсудил с главой офиса ОБСЕ в Астане Иваром Вики «вопросы взаимодействия в свете предстоящего председательства Казахстана в ОБСЕ». Interfax, 31.1.2008г.

— Российско-казахстанское СП на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода (ОГПЗ) заработает в текущем году, считает президент национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин.

«На основе договоренностей президентов Казахстана и России продолжается создание совместного предприятия на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода. Планируем, что СП начнет работу в текущем году», — заявил он в ходе

расширенного заседания в госхолдинге «Самрук» в четверг в Астане.

«Наряду с этим (созданием СП) мы работаем над строительством газоперерабатывающего завода в Актюбинской области», — добавил У.Карабалин.

В окт. 2005г. Россия и Казахстан подписали межправительственное соглашение о создании СП на базе ОГПЗ для переработки газа Карачаганакского месторождения.

Сенат парламента Казахстана 18 янв. текущего года одобрил законопроект «О ратификации соглашения между правительством Республики Казахстан и правительством Российской Федерации о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода».

Целью соглашения является развитие долгосрочного сотрудничества двух стран в газовой отрасли и создание взаимовыгодных условий в области переработки углеводородного сырья Карачаганакского месторождения (в Западно-Казахстанской области) на ОГПЗ.

Предполагается, что казахстанская нацкомпания заплатит за 50% долю в создаваемом СП 350 млн.долл. Российская сторона в качестве своей доли в СП вносит активы завода. Кроме того, стороны инвестируют по 250 млн.долл. (всего 500 млн.долл.) в модернизацию завода.

СП создается с обязательным заключением долгосрочных (не менее чем на 15 лет) договоров, предусматривающих закупку и переработку газа, добытого на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении, в объеме не менее 15 млрд.куб.м. в год, реализацию переработанного газа Карачаганакского месторождения в России и Казахстане и его экспорт через единый экспортный канал — «Газпром».

При наличии в Оренбурге газоперерабатывающих мощностей в 37,5 млрд.куб.м. в год загрузка завода собственным сырьем в настоящее время составляет 17 млрд.куб.м. Поставка дополнительных объемов газа с Карачаганакского газоконденсатного месторождения позволяет максимально загрузить ОГПЗ.

Создание СП на базе ОГПЗ и увеличение объемов переработки газа Карачаганакского месторождения обеспечат, с учетом более тяжелого состава сырья этого месторождения, полную загрузку всех действующих и вводимых модернизированных мощностей указанного ГПЗ на длительную перспективу. Максимальный объем переработки (30,6 млрд.куб.м., в т.ч. 15 млрд.куб.м. с Карачаганакского месторождения), как ожидается, будет достигнут в 2012г.

С 2002г. «КазРосГаз» (совместное предприятие «Газпрома» и «КазМунайГаза») осуществляет поставки сырого газа Карачаганакского месторождения для переработки на ОГПЗ. Кроме того, «КазРосГаз» осуществляет через территорию России транзит казахстанского газа на экспорт в страны СНГ.

Замглавы минэнерго Казахстан Ляззат Киинов в начале текущего года сообщал, что Казахстан и Россия определили схему поставки карачаганакского газа на ОГПЗ.

«Мы договорились с «Газпромом» следующим образом: теперь весь поставляемый Узбекистаном в рамках соответствующего трехстороннего согла-

шения газ узбеки продают «Газпрому», а «Газпром» продает его нам на юге страны. По какой цене мы будем покупать на юге у «Газпрома» газ, по той же цене и в таких же объемах мы будем поставлять карачаганакский газ СП «Казросгаз» на севере для его переработки на Оренбургском ГПЗ», — отмечал Л.Киинов.

Карачаганакское месторождение — одно из крупнейших в мире. Запасы нефти составляют 1,2 млрд. т., газа — 1,35 трлн. куб.м. Разработку месторождения осуществляет международный консорциум «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» (BG-Group — 32,5%, ENI — 32,5%, Chevron — 20%, Lukoil — 15%). Interfax, 31.1.2008г.

— Казахстан изучает возможность введения со следующего года экспортной нефтяной пошлины, которая может коснуться работающих в стране западных компаний, сообщил во вторник министр энергетики и минеральных ресурсов Сауат Мынбаев. По его словам, правительство рассматривает возможность введения с 1 янв. 2009г. экспортной таможенной пошлины на сырую нефть и нефтепродукты, пишет «Дело». «Мы просили бы месяц для дополнительных расчетов, подготовки документов», — сказал он на заседании правительства.

Министр предупредил, что эта мера может осложнить вступление Казахстана во Всемирную торговую организацию и заставить компании уменьшить инвестиции. Он сказал, что пошлина стала бы инструментом регулирования стабильности поставок на внутренний рынок на фоне увеличения экспортных мощностей, а также способом сдерживать цены на топливо в Казахстане, столкнувшись в прошлом году со скачком инфляции.

В стране есть три НПЗ, объемы переработки на них в прошлом году составили более 12 млн. т.

Введение пошлины может быть компенсировано отказом от других дополнительных налогов.

«Если мы попытаемся реализовать все наши фискальные аппетиты, то можем разрушить сектор», — сказал министр.

Нововведение (подобная пошлина действует, например, в соседней России) будет зависеть от содержания соглашений о разделе продукции с Казахстаном, и коснется тех фирм, чьи контракты на недропользование не предусматривают стабильного налогообложения.

Большое количество нефтяных контрактов заключены на основе соглашений о разделе продукции (СРП). Доверие иностранных компаний к стабильности договоров с Казахстаном пошатнулось из-за прошлогоднего спора вокруг гигантского месторождения Кашаган, в результате которого власти добились удвоения своей доли в проекте.

Мынбаев сказал, что возможная пошлина вряд ли затронет Кашаганский консорциум. «Понятно, что в конечном счете не для всех недропользователей удастся ввести экспортную таможенную пошлину. Например, для Северо-Каспийского консорциума, с которым переговоры о восстановлении экономических интересов Республики Казахстан только что закончились», — сказал министр.

Источники в нефтегазовой отрасли сообщили, что пошлина может затронуть средние и мелкие добывающие компании. Крупнейшие проекты — Тенгиз, Карачаганак и Кашаган — предполагают стабильность контрактов. Однако «количество таких небольших компаний немаленькое», сказал один из источников.

Мынбаев сообщил, что к 1 янв. 2009г. Правительство проведет «индивидуальные» переговоры с компаниями, работающими на принципах СРП, и определит перечень контрактов, где вводить пошлины невозможно. «Попытка в одностороннем порядке ввести экспортную таможенную пошлину для всех... может привести к масштабному противостоянию со всеми недропользователями. Это нам ни к чему», — сказал министр. По словам Мынбаева, экспортная пошлина затронет объем нефти в 27 млн. т. В прошлом году Казахстан добыл 67,5 млн. т. нефти и конденсата.

При прогнозной мировой цене на нефть в следующем году в 60 долл. за бар. (марка Brent) пошлина составит 103,4 долл. за 1 т., если 88 долл. за бар. — пошлина составит 173,8 долл. за 1 т. экспортируемой нефти, сказал министр.

Глава госхолдинга Самрук Канат Бозумбаев предупредил своих коллег по правительству о том, что экспортной пошлины может привести к снижению курса акций «дочки» государственной нефтегазовой компании, фирмы Разведка Добыча Казмунайгаз, на 30-50%. «Если мы введем пошлину в 103 долл. за 1 т., мы получим 1,3 млрд.долл. в бюджет, но при этом потеряем на стоимости акций 2-3,5 млрд.долл. Такие риски есть, моя обязанность — предупредить правительство», — сказал Бозумбаев.

Позже РД Казмунайгаз прокомментировала ожидаемые законодательные новации, сообщив, что даже если пошлина вступит в силу, она «не может быть применена контрактам, которые недвусмысленно предусматривают стабильность в отношении пошлин». РД Казмунайгаз, в частности, относит к ним контракты с Казгермунаем и Каражанбасмунаем, в которых «дочке» госкомпании принадлежит по 50%. В этих контрактах «есть пошлинная стабильность в придачу к налоговой стабильности». Котировки Разведки Добычи Казмунайгаз на торгах в Лондоне после сообщения о планах властей снизились более чем на 5%, а в ходе сессии падение достигало 10%.

Бозумбаев не пояснил, куда помимо бюджета поступят средства от пошлины, учитывая, что упомянутые министром Мынбаевым 27 млн. т. при пошлине 103 долл. за 1 т. принесут Казахстану 2,78 млрд.долл. Сам Мынбаев указал на другой риск макроэкономического и международного свойства. «Введение экспортной таможенной пошлины в нашем случае осложнит переговорный процесс (с ВТО)», — сказал министр. «Но если это не сделать сейчас, то мы уже не сделаем этого никогда. это трудно, но это возможно», — сообщил Мынбаев. Его позицию разделил премьер-министр Карим Масимов. «Надо двигаться в этом направлении, нравится это кому-то или нет», — сказал премьер. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 30.1.2008г.

— Крупнейшая нефтяная компания Казахстана Тенгизшевройл начала первую фазу увеличения добычи нефти на месторождении Тенгиз, сообщила американская компания Chevron Corp. Тенгизшевройл принадлежит Chevron (50%), ExxonMobil (25%), казахстанской госкомпании Казмунайгаз (20%) и «дочке» российского Лукойла Lukarso (пять процентов). Первоначальное увеличение добычи составит 90 000 б/д, что позволит довести ее объем до 400 000 б/д, сообщил Chevron. Извлекаемые запасы Тенгиза оценены в 1,3 млрд. т. нефти. Рейтер, 29.1.2008г.

— Казахстан изучает возможность введения со следующего года экспортной нефтяной пошлины, которая может коснуться работающих в стране западных компаний, сообщил во вторник министр энергетики и минеральных ресурсов Сауат Мынбаев. По его словам, правительство рассматривает возможность введения с 1 янв. 2009г. экспортной таможенной пошлины на сырую нефть и нефтепродукты. «Мы просили бы месяц для дополнительных расчетов, подготовки документов», — сказал он на заседании правительства.

Министр предупредил в то же время, что эта мера может осложнить вступление Казахстана во Всемирную торговую организацию и заставить компании уменьшить инвестиции. Он сказал, что пошлина стала бы инструментом регулирования стабильности поставок на внутренний рынок на фоне увеличения экспортных мощностей, а также способом сдерживать цены на топливо в Казахстане, столкнувшемся в прошлом году со скачком инфляции.

В стране есть три НПЗ, объемы переработки на них в прошлом году составили более 12 млн. т. Введение пошлины может быть компенсировано отказом от других дополнительных налогов. «Если мы попытаемся реализовать все наши фискальные аппетиты, то можем разрушить сектор», — сказал министр.

Нововведение (подобная пошлина действует, например, в соседней России) будет зависеть от содержания соглашений о разделе продукции с Казахстаном, и коснется тех фирм, чьи контракты на недропользование не предусматривают стабильного налогообложения. Большое количество нефтяных контрактов заключены на основе соглашений о разделе продукции (СРП).

Доверие иностранных компаний к стабильности договоров с Казахстаном пошатнулось из-за прошлогоднего спора вокруг гигантского месторождения Кашаган, в результате которого власти добились удвоения своей доли в проекте. Мынбаев сказал, что возможная пошлина вряд ли затронет Кашаганский консорциум. «Понятно, что в конечном счете не для всех недропользователей удастся ввести экспортную таможенную пошлину. Например, для Северо-Каспийского консорциума, с которым переговоры о восстановлении экономических интересов Республики Казахстан только что закончились», — сказал министр.

Пошлина может затронуть средние и мелкие добывающие компании. Крупнейшие проекты — Тенгиз, Карачаганак и Кашаган — предполагают стабильность контрактов. Однако «количество таких небольших компаний немаленькое», сказал один из источников. Мынбаев сообщил, что к 1 янв. 2009г. Правительство проведет «индивидуальные» переговоры с компаниями, работающими на принципах СРП, и определит перечень контрактов, где вводить пошлины невозможно. «Попытка в одностороннем порядке ввести экспортную таможенную пошлину для всех, может привести к масштабному противостоянию со всеми недропользователями. Это нам ни к чему», — сказал министр. По словам Мынбаева, экспортная пошлина затронет объем нефти в 27 млн. т. В прошлом году Казахстан добыл 67,5 млн. т. нефти и конденсата.

При прогнозной мировой цене на нефть в следующем году в 60 долл. за бар. (марка Brent) пош-



лина составит 103,4 долл. за 1 т., если 88 долл. за бар. — пошлина составит 173,8 долл. за 1 т. экспортируемой нефти, сказал министр. Глава госхолдинга Самрук Канат Бозумбаев предупредил своих коллег по правительству о том, что экспортной пошлины может привести к снижению курса акций «дочки» государственной нефтегазовой компании, фирмы Разведка Добыча Казмунайгаз, на 30-50%. «Если мы введем пошлину в 103 долл. за 1 т., мы получим 1,3 млрд.долл. в бюджет, но при этом потеряем на стоимости акций 2,0-3,5 млрд.долл. Такие риски есть, моя обязанность — предупредить правительство», — сказал Бозумбаев.

Позже РД Казмунайгаз прокомментировала ожидаемые законодательные новации, сообщив, что даже если пошлина вступит в силу, она «не может быть применена контрактам, которые недвусмысленно предусматривают стабильность в отношении пошлин». РД Казмунайгаз, в частности, относит к ним контракты с Казгермунаем и Каражанбасмунаем, в которых «дочке» госкомпании принадлежит по 50%. В этих контрактах «есть пошлинная стабильность в придачу к налоговой стабильности». Котировки Разведки Добычи Казмунайгаз на торгах в Лондоне после сообщения о планах властей снизились более чем на 5%, а в ходе сессии падение достигало 10%.

Бозумбаев не пояснил, куда помимо бюджета поступят средства от пошлины, учитывая, что упомянутые министром Мынбаевым 27 млн. т. при пошлине 103 долл. за 1 т. принесут Казахстану 2,78 млрд.долл. Сам Мынбаев указал на другой риск макроэкономического и международного свойства. «Введение экспортной таможенной пошлины в нашем случае осложнит переговорный процесс (с ВТО)», — сказал министр. «Но если это не сделать сейчас, то мы уже не сделаем этого никогда. это трудно, но это возможно», — сообщил Мынбаев. Его позицию разделил премьер-министр Карим Масимов. «Надо двигаться в этом направлении, нравится это кому-то или нет», — сказал премьер. Рейтер, 29.1.2008г.

— Вторая по величине в США нефтяная компания Chevron Corp. начала реализацию первой фазы проекта по увеличению добычи на казахстанском месторождении Тенгиз. Как сообщается в опубликованном сегодня пресс-релизе компании, крупнейшая нефтяная компания Казахстана «Тенгизшевройл» (ТШО), в которой Chevron принадлежит 50%, на начальной стадии увеличит объем добычи на месторождении на 90 тыс. бар. в сутки, что позволит довести общий объем добычи до 400 тыс. бар. нефти в сутки.

При полной реализации проекта, запланированной на II пол. 2008г., ежедневный объем добычи, как ожидается, достигнет 540 тыс. бар. нефти. Ранее Chevron обещал завершить проект расширения мощностей на Тенгизе до конца 2008г., отмечает Rosinvest.

Нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области на западе Казахстана с 1994г. разрабатывает СП «Тенгизшевройл» (ТШО), которое является крупнейшим нефтедобывающим предприятием Казахстана. На его долю приходится почти четверть добываемой в республике нефти. Акционеры СП «Тенгизшевройл»: американская ChevronTexaco Overseas (50%), ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), национальная нефтегазовая компания Казахстана «Каз-

МунайГаз» (20%), российско-американская СП LUKArco — 5%.

Тенгизское нефтяное месторождение было открыто в 1979г. Согласно последним оценкам, извлекаемые запасы нефти этого месторождения составляют 1,125 млрд. т. Общие разведанные запасы составляют 3,133 млрд. т. Нефть с Тенгиза экспортируется через систему Каспийского трубопроводного консорциума.

Чистая прибыль Chevron Corp. за 9 месяцев 2007г. выросла на 1% — до 13,81 млрд.долл. по сравнению с 13,67 млрд.долл., полученными за аналогичный период годом ранее. Выручка компании за 9 месяцев 2007г. достигла 159,49 млрд. долл. и оказалась на 1,8% ниже аналогичного показателя 2006г., зафиксированного на отметке 162,37 млрд.долл.

Компания Chevron Corp. входит в тройку лидеров нефтяного сектора США. Нефтедобывающие и нефтеперерабатывающие предприятия компании сосредоточены более чем в 35 странах. Ежедневная производственная мощность компании в 2006г. составляла 763 тыс. бар. в нефтяном эквиваленте. В России компания представлена подразделением Chevron Caspian Pipeline Consortium Company, владеющим 15% акций в Каспийском трубопроводном консорциуме. Кроме того, Chevron владеет долей в 70% в СП с «Газпром нефтью» — ООО «Северная тайга Нефтегаз». www.oilcapital.ru, 29.1.2008г.

— Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана предложило с 1 янв. 2009г. ввести экспортные таможенные пошлины на нефть для недропользователей, в контрактах которых не закреплена стабильный налоговый режим.

«Контракты на недропользование можно поделить на три группы: недропользователи, в контрактах которых предусмотрена стабильность по таможенным платежам; недропользователи, контракты с которыми могут быть истолкованы как не предполагающие стабильность в отношении экспортной таможенной пошлины, т.е. у них есть стабильность налогового режима, к которому не относится экспортная пошлина; недропользователи, в контрактах которых не предусмотрена стабильность по таможенным платежам», — сказал глава минэнерго Сауат Мынбаев на заседании правительства во вторник в Астане.

«Попытка ввести экспортные таможенные пошлины для всех трех групп недропользователей может привести к их массовому противодействию с соответствующими последствиями. Это нам ни к чему. Думаю, что экспортные таможенные пошлины необходимо ввести только для третьей группы недропользователей, а с остальными провести индивидуальные переговоры», — сказал С.Мынбаев.

По его словам, экспортные таможенные пошлины в конечном итоге могут быть введены не по всем недропользователям.

«К примеру, по Северо-Каспийскому проекту переговоры по восстановлению экономических интересов Казахстана только что завершены», — отметил министр.

«О каких объемах нефти идет речь, если мы введем экспортные таможенные пошлины для третьей группы недропользователей? Ответ: 27 млн. т. (нефти). Собственники этих объемов будут поставлены перед альтернативой: поставки углево-

дорогов на экспорт с учетом экспортной таможенной пошлины или на внутренний рынок. Эти объемы будут конкурировать на внутреннем рынке и обеспечат разрыв цен на нефть между внешним и внутренним рынками», — пояснил министр.

«Ввести экспортные таможенные пошлины с 1 янв. 2009г., оговорив, что они не вводятся для тех недропользователей, для кого они не предназначены законодательством», — сказал С.Мынбаев, добавив, что до 1 янв. 2009г. необходимо «окончательно определиться с контрактами на недропользование, где введение экспортной таможенной пошлины невозможно».

Премьер-министр Карим Масимов одобрил данное предложение минэнерго.

«В целом рабочая группа неплохо поработала, предлагаю поддержать данные подходы», — сказал К.Масимов. Interfax, 29.1.2008г.

— СП «Тенгизшевройл» (ТШО) ввело в эксплуатацию новые объекты в рамках первой фазы проекта расширения мощностей на месторождении Тенгиз, говорится в сообщении компании.

«Первоначальное расширение мощностей на 11 тыс.т. нефти в сутки позволит довести существующие объемы производства до уровня свыше 50 тыс.т. в сутки», — говорится в пресс-релизе. В эксплуатацию введены установки закачки сырого газа в пласт при очень высоком давлении для увеличения производства нефти.

Кроме того, введен завод второго поколения, производящий сепарацию природного газа для закачки, а также стабилизацию и обессеривание нефти. Производительность завода составляет одну треть от его полной мощности.

Ввод дополнительных объектов предполагает дальнейшее увеличение ежедневного производства нефти на Тенгизе до 70 тыс.т. Выход проекта на полную мощность планируется во II пол. 2008г., после чего до трети добываемого газа будет закачиваться обратно в коллектор. Оставшиеся объемы газа будут использоваться для производства товарного газа, пропана, бутана и серы.

ТШО разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области (на западе) Казахстана. Нефтедобычу на Тенгизе ТШО начало в 1994г. на основе заключенного в 1993г. на равнодолевой основе соглашения между Chevron и Казахстаном.

Участниками этого СП являются американские ChevronTexaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через национальную компанию «КазМунайГаз» (20%), российско-американское СП LUKArco (5%).

ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане. Компания работает над проектами, которые удвоят нефтедобычу. Interfax, 29.1.2008г.

— Казахстанский профсоюз угольщиков «Коргау» подписал с руководством АО «Арселор Миттал Темиртау» соглашение, предусматривающее увеличение фонда заработной платы на 50% и дополнительные меры по повышению безопасности труда шахтеров.

Как сообщил председатель профсоюза угольщиков «Коргау» Марат Миргаязов, для рассмотрения требований горняков в Караганду приехал президент совета директоров АО «Арселор Миттал Темиртау» Нарендра Чаудхари и вице-президент компании Франк Паниеро.

«Они полномочны принимать решение по всем трудовым вопросам горняков. Мы, в свою очередь, изложили им суть наших требований. За столом переговоров мы сидели с 23 янв. И в субботу мы пришли к компромиссу и подписали с руководством «Арселор Миттал Темиртау» соглашение о повышении шахтерам зарплаты. У представитель компании была постоянная прямая телефонная связь с собственником компании Лакшми Митталом, который полностью согласился с итогами наших переговоров», — отметил М.Миргаязов.

Согласно соглашению, фонд оплаты труда с этого года увеличится на 10 млрд. тенге (120,12/1 долл.), т.е. на 50%. «Таким образом, зарплата горнорабочего, проходчика составит 200 тыс. тенге, при условии, что будут выполняться заданные нормы добычи угля», — сообщил М.Миргаязов.

«Достигнута договоренность и по 100-процентной оплате больничных листов. Что касается улучшения условий безопасности труда, то компанией запущена инвестиционная программа модернизации шахт и улучшения состояния безопасности труда, в реализацию которой вложено 350 млн. тенге. Представители компании пообещали, что в короткие сроки на шахтах угольного бассейна будет установлено новое оборудование», — добавил он.

Положительные итоги переговоров, как сказал М.Миргаязов, снимут социальную напряженность в шахтерских массах. Акции протестов и митингов, заверил он, не будет. «Мы уже сегодня уведомили о положительном финале переговоров представителей всех восьми шахт угольного бассейна», — сообщил М.Миргаязов.

Крупнейший в Казахстане меткомбинат «Арселор-Миттал Темиртау» (ранее «Испат Кармет») входит в состав сталелитейного концерна Arcelor-Mittal. Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990гг.

Взрыв метана и последовавший за этим пожар на шахте «Абайская», входящей в АО «Аселор-Миттал Темиртау» утром 11 янв. унес жизни 30 горняков, 14 тяжело травмированы. В течение нескольких дней после этого в аварийном участке лавы бушевал огонь, в связи с чем было принято решение залить его водой.

16 янв. на другой шахте концерна — «Гентекской» — была объявлена забастовка с требованием повышения зарплаты и улучшения условий труда. Акция продолжалась несколько часов. Interfax, 28.1.2008г.

— Госсекретарь Казахстана Канат Саудабаев на встрече с координатором госдепа США по энергетической дипломатии в Евразии Стивенем Манном обсудил состояние и перспективы развития сотрудничества двух стран в сфере добычи и транспортировки нефти и газа, сообщила пресс-служба главы государства.

«Стороны отметили важность недавнего решения вопроса о дальнейшем развитии месторождения Кашаган, что позволит обеспечить эффективную реализацию плана его разработки и выйти на промышленную добычу нефти к 2011г. Вместе с планируемым увеличением добычи нефти на других крупных месторождениях Казахстана, это обуславливает необходимость расширения существующих и строительства новых трубопроводов для экспорта казахстанской нефти», — говорится в сообщении.

«На встрече обсуждались перспективы расширения трубопровода КТК, участия Казахстана в проекте трубопровода Бургас-Александруполис, создания Казахстанской Каспийской системы транспортировки, а также развитие альтернативных проектов транспортировки углеводородов.

«Президент Нурсултан Назарбаев придает важное значение расширению системы многовариантных экспортных трубопроводов для казахстанских углеводородов, считая это важнейшим залогом успешного развития как сферы энергетики, так и всей экономики страны. Мы намерены продолжать активное сотрудничество и диалог с США по расширению объемов поставок наших энергоносителей на мировые рынки», — заявил К.Саудабаев, слова которого приведены в пресс-релизе. Interfax, 25.1.2008г.

— Госагентство по борьбе с экономической и коррупционной преступностью (финполиция) Казахстана в 2007г. возбудило 23 уголовных дела в сфере недропользования, сообщил первый зам-пред агентства Рустам Ибраимов на коллегии ведомства в Астане в пятницу.

«Проводится целенаправленная работа по вопросу исполнения контрактных обязательств недропользователей. В этой сфере возбуждено 23 уголовных дела с общей суммой ущерба в 14,3 млрд. тенге», — сказал он.

«Так, возбуждены уголовные дела, связанные с нарушениями при добыче углеводородов, а именно, в Магнистауской области — в отношении АО «Бузачи Оперейтинг», «Каражанбасмунай», ТОО «Арман», в Атырауской области — «Экогеонефтегаз», в Жамбылской области — по Амангельдинскому месторождению», — уточнил он.

«Выявлены факты незаконной добычи компанией «Бузачи Оперейтинг» — 33 тыс.т. нефти на 1,5 млрд. тенге. Кроме того, выявлены сверхнормативные сжигания газа акционерным обществом «Каспийнефть» и акционерным обществом «ККМ Оперейтинг компани» соответственно на 106 и 195 млн. тенге», — сказал Р.Ибраимов.

Вместе с тем, добавил он, в Кызылординской области в компаниях «Айдан-Мунай» и «КуатАмлонМунай» выявлены факты загрязнения окружающей среды при разливе нефти из нефтепровода. Материалы для принятия мер по этим фактам переданы в природоохранную прокуратуру области.

Кроме того, Р.Ибраимов сообщил, что финполиция установила факт неуплаты налогов со стороны прежних акционеров АО «Каражанбасмунай». «В ходе следствия установлен факт уклонения от уплаты налогов акционерами компании «Каражанбасмунай» на 41 млрд. тенге с прироста стоимости акций при продаже прав на недропользование компании СИТИС, — сказал он.

«Это бывшие акционеры. У нас есть претензии к бывшим акционерам. Мы еще раз напоминаем новым акционерам, что у старых имеются вот такие долги», — уточнил Р.Ибраимов на брифинге по итогам коллегии. Он также добавил, что финполиция «имеет претензии к бывшим акционерам компании на 9 млрд. тенге» в связи с нарушениями при добыче углеводородов.

25 окт. 2006г. китайская компания СИТИС Group достигла договоренности о приобретении Nations Energy Company за 1,91 млрд.долл. с учетом определенных корректировок. Основным нефтяным активом Nations Energy в Казахстане

являлось месторождение Каражанбас. Позже Nations Energy была переименована в СИТИС Canada Petroleum. Получив разрешение на сделку, 28 дек. 2006г. СИТИС предоставила национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» опцион сроком на один год, который дает право компании на приобретение 50% доли в СИТИС Canada Petroleum по стоимости, равной 50% от цены сделки, уплаченной СИТИС.

В конце мая прошлого года АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» получила от своей материнской компании опцион на приобретение 50% доли в СИТИС Canada Petroleum.

«Разведка Добыча «КазМунайГаз» и СИТИС Group подписали соглашение купли-продажи 50% акций СИТИС Canada Petroleum 8 нояб. Сумма сделки составляет 930 млн.долл., включая стоимость приобретения 875,5 млн.долл. и расходы на финансирование в 54,5 млн.

Nations Energy Company была основана в 1996г. как частная канадская компания для приобретения международных проектов по разведке и добыче нефти и газа по всему миру. В 1997г. Nations Energy Company приобрела у правительства Казахстана 94,62% акционерного капитала, представляющего 100% контроль в АО «Каражанбасмунай». АО «Каражанбасмунай» принадлежат 100% прав на разработку нефтегазового месторождения Каражанбас в западной части Казахстана до июня 2020г.

Официальный курс на 25 янв. — 120,22 тенге/ 1 долл. Interfax, 25.1.2008г.

— Госагентство по борьбе с экономической и коррупционной преступностью (финполиция) Казахстана выявило хищения в АО «КазТрансГаз», газотранспортной «дочке» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», сообщил первый зам-пред госагентства Рустам Ибраимов на коллегии ведомства в Астане в пятницу.

«Выявлены хищения в АО «КазТрансГаз» — 533 млн. тенге при строительстве 17 газовых скважин на месторождении Амангельды», — сказал он.

Кроме того, по словам Р.Ибраимова, хищения выявлены в АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», нефтедобывающей «дочке» «КазМунайГаз».

«В акционерном обществе «Разведка Добыча «КазМунайГаз» выявлены хищения 366 млн. тенге путем завышения стоимости работ по технической оценке нефти на месторождении Узень», — уточнил он.

АО «НК «КазМунайГаз» — национальный оператор по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, представляющий интересы государства в нефтегазовой отрасли Казахстана.

АО «КазТрансГаз» создано в 2000г. для приобретения, управления, обслуживания и эксплуатации инфраструктуры магистральных газопроводов в Казахстане, входит в состав «КазМунайГаза» и контролирует основную газопроводную сеть республики протяженностью 10 тыс.км. с годовой пропускной способностью до 190 млрд.куб.м.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения дочерних компаний «КазМунайГаза» — «Эмбамунайгаз» и «Узеньмунайгаз». Interfax, 25.1.2008г.

— Председатель КНР Ху Цзиньтао выступает за строительство и сдачу в эксплуатацию второй оче-

реди нефтепровода и нового газопровода из Казахстана в Китай в запланированные сроки.

«Надо обеспечить завершение строительства второй очереди нефтепровода, начать и завершить строительство газопровода из Казахстана в Китай в намеченные сроки», — сказал Ху Цзиньтао во время встречи в Пекине в четверг со спикером сената парламента Казахстана Касым-Жомартом Токаевым.

Ху Цзиньтао отметил необходимость активизации двустороннего сотрудничества в несырьевых секторах экономики. «Мы придаем этому большое значение», — заметил он.

Отметив, что «непрерывно развиваются торговые отношения» между двумя странами, председатель КНР акцентировал также внимание на том, что Казахстан и Китай «перевыполнили договоренность» глав государств об увеличении двустороннего товарооборота до 10 млрд.долл. и более к 2010г. По его информации, в прошлом году товарооборот между соседними странами уже превысил 14 млрд.долл., что на 66% больше, чем в 2006г.

Делегация сената парламента Казахстана на главе с К.Токаевым находится в Китае с официальным визитом.

В дек. 2005г. была построена первая очередь казахстанско-китайского нефтепровода — Атасу-Алашанькоу. Заполнение трубы технологической нефтью общим объемом 400 тыс.т. началось в начале 2006г. и было завершено в мае 2006-го. Промышленные поставки сырья из Казахстана в Китай по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу начались во II пол. июля 2006г.

Протяженность трубопровода Атасу-Алашанькоу составляет 962,2 км, диаметр трубы — 813 мм, пропускная способность — 10 млн. т. нефти в год на первом этапе с возможностью увеличения до 20 млн. т. в год на втором этапе. Это станет возможным с пуском в эксплуатацию нефтепроводного участка Кенкияк-Кумколь протяженностью 750 км.

По нефтепроводу Атасу-Алашанькоу в Китай поставляется нефть с Кумкольского месторождения (в Кызылординской области Казахстана, на юге). Возможны также поставки нефти из западных регионов Казахстана, для чего в Атасу построена сливная эстакада для приема нефти с ж/д цистерн и дальнейшей ее перевалки в трубопровод Атасу-Алашанькоу.

Между тем весной 2003г. было завершено сооружение нефтепровода Атырау-Кенкияк, который в перспективе также станет составной частью казахстанско-китайского нефтепровода.

В дек. прошлого года в Актюбинской области Казахстана (на западе) началось строительство второй очереди казахстанско-китайского нефтепровода — ветки Кенкияк-Кумколь.

Протяженность нефтепровода Кенкияк-Кумколь — 761 км, диаметр трубы — 813 мм, пропускная мощность составит 10 млн. т. нефти в год, стоимость строительства — 121,3 млрд. тенге (текущий 120,26/1 долл.). Сроки реализации проекта — с дек. 2007г. по окт. 2009г. Нефтепровод пройдет по территории Актюбинской, Кызылординской и Карагандинской (в центре) областей.

Строительство указанного межгосударственного нефтепровода ведет ТОО «Казахстанско-китайский трубопровод» — совместное предприятие АО «КазТрансОйл» (нефтетранспортная «дочка» на-

циональной нефтегазовой компании «КазМунай-Газ») и Китайской национальной корпорации по разведке и разработке нефти и газа (CNODC).

Между тем газопровод Казахстан-Китай будет реализован в два этапа. Первый участок пройдет от границы Узбекистана и Казахстана до границы Казахстана и КНР через Шымкент (адмцентр Южно-Казахстанская область) до Хоргоса (Китай). Его пропускная способность составит 40 млрд.куб.м. в год, протяженность 1333 км, диаметр трубы 1024/1067 мм. Сроки реализации данного этапа — 2008-09г.

Второй участок газопровода — Бейнеу-Бозой-Кызылорда-Шымкент, мощностью 10 млрд.куб.м. газа в год, протяженностью 1480 км, диаметр трубы — 1016 мм. Строительство будет реализовано, когда экономическая оценка покажет его обоснованность. Interfax, 24.1.2008г.

— Казахстан будет экспортировать через Россию столько нефти, сколько сможет «переварить» российская трубопроводная система. Об этом заявил в сегодняшнем интервью газете «Ведомости» премьер-министр Казахстана Карим Масимов.

«Сколько сможет российская трубопроводная система «переварить», столько мы будем экспортировать через Россию. Все остальное мы будем экспортировать другими маршрутами: Баку — Тбилиси — Джейхан, в направлении Китая и т. д.», — пояснил он, отвечая на вопрос о том, насколько актуальны для самого Казахстана проекты экспорта нефти в обход России.

К.Масимов высоко оценивает уровень нынешних отношений между Казахстаном и Россией. «Они настолько плотные и в политической, и в экономической, и в социально-культурной сфере, что возможности сотрудничества высоки», — подчеркнул премьер. «Казахстан по-прежнему заинтересован в привлечении российских инвесторов, в первую очередь крупных российских компаний, желающих стать стратегическими партнерами правительства Казахстана по дальнейшей диверсификации экономики», — резюмировал он. В этом контексте К.Масимов назвал самым удачным примером двустороннего сотрудничества в энергетической сфере «интересную» сделку между казахстанским госхолдингом «Самрук» и компанией UC RUSAL о создании совместного предприятия «по использованию одного из самых крупных угольных месторождений на территории Казахстана».

Премьер-министр Казахстана считает, что все принципиальные вопросы по реализации подписанного в дек. российско-казахстанско-туркменского соглашения по Прикаспийскому газопроводу решены. «Поскольку в соглашении есть формула цены на газ, этот вопрос на ближайшую перспективу урегулирован. В будущем будет не столько стоять вопрос о цене на газ, сколько вопрос о наличии газовых ресурсов. Есть ли этот газ у Туркмении — я не могу ни подтвердить, ни отрицать этого», — констатировал К.Масимов.

Он считает, что у России, Казахстана и Белоруссии «есть большие возможности, чтобы быстро и оперативно создать таможенный союз». «Достигнута принципиальная договоренность о таможенном союзе между тремя государствами, это — политическое решение. И главный вопрос, который будет обсуждаться на встрече глав правительств (ЕврАзЭС в Москве 25 янв.), — его реали-

зация. Будут определены принципиальные подходы и сроки», — сказал К.Масимов. Прайм-ТАСС, 23.1.2008г.

— АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД «КазМунайГаз»), добывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», в 2007г. добыло с учетом долей в дочерних предприятиях 10 млн. 639 тыс.т. нефти, что на 11,64% больше, чем в 2006г., говорится в сообщении компании.

Увеличение добычи, в основном, связано с приобретением 50%-ных долей в ТОО СП «Казгермунай» и СІТІС Canada Energy Limited. Без учета объемов добычи этих компаний «РД «КазМунайГаз» добыла 9 млн. 530 тыс.т. нефти, что соответствует уровню 2006г. и на 30 тыс.т. превышает план на 2007г.

Объем реализации в прошлом году составил 9 млн. 585 тыс.т. нефти (без учета «Казгермунай» и СІТІС Canada Energy), в т.ч. на экспорт отправлено 7 млн. 354 тыс.т., что на 9,13% больше, чем годом ранее. Продажи нефти «Казгермунай», принадлежащей АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», составили 950 тыс.т., из них экспортировано 819 тыс.т.

«РД «КазМунайГаз» по итогам 2007г. заняла второе место в Казахстане по объему добычи нефти.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения дочерних компаний «КазМунайГаза» — «Эмбаунайгаз» и «Узеньмунайгаз». GDR компании торгуются на Лондонской бирже, акции — на Казахстанской бирже. Interfax, 22.1.2008г.

— АО «КазТрансОйл» (нефтетранспортная «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») начало транзит российской нефти по системе казахстанских нефтепроводов в Китай по маршруту Омск-Павлодар-Атасу-Алашанькоу, говорится в сообщении компании.

В янв. планируется осуществить транзит 101,1 тыс.т. нефти. В т.ч. уже принято 51,1 тыс.т. от ТНК — ВР. До конца янв. планируется транспортировать нефть в объеме 50 тыс.т. из ресурсов ОАО «Газпром нефть». Всего в I кв. 2008г. в соответствии с утвержденным графиком транзита нефти объем составит 300 тыс.т.

«В фев.-марте 2008г. АО «КазТрансОйл» планирует осуществить транспортировку остального объема транзитной нефти, предусмотренного квартальным графиком с учетом равномерного распределения объемов транзита по месяцам», — отмечается в сообщении.

Возможность экспорта российской нефти в Китай через Казахстан в объеме до 5 млн. т. в год предусмотрена протоколом по взаимному транзиту, подписанным между Россией и Казахстаном в конце ноября. Ранее экспортные графики для транспортировки нефти по трубопроводу в Китай через Казахстан не составлялись.

Источник, знакомый с ситуацией, в конце минувшей недели сообщил Агентству нефтяной информации (АНИ), что «КазТрансОйл» не дает согласие «Газпром нефти» на транзит нефти в Китай через Казахстан. Представитель «Газпром нефти» подтвердил АНИ эту информацию, отметив, что НК готова была начать первые поставки 26 дек. 2007г. «Газпром нефть» также планирует подать заявку на поставку нефти во II кв. текущего года в объеме 360 тыс.

«КазТрансОйл», являясь субъектом естественной монополии на рынке услуг по трубопроводному транспорту нефти, эксплуатирует в республике магистральные нефтепроводы протяженностью 5215 км, водоводы протяженностью 2175,2 км. Общий объем резервуарного парка компании составляет 1306,4 тыс.куб.м., из них по нефти — 1154 тыс.куб.м. Interfax, 21.1.2008г.

— 18 янв., в ходе пленарного заседания казахстанские сенаторы (депутаты верхней палаты парламента Республики Казахстан) приняли закон «О ратификации соглашения между правительством Республики Казахстан и правительством Российской Федерации о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода».

Соглашение предусматривает создание взаимовыгодных условий в области переработки углеводородного сырья казахстанского месторождения Карачаганак и месторождений Оренбургской обл. России, долгосрочное сотрудничество в газовой отрасли. Закон направлен на подпись президенту Республики Казахстан. www.oilcapital.ru, 18.1.2008г.

— Сенат (верхняя палата) парламента Казахстана одобрил законопроект «О ратификации соглашения между правительством республики Казахстан и правительством Российской Федерации о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода».

Этот документ, согласно законотворческой процедуре, направлен на подпись главе государства.

Целью этого межправительственного соглашения является развитие долгосрочного сотрудничества двух стран в газовой отрасли и создание взаимовыгодных условий в области переработки углеводородного сырья Карачаганакского месторождения (в Западно-Казахстанской области) на Оренбургском газоперерабатывающем заводе (ОГПЗ).

В окт. 2005г. Россия и Казахстан подписали межправительственное соглашение о создании СП на базе ОГПЗ для переработки газа Карачаганакского месторождения. Предполагается, что казахстанская нацкомпания заплатит за 50% долю в создаваемом СП 350 млн.долл. Российская сторона в качестве своей доли в СП вносит активы завода. Кроме того, стороны инвестируют по 250 млн.долл. в модернизацию завода.

СП создается с обязательным заключением долгосрочных (не менее чем на 15 лет) договоров, предусматривающих закупку и переработку газа, добытого на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении, в объеме не менее 15 млрд.куб.м. в год, реализацию переработанного газа Карачаганакского месторождения в России и Казахстане и его экспорт через единый экспортный канал — «Газпром».

При наличии в Оренбурге газоперерабатывающих мощностей в 37,5 млрд.куб.м. в год загрузка собственным сырьем составляет 17 млрд.куб.м. Поставка дополнительных объемов газа с Карачаганакского газоконденсатного месторождения позволяет максимально загрузить ОГПЗ.

Создание СП на базе ОГПЗ и увеличение объемов переработки газа Карачаганакского месторождения обеспечат, с учетом более тяжелого состава сырья этого месторождения, полную загрузку

ку всех действующих и вводимых модернизированных мощностей ГПЗ на длительную перспективу. Максимальный объем переработки (30,6 млрд.куб.м., в т.ч. 15 млрд.куб.м. газа Карачаганакского месторождения), как ожидается, будет достигнут в 2012г.

С 2002г. «КазРосГаз» (совместное предприятие «Газпрома» и «КазМунайГаза») осуществляет поставки сырого газа Карачаганакского месторождения для переработки на ОГПЗ. Кроме того, «КазРосГаз» осуществляет через территорию России транзит казахстанского газа на экспорт в страны СНГ.

Неделю назад замглавы минэнерго Казахстана Ляззат Киинов сообщил, что Казахстан и Россия определили схему поставки карачаганакского газа на ОГПЗ.

«Мы договорились с «Газпромом» следующим образом: теперь весь поставляемый Узбекистаном в рамках соответствующего трехстороннего соглашения газ узбеки продают «Газпрому», а «Газпром» продает его нам на юге страны. По какой цене мы будем покупать на юге у «Газпрома» газ, по той же цене и в таких же объемах мы будем поставлять карачаганакский газ СП «КазРосГаз» на севере для его переработки на Оренбургском ГПЗ», — отмечал Л.Киинов.

Карачаганакское месторождение — одно из крупнейших в мире. Запасы нефти составляют 1,2 млрд. т., газа — 1,35 трлн. куб.м. Разработку месторождения осуществляет международный консорциум «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» (BG-Group — 32,5%, ENI — 32,5%, Chevron — 20%, Lukoil — 15%). Interfax, 18.1.2008г.

— АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (КМГ) и арабская International Petroleum Investment Company (IPIC) подписали Меморандум о Взаимопонимании, в котором оговариваются условия возможного участия IPIC в проекте первого интегрированного газохимического комплекса в поселке Карабатан Атырауской области.

Как сообщила пресс-служба КМГ, в случае участия IPIC в проекте, сторонами планируется осуществлять обмен опытом и технологиями. Обе компании подтвердили свои намерения по развитию и дальнейшему укреплению взаимовыгодного сотрудничества.

Реализация проекта первого газохимического комплекса осуществляется казахстанской компанией АО «Kazakhstan Petrochemical Industries», в которой доля участия КМГ через дочернюю компанию АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» составляет 50%.

Предусматривается, что мощность комплекса составит 800 тыс.т. полиэтилена и 400 тыс.т. полипропилена в год. Стоимость проекта составляет 5,3 млрд.долл., проект планируется завершить в 2013г.

Проект первого интегрированного газохимического комплекса реализуется в соответствии с Государственной программой развития нефтехимической отрасли.

На месте строительства комплекса планируется создание Специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк», целью которой является привлечение инвестиций в строительство и комплексное развитие нефтехимических производств по глубокой переработке углеводородов. www.oilcapital.ru, 17.1.2008г.

— ТОО «Богатырь Аксес Комир» («БАК», Павлодарская обл. Казахстана, на севере) в 2007г. отгрузило потребителям 38,2 млн. т. угля, что на 6,8% меньше уровня 2006г., сообщили в пресс-службе предприятия.

На рынок Казахстана в минувшем году предприятием было поставлено 20,8 млн. т. угля, что на 2,4% выше уровня прошлого года. В то же время на российский рынок было отгружено 17,4 млн. т., что на 2,4 млн. т. меньше, чем было предусмотрено контрактными обязательствами.

«Основная причина снижения объемов продаж — дефицит ж/д составов АО «Казахстан темир жолы», — пояснили в компании.

Кроме того, сообщила пресс-служба, на снижении объемов добычи также сказались последствия аварии на Рефтинской ГРЭС (РФ).

В то же время в ТОО «БАК» продолжается реализация инвестиционной программы по совершенствованию технологии добычи и транспортировки угля, улучшению его качественных характеристик, отметили в пресс-службе.

В прошлом году выполнен большой комплекс строительно-монтажных работ. Объем капитальных вложений в реализацию проекта по совершенствованию транспортной схемы разреза «Богатырь» в 2007г. составил 400 млн. тенге (текущий курс — 120,24/1 долл.).

На приобретение горной техники и оборудования БАК в 2007г. затратила свыше 2 млрд. тенге.

В конце прошлого года Объединенная компания «Российский алюминий» (ОК «РусАл») и казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» подписали соглашение о создании в Казахстане совместного предприятия (СП) по добыче угля на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов Богатырь и Северный в Павлодарской области республики.

ОК «РусАл» передаст холдингу «Самрук» 50% долю своего участия в добыче угля на разрезах Богатырь и Северный, которые были получены от Access Industries в рамках соглашения об объединении активов «РусАла», СУАЛа и Glencore в начале 2007г.

Договор купли-продажи и соответствующее дополнительное соглашение планируется заключить сторонами до 1 марта 2008г. Interfax, 17.1.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» и арабская International Petroleum Investment Company (IPIC) заключили меморандум о взаимопонимании.

В этом документе оговариваются условия возможного участия IPIC в проекте первого интегрированного газохимического комплекса в поселке Карабатан Атырауской области на западе Казахстана, говорится в сообщении «КазМунайГаза».

Согласно пресс-релизу, в случае участия IPIC в проекте стороны будут обмениваться опытом и технологиями.

Реализация проекта первого газохимического комплекса осуществляется казахстанской компанией АО Kazakhstan Petrochemical Industries, в которой доля участия «КазМунайГаза» через дочернюю компанию АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» составляет 50%. Другим акционером является частная Sat&Company. Предусматривается, что мощность комплекса составит 800 тыс.т. полиэтилена и 400 тыс.т. полипропилена в год. Стои-

мость проекта составляет 5,3 млрд.долл., проект планируется завершить в 2013г.

Проект первого интегрированного газохимического комплекса реализуется в соответствии с государственной программой развития нефтехимической отрасли. На месте строительства комплекса планируется создание специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк», целью которой является привлечение инвестиций в строительство и комплексное развитие нефтехимических производств по глубокой переработке углеводородов.

IPIC является госкомпанией Абу-Даби, созданной в 1984г. и отвечающей за иностранные инвестиции в секторе нефтехимии. Общий объем инвестиций IPIC составляет 11 млрд.долл., в течение следующих пяти лет IPIC планирует увеличить свой инвестиционный портфель до 20 млрд.долл. Interfax, 17.1.2008г.

— 16 янв. в ходе заседания коллегии министерства сельского хозяйства вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана, Болат Акчулаков сообщил, что в 2008г. Казахстан увеличит переработку нефти на 500 тыс.т. При этом вице-министр подчеркнул, что «планируется перерабатывать более 1 млн.т. нефти ежемесячно».

По его данным, в прошедшем году казахстанскими НПЗ переработано 12 млн.т. нефти, произведено 2,6 млн.т. бензина, 3,9 млн.т. дизельного топлива, 2,6 млн.т. мазута и 258,9 тыс.т. керосина.

В это же день, 16 янв., в ходе коллегии министерства сельского хозяйства директор департамента стратегии развития АПК и аграрной науки Берик Оспанов заявил, что Казахстану необходимо в самое ближайшее время в качестве значимого игрока закрепиться на мировом рынке биотоплива.

Б. Оспанов отметил, что «в условиях глобального истощения углеводородных энергетических запасов в ближайшей перспективе, уже сегодня идет подготовка к разделу сфер влияния на мировом рынке «новой энергетики».

Он пояснил, что «согласно прогнозу Международного энергетического агентства, до 2012г. уровень мирового производства биотоплива увеличится в 2 раза», при этом «основным сырьем для выпуска биотоплива останутся кукуруза, пшеница, рапс, соя, пальмовое масло и сахарный тростник, а технологии производства из других видов сырья не найдут широкого применения». www.zol.ru, 17.1.2008г.

— Представители Chevron были удалены с переговоров из-за проявленного неуважения к руководству национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз». Между «КазМунайГазом» и компанией Chevron ведутся переговоры по карагаганакскому проекту и по вопросам утилизации серы на месторождении Тенгиз. Последняя встреча закончилась тем, что представители компании Chevron были удалены из зала переговоров в связи с их некорректными комментариями хода переговорного процесса по проекту «Кашаган» и проявленным неуважительным отношением к руководству «КазМунайГаз».

14 янв. участники консорциума Agip KCO, созданного для реализации Северо-Каспийского проекта, подписали новый меморандум о взаимопонимании. Достигнута договоренность об удвоении доли «КазМунайГаза» в проекте. КазМунайГаз станет одним из крупнейших акционеров проекта. Синьхуа, 16.1.2008г.

— В 2008г. объем переработки нефти в Казахстане увеличится до 12,5 млн. т. в год, сообщил замминистра энергетики и минеральных ресурсов Болат Акчулаков.

«Мы планируем увеличить переработку нефти на наших НПЗ до 12,5 млн. т. Соответственно, планируем выработать 2,8 млн. т. бензина и 2,4 млн. т. дизтоплива», — заявил он, выступая на коллегии министерства сельского хозяйства в среду в Астане.

По данным Б.Акчулакова, в 2007г. на трех казахстанских НПЗ было переработано 12 млн. т. нефти, произведено 2,6 млн. т. бензина и 3,9 млн. т. дизельного топлива.

«Мы обеспечим необходимые потребности сельхозтоваропроизводителей в горюче-смазочных материалах», — подчеркнул Б.Акчулаков.

В Казахстане с населением 16,5 млн.чел. три НПЗ — Атырауский (на западе, владелец — нефтегазовая нацкомпания «КазМунайГаз»), Шымкентский (на юге, китайско-казахстанская PetroKazakhstan) и Павлодарский (на севере, основной владелец — частная нефтяная «Мангистаумунайгаз»). Interfax, 16.1.2008г.

— Американская компания Petro внедрит на шахтах меткомбината «Арселор Миттал Темиртау» (ArcelorMittal Temirtau) технологию выкачиванию метана из угольных пластов до начала их разработки, сообщил исполнительный директор угольного департамента АО «Арселор Миттал Темиртау» Мурат Перзадаев.

По его словам, соответствующий договор стороны подписали. «Уже в этом году на шахте «Казахстанская» будет применена передовая современная технология дегазации шахт, которая успешно используется на американских и австралийских шахтах», — сказал он.

11 янв. на 600-метровой глубине в шахте «Абайская» меткомбината «Арселор Миттал Темиртау» произошел взрыв метана, унесший жизни 30 горняков. Травмы получили 14 шахтеров. В течение нескольких дней после этого на аварийном участке лавы бушевал пожар, в связи с чем было принято решение затопить данный участок.

АО «Арселор Миттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет») входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal. Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990гг. Казахское предприятие является металлургическим производством полного цикла мощностью 5,5 млн. т. продукции в год. Компания владеет 15 угольными шахтами и железорудными рудниками и недавно приняла решение повысить объем годовой добычи в угольных шахтах. Interfax, 16.1.2008г.

— Горняки шахты «Тентекская» АО «Арселор Миттал Темиртау» в Карагандинской области Казахстана (в центре) прекратили объявленную ими утром в среду забастовку и спустились в шахту.

Как сообщил агентству директор шахты «Тентекская» Иван Шередекин, шахтеры «пошли компромисс, прекратили забастовку и спустились в забой, но свои требования по улучшению условий труда и повышению зарплаты они по-прежнему поддерживают».

Председатель профсоюза угольщиков «Коргау» угольного департамента АО «Арселор Миттал Темиртау» Марат Мирзаязов сообщил, что список

требований шахтеров председателю правительственной комиссии по расследованию причин взрыва метана в шахте «Абайская» Владимиру Божко передан.

По словам М.Мирзязова, «требования горняков справедливые, ни одного нового пункта к тем требованиям, которые мы выдвигали в 2006г., не прибавилось».

«Это говорит о том, что мы требуем исполнения закона и не занимаемся провокациями. Мы не спекулируем на трагедии, случившейся на «Абайской», — но боимся, что подобное может случиться и у нас», — сказал он.

Шахта «Тентекская» — одна из крупных шахт карагандинского угольного бассейна. Собственником является компания АО «Арселор Миттал Темиртау». Interfax, 16.1.2008г.

— После нескольких месяцев схватки, за которой напряженно следили озабоченные «ресурсным национализмом» мировые нефтегазовые гиганты, Казахстан добился удвоения своей доли в международном проекте освоения гигантского месторождения Кашаган на Каспии. Это будет стоить ему 1,78 млрд.долл. и новой отсрочки начала промышленной добычи, благодаря которой республика рассчитывала уже к 2015г. войти в десятку крупнейших нефтедобывающих стран.

Прошлым летом Казахстан потребовал сократить в пользу госкомпании Казмунайгаз доли иностранных инвесторов, объединившихся в консорциум для освоения крупнейшего из открытых в мире за последние 30 лет месторождений.

Кашаган — вслед за битвой вокруг российского «Сахалина-2» и событий в Венесуэле — стал очередной иллюстрацией роста аппетитов правительств богатых энергоресурсами стран на фоне скачка нефтяных цен. «В результате многораундовых тяжелых переговоров казахстанская сторона отстояла свои интересы», — сказал президент Казахстана Нурсултан Назарбаев, видеозапись выступления которого продемонстрировала пресс-служба главы государства.

Казмунайгаз добился вхождения в Кашаган в 2004г. при поддержке властей, принявших закон о преимущественном праве госкомпаний на выкуп долей, высвобождающиеся в нефтяных проектах по решению кого-либо из акционеров.

Министр энергетики Казахстана Сауат Мынбаев добавил, что Казмунайгаз заплатит 1,78 млрд.долл. за увеличение своей доли до 16,81% с сегодняшних 8,33. По его словам, крупнейшие участники — Eni, Royal Dutch Shell, Exxon Mobil и Total — теперь будут совместными операторами проекта, ранее находившегося в подчинении только итальянской Eni.

До урегулирования претензий Казахстана они владели по 18,52% в проекте, меньшие доли принадлежали ConocoPhillips (9,3%), японской Inpex и Казмунайгазу (по 8,3%).

Мынбаев сообщил, что Казахстан также добился от инвесторов 5 млрд.долл. в форме денежной компенсации за задержку начала реализации проекта, роялти и увеличения доли в будущих доходах от проекта. «Мы говорили о возможных денежных потоках в пользу Республики Казахстан. Сумма денежных потоков составит 5 млрд.долл. В структуре 5 млрд.долл. есть бонусы за задержку, роялти», — сказал он.

Аналитики голландского ING напомнили, что в окт. ходили слухи о штрафе в 7,5 млрд.долл. «Данное наказание намного меньше, чем предусматривались худшими из сценариев», — говорится в отчете банка. Итальянская Eni утратила роль единоличного оператора кашаганского проекта, что некоторые расценили как удар по ее амбициям глобального игрока в нефтегазовом секторе.

По словам Мынбаева, долгие переговоры о повышении доли участия Казмунайгаза в проекте отодвинули начало промышленной добычи нефти с месторождения на конец 2011г.: предыдущий план предусматривал 2010г. Начало добычи не раз откладывалось на фоне удорожания проекта и споров Астаны с зарубежными акционерами о перераспределении долей. «Мы полагаем, это (начало добычи на Кашагане) конец 2011г., поскольку полгода мы потратили на диспут», — сообщил министр журналистам в понедельник.

Одним из аргументов Казахстана в этом диспуте стала угроза разрыва контракта с иностранными инвесторами, приглашенными в проект во времена экономических трудностей в стране и успевшими вложить в Кашаган миллиарды долларов. «Мы не допустили разрыва контракта, что могло быть, если бы мы не договорились», — сказал Назарбаев в понедельник.

В 2007г. Казахстан принял обеспокоивший инвесторов закон, позволяющий ему в одностороннем порядке расторгать контракты «в случае угрозы национальной безопасности». По оценкам аналитиков ING, запасы Кашагана составляют 1,5% от общемировых, что позволяет к 2018г. обеспечивать почти два процента всего сегодняшнего объема добычи нефти на планете. Рейтер, 15.1.2008г.

— Казахстан и консорциум Agip КСО достигли соглашения по разработке месторождения Кашаган. Все члены консорциума, возглавляемого итальянской нефтегазовой компанией ENI, согласились на увеличение доли КазМунайГаз в проекте до уровня крупнейших его акционеров.

Как сообщил «Интерфакс», ссылаясь на главу минэнерго Казахстана Сауата Мынбаева, Казахстан восстановил свои экономические интересы, «мы достигли договоренности, что Казахстан на пропорциональной основе у всех существующих акционеров проекта купит дополнительную долю, и в результате долевое участие Казахстана в проекте составит 16,81%».

Кашаган — крупнейшее нефтяное месторождение в Казахстане. Оно разрабатывается на условиях соглашения о разделе продукции консорциумом Agip КСО в составе: итальянская ENI, французская Total, американская ExxonMobil и британско-нидерландская Royal Dutch Shell, которые имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и КазМунайГаз — по 8,33%. Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар. Синьхуа, 15.1.2008г.

— 5 янв. Fitch Ratings подтвердило рейтинги Национальной компании КазМунайГаз (НК КМГ): долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте на уровне «ВВВ» и краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «F3». Прогноз по долгосрочным РДЭ в иностранной и национальной валюте — «Негативный». Об этом говорится в сообщении агентства.



Подтверждение рейтингов следует за вчерашним объявлением о планах компании увеличить долю в Кашаганском месторождении с 8,33% до 16,81%, уравнив свое участие с международными участниками консорциума, в который входит НК КМГ. Увеличение доли обойдется в 1,78 млрд.долл., которые будут выплачены тремя равными долями с началом промышленной эксплуатации Кашаганского месторождения. Предполагается, что выплаты будут финансироваться за счет денежных потоков от проекта, однако рассматриваются и альтернативные возможности, отмечает ИА «РосФинКом».

Заинтересованность государства в увеличении доли НК КМГ в Кашаганском проекте, в котором участвуют преимущественно международные нефтяные компании, в значительной мере может объясняться важной ролью месторождения в увеличении добычи нефти в Казахстане. Fitch отмечает, что нефтегазовая отрасль имеет ключевое значение для экономики страны, и на ее долю приходится 16% ВВП Казахстана. Кроме того, ситуация в области цен на нефть на настоящий момент является благоприятной и поддерживает экономическую целесообразность вложений в Кашаганское месторождение.

По мнению Fitch, данная сделка будет иметь ограниченное воздействие на финансовые показатели НК КМГ, поскольку она, как ожидается, будет финансироваться за счет денежных потоков от Кашаганского месторождения. НК КМГ имела значительную денежную позицию в 5,2 млрд.долл. на конец девяти месяцев 2007г. и умеренный уровень чистого левереджа в 0,5х на конец 2006г. Fitch будет отслеживать исполнение данной сделки, а также вероятность более высоких инвестиций в Кашаганское месторождение со стороны НК КМГ после увеличения ее роли в проекте. www.oilcapital.ru, 15.1.2008г.

– 16,81% составила доля Казахстана в проекте по Кашагану. Об этом сегодня, 14 янв., журналистам сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев. Он отметил, что на переговорах по данному проекту достигнута договоренность о том, что на пропорциональной доле Республика Казахстан купит дополнительную долю, в результате она составила 16,81%. Министр сообщил, что поскольку это пакетное решение, то цена доли составила 1 млрд.долл. 780 млн. плюс начисляемые на эту сумму проценты.

Подписан меморандум о взаимопонимании между Акционерным обществом «Национальная компания «КазМунайГаз» (АО «НК «КазМунайГаз») и всеми участниками Кашаганского консорциума, который закрепляет согласие всех компаний-участников Консорциума передать в собственность дочерней компании АО «НК «КазМунайГаз» долю в соглашении о разделе продукции (СРП), которая доведет ее участие в проекте до уровня крупнейших акционеров на 1 янв. 2008г. ИА Regnum, 14.1.2008г.

– Переговоры международного консорциума во главе с итальянской компанией ENI завершились достижением соглашения с Казахстаном по разработкам Кашаганского месторождения.

Согласно договоренности, доля участника консорциума с казахстанской стороны компании «КазМунайГаз» «возрастает до уровня основных участников проекта». Сейчас стороны дорабаты-

вают необходимые поправки к существующему контракту.

Четыре ведущих участников консорциума – компании ENI, Total, Shell и ExxonMobil, доля каждой из которых составляет 18,52%, передают каждая по 2% «КазМунайГазу», доля которого в проекте возрастает до 16,5%. Возможно, им придется выплатить Казахстану 4 млрд.долл. в качестве компенсации за задержки и нарушения экологических норм.

Власти Казахстана, недовольные отставанием от графика работ и удорожанием проекта, приостановили работы на Кашагане в авг. и грозили отстранить ENI от его осуществления. С тех пор между сторонами шли сложные переговоры, крайний срок которых должен был истечь 15 янв. Однако «с успешным завершением этих переговоров выход из затруднений по Кашаганскому проекту найден», говорится в соглашении. Прайм-ТАСС, 14.1.2008г.

– Объявленное сегодня увеличение доли Казахстана в освоении Кашаганского нефтегазового месторождения подрывает стратегические планы Японии, т.к. это произойдет за счет сокращения доли японской корпорации Inpex.

Кашаган стал третьей серьезной неудачей японской политики обеспечения энергетической безопасности, цель которой заключалась в ослаблении зависимости страны от экспорта нефти в результате расширения зарубежных нефтяных концессий.

Предыдущие две неудачи – это потеря приоритетного права на переговорах с Ираном об освоении месторождения Азадеган из-за ядерных проблем Тегерана и сокращение доли в проекте «Сахалин-2» в пользу «Газпрома».

Доля Inpex в Кашаганском проекте составляет 8,33%. Правительство Казахстана сообщило сегодня, что национальная компания «КазМунайГаз», имевшая также 8,33% в проекте, доведет свое участие до 16,81%, выкупив соответствующую долю у иностранных инвесторов за 1,78 млрд.долл.

Зарубежными акционерами этого проекта являются также итальянская компания ENI, французская Total, англо-голландская корпорация Royal Dutch Shell, американские ExxonMobil и ConocoPhillips. Прайм-ТАСС, 14.1.2008г.

– Участники проекта разработки месторождения Кашаган в Казахстане подписали меморандум, который предусматривает увеличение доли в консорциуме казахстанской стороны, сообщила в воскресенье национальная компания «КазМунайГаз».

В дальнейшем стороны согласуют и подпишут изменения к соглашению о разработке месторождения, говорится в пресс-релизе казахстанской компании. При этом «КазМунайГаз» получит в проекте долю, равную пакетам крупнейших участников проекта на 1 янв. 2008г.

По данным The Wall Street Journal, доля «КазМунайГаза» вырастет до 16,6%, у других крупных участников проекта доля снизится до 16,6% с 18,5%, часть акций продадут и два акционера с меньшей долей – ConocoPhillips и Inpex Holdings Inc.

По данным источника газеты, казахстанская сторона заплатит 1,78 млрд.долл. за дополнительные 8% в проекте. При этом западные компании

сохранят операционный контроль над консорциумом.

Международные участники проекта согласились также дополнительно выплатить Казахстану от 2,5 млрд.долл. до 4,5 млрд.долл. в зависимости от цен на добываемую на Кашагане нефть. В эту сумму входит разовый бонус в 300 млн.долл., остальное приходится на роялти, пишет газета.

С авг. 2007г. представители шести западных компаний и Казахстана вели переговоры, завершение которых несколько раз переносилось. В дек. ими был подписан предварительный меморандум, его условия подтверждены в новом соглашении. «Удачное завершение длительных и трудных переговоров открывает дорогу вперед для проекта «Кашаган», — говорится в пресс-релизе, распространенном на английском языке.

Минувшим летом казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта «Кашаган», в частности, в связи с отсрочкой начала промышленной добычи на месторождении Кашаган с 2008г. на II пол. 2010г. и существенным увеличением затрат по проекту — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. При этом казахстанская сторона потребовала для своей национальной компании «КазМунайГаз» статуса крупного участника проекта.

Министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев заявлял в начале янв., что Казахстан договорился увеличить долю «КазМунайГаза» в проекте до 16,8%, однако с одной из компаний (ЕххонMobil) еще не достигнута договоренность о цене.

Состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni (оператор проекта), Total, ЕххонMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, СопосоPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%.

Консорциум Agip КСО (прежнее название — ОКЮС) был создан вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП для реализации Северо-Каспийского проекта. Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар. Interfax, 14.1.2008г.

— Объем добычи нефти в Казахстане в 2007г. возрос на 2,2% по сравнению с пред.г. — до 55 млн. 550,7 тыс.т., сообщили в госагентстве по статистике.

Добыча газоконденсата увеличилась на 11,6% — до 11 млн. 905,6 тыс.т.

Добыча газа достигла 29 млрд. 221,1 млн.куб.м. (рост на 10,8%). В т.ч., добыча природного газа составила 16 млрд. 668,1 млн.куб.м. (рост на 15,7%), добыча нефтяного попутного газа — 12,553 млрд.куб.м. (рост на 4,8%).

Добыча угля в республике в 2007г. снизилась на 1,9% по сравнению с пред.г. — до 94 млн. 403,1 тыс.т.

В Казахстане регионами, где добывается основной объем угля, являются Павлодарская и Карагандинская области. Interfax, 14.1.2008г.

— Число жертв взрыва в шахте «Абайская» АО «Арселор-Миттал Темиртау» достигло 30 чел.

Глава правительственной комиссии Казахстана по расследованию причин ЧП и ликвидации ее последствий, министр по ЧС Владимир Божко сообщил в минувшее воскресенье журналистам в

г.Абае Карагандинской области, близ которого расположена шахта, что признаны погибшими 23 горняка, оставшихся в шахте, — их судьба до сих пор оставалась неизвестной.

По его словам, «три ствола заливают штрек, где происходит пожар», одновременно по краям очага горения «производится разбрызгивание водяной завесой, чтобы не распространился пожар по другим выработкам». По предварительной информации, огнем охвачен участок лавы длиной 200 м., сказал глава МЧС.

«У подавляющего большинства родственников была настоятельная просьба представить им тела (погибших) для того, чтобы предать их земле. Но кто-то с нами и согласился, что шансы на спасение очень минимальны», — заметил В.Божко.

«Мы не можем рисковать жизнями спасателей, т.к. в ходе операции по спасению за их спинами неоднократно были хлопки. Сохраняется угроза повторных взрывов», — отметил он, подчеркнув, что в спасательной операции принимал участие «высокопрофессиональный состав горноспасателей, которые имеют большой опыт проведения работ подобного масштаба».

«Принято решение построить на том месте, где погибли шахтеры, и часовню, и мазар (надгробное сооружение у мусульман)», — отметил глава комиссии.

«Эта трагедия в шахте — беспрецедентный случай, когда сразу после взрыва лава была охвачена огнем. Это сложнейшее ЧП, и связано это с тем, что здесь особые горно-геологические условия и непредсказуемость горных пород», — констатировал В.Божко.

Он также сообщил, что вскрытие тел семи погибших шахтеров, которые были подняты на поверхность в день ЧП, показало, что часть из них погибла «от механических воздействий, другая часть — от отравления угарным газом».

В результате взрыва метана утром 11 янв. на 600-метровой глубине в шахте «Абайская» АО «Арселор-Миттал Темиртау» погибли семь горняков, 14 пострадали, судьба 23 шахтеров оставалась неизвестной. Interfax, 14.1.2008г.

— Начало промышленной добычи на месторождении «Кашаган» планируется на конец 2011г., сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев.

«Мы полагаем, что бюджет первой фазы проекта будет определен к марту этого года. Там будут даны окончательные сроки начала добычи нефти. Мы предполагаем, что это конец 2011г., поскольку эти полгода мы оправданно потратили на дискуссию», — сказал С. Мынбаев на пресс-конференции в понедельник в Астане. Interfax, 14.1.2008г.

— Оператором проекта Кашаган станет новая компания, которая будет создана всеми участниками консорциума Agip КСО, сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев на пресс-конференции в понедельник в Астане.

«Строго говоря, оператор меняется. Будет новая операционная компания, которая будет создана всеми участниками консорциума (Agip КСО), но Eni будет ответственна за доведение опытно-промышленной стадии до стадии завершения, но под контролем новой операционной компании», — сказал министр.

«Стороны договорились, что будет реализована новая операционная модель. Она предполагает создание новой операционной компании с участием всех существующих участников консорциума со значительно возросшей ролью национальной компании («КазМунайГаз»). Под этой операционной компанией Agip КСО продолжит завершение опытно-промышленной фазы проекта», — добавил он.

«Каким образом в дальнейшем будут распределены функции различных участников — это предмет дальнейших переговоров без каких-то принципиально спорных моментов. Это является предметом уточнения до мая», — сказал С.Мынбаев. Interfax, 14.1.2008г.

— «Лукойл» и индийская Mittal Investment ведут переговоры о получении блоков на казахстанском шельфе Каспия, сообщил на пресс-конференции в субботу в Москве президент компании Вагит Алекперов. «Мы ведем совместные переговоры с «КазМунайГазом» о возможности получения блоков на Каспии, но мы пока не пришли к консенсусу», — уточнил он.

В 2007г. «Лукойл» продал 50% участия в казахстанском проекте Caspian energy индийской Mittal Investment. Interfax, 12.1.2008г.

— Польская нефтяная компания Petrolinvest намерена приобрести три нефтяные компании Казахстана, владеющие правами на добычу нефти в стране. Стоимость сделки, которая будет осуществлена в акциях, составит 1,24 млрд. злотых (512 млн.долл.). В рамках данной сделки компания намерена увеличить свою долю в Тоо Emba Jug Nefit до 100%, в Occidental Resources — до 98% — и приобрести 100% компании Capital Energy SA. С помощью данных приобретений компания увеличит объем своих ресурсов на 130%, сообщается в пресс-релизе Petrolinvest, передает Rosinvest.

Напомним, что в июле 2007г. польская компания сообщала о намерении приобрести 50% акционерного капитала российской группы компаний, владеющих правами на добычу нефти в РФ. Название группы компаний не сообщалось, но указывалась стоимость группы — 165 млн.долл. Но позже Petrolinvest отложила переговоры по приобретению в России, объяснив это намерением сконцентрироваться на расширении своего бизнеса в Казахстане.

Petrolinvest, подконтрольная одному из самых богатых людей в Польше Рышарду Краузе, владеет лицензиями на добычу нефти на трех участках в Казахстане, но еще не начинала там свои операции. В России Petrolinvest обладает правами на разработку нефтяных участков в Республике Коми. www.oilcapital.ru, 11.1.2008г.

— Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и ОАО «Газпром» определили схему поставки карачаганакского газа на Оренбургский газоперерабатывающий завод (ГПЗ), сообщил замглавы минэнерго республики Ляззат Киинов на расширенном заседании комитета по экономической и региональной политике верхней палаты парламента в Астане в пятницу.

«Мы договорились с «Газпром» следующим образом: теперь весь поставляемый Узбекистаном в рамках соответствующего трехстороннего соглашения газ узбеки продают «Газпрому», а «Газпром» продает его нам на юге страны. По какой цене мы будем покупать на юге у «Газпрома» газ,

по той же цене и в таких же объемах мы будем поставлять карачаганакский газ СП «КазРосГаз» на севере для его переработки на Оренбургском ГПЗ», — сказал Л.Киинов.

«Таким образом, у нас появилась возможность регулировать цену на газ», — подчеркнул вице-министр.

Он напомнил, что с Узбекистаном на 2008г. заключено соглашение о поставках газа по цене 85 долл. за 1 тыс. куб.м. «На севере мы отдаем такой же объем газа на Оренбургский ГПЗ также по 85 долл.», — уточнил Л.Киинов, добавив что в мае этого года цена газа будет опять пересматриваться Узбекистаном.

Между тем, по словам вице-министра, правительство Казахстана пошло навстречу российской стороне и утвердило стоимость поставляемого в I пол. 2008г. на Оренбургский ГПЗ карачаганакского газа на прежнем уровне. «По указанию правительства принято решение оставить цену поставляемого «КазРосГазу» газа в I пол. на прежнем уровне — 55-60 долл. за 1 тыс. куб.м.», — сказал вице-министр.

Он также подчеркнул, что переработанный на Оренбургском ГПЗ сухой очищенный газ «КазРосГаз» реализует по 165 долл. за 1 тыс. куб.м. «Мне кажется, позже будет возможность пересмотреть эту цену», — добавил вице-министр.

В I пол. 2007г. цена переработанного на Оренбургском ГПЗ карачаганакского газа составляла 145 долл. за 1 тыс. куб.м.

С 2002г. «КазРосГаз» (совместное предприятие «Газпрома» и казахстанской национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») осуществляет поставки сырого газа с Карачаганакского месторождения для переработки на Оренбургский ГПЗ. Кроме того, «КазРосГаз» осуществляет через территорию России транзит казахстанского газа на экспорт в страны СНГ.

В конце 2006г. «КазРосГаз» и ООО «Оренбурггазпром» (дочерняя структура «Газпрома») подписали договор о поставке в 2007г. 7,502 млрд.куб.м. карачаганакского газа на Оренбургский ГПЗ. Карачаганакское месторождение — одно из крупнейших в мире. Запасы нефти составляют 1,2 млрд. т., газа — 1,35 трлн. куб.м. Разработку месторождения осуществляет международный консорциум «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» (BG-Group — 32,5%, ENI — 32,5%, Chevron — 20%, Lukoil — 15%).

В окт. прошлого года Россия и Казахстан подписали межправительственное соглашение о создании СП на базе Оренбургского ГПЗ для переработки газа Карачаганакского месторождения. «КазМунайГаз» и «Газпром» планировали организовать СП на базе Оренбургского ГПЗ к началу 2007г.

Предполагается, что казахстанская нацкомпания заплатит за 50% долю в создаваемом СП 350 млн.долл. Российская сторона в качестве своей доли в СП вносит активы завода. Кроме того, стороны инвестируют по 250 млн.долл. (всего 500 млн.долл.) в модернизацию Оренбургского ГПЗ.

Согласно документу, СП создается при условии заключения долгосрочных (не менее 15 лет) коммерческих контрактов, предусматривающих закупку и переработку на мощностях совместного предприятия сырого газа, добытого на Карачаганакском месторождении в объеме не менее 15

млрд.куб.м. в год, и реализацию переработанного СП газа Карачаганакского месторождения на рынке Казахстана и его экспорт через единый экспортный канал «Газпрома».

При наличии в Оренбурге газоперерабатывающих мощностей в 37,5 млрд.куб.м. в год загрузка собственным сырьем составляет 17 млрд.куб.м. Поставка дополнительных объемов газа с Карачаганакского газоконденсатного месторождения позволяет максимально загрузить Оренбургский ГПЗ.

Создание СП на базе Оренбургского ГПЗ и увеличение объемов переработки газа Карачаганакского месторождения обеспечат, с учетом более тяжелого состава сырья этого месторождения, полную загрузку всех действующих и вводимых модернизированных мощностей указанного ГПЗ на длительную перспективу. Максимальный объем переработки (30,6 млрд.куб.м., в т.ч. 15 млрд. куб.м. газа Карачаганакского месторождения), как ожидается, будет достигнут в 2012г. Interfax, 11.1.2008г.

— Польская Petrolinvest намерена получить полный контроль над тремя нефтяными компаниями, работающими в Казахстане.

«С целью укрепления своих позиций на казахстанском рынке нефти компания Petrolinvest приняла решение приобрести акции трех компаний в обмен на свои новые акции», — говорится в сообщении Petrolinvest. Petrolinvest намерена приобрести 50% компании «Эмбаюгнефть», в которой она уже владеет 50% долей, 48% акций компании Occidental Resources (сейчас владеет 50% акций) и 100% акций компании Capital Energy.

Польская компания надеется, что возможное приобретение новых активов позволит ей укрепить свои позиции на рынке.

Главный исполнительный директор Petrolinvest Павел Грицук (Pawel Gricuk), слова которого приводятся в сообщении, отметил, что приобретение полного контроля над компаниями «Эмбаюгнефть» и Occidental Resources позволит Petrolinvest увеличить прогнозные запасы нефти на 130% без дополнительных инвестиционных обязательств.

«Кроме того, относительно небольшие инвестиции позволят нам получить доступ к нефтяным ресурсам компании Capital Energy, — добавил он. Petrolinvest планирует подписать все соглашения по покупке акций в янв. 2008г. Interfax, 11.1.2008г.

— Цены на нефть и газ в Казахстане постепенно достигнут уровня мировых, заявил вице-министр энергетики и минеральных ресурсов республики Ляззат Киинов.

«Цена на газ будет мировой, несмотря на себестоимость. Что касается цены на ГСМ, она каждый день обсуждается в правительстве. Нам говорят: «Надо держать». Но держать цену на низком уровне не получится, потому что мы не вакууме живем», — сказал Л.Киинов на расширенном заседании комитета по экономической и региональной политике сената (верхняя палата) парламента в пятницу в Астане.

По его словам, минэнерго никому не может запретить повышать цены, поскольку дорожают материалы и оборудование, которые используют нефтяники.

«Нас портит то, что мы сдерживаем цены: на западе (Казахстана) — на уровне 32 долл., на юге — 55, на севере — 60. Каждый год правительство просит: «Держите». Поэтому мы к этим ценам при-

выкли, а это неправильно. Если бы с 1 янв. газ стоил 85 долл., все бы почувствовали это. Мы этого не сделали, но это наступит в мае-июне. А потом дальше пойдет быстрее», — прогнозирует вице-министр энергетики.

Кроме того, Л.Киинов заявил, что проблема газификации страны заключается в истощении запасов газа. «Проблема в наличии ресурсов, т.е. газа нет. Построив газопроводы по всей территории страны, потом будем сидеть без газа», — сказал вице-министр, отвечая на вопросы депутатов сената. Interfax, 11.1.2008г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» закрыла сделку по привлечению синдицированного кредита на 3,1 млрд.долл., говорится в совместном пресс-релизе банков-организаторов — ABN Amro, Credit Suisse и Calyon.

Ставка по кредиту — Libor+0,9% годовых, он привлекается на один год. Средства привлекаются для финансирования сделки по приобретению румынской Rompetrol Group N.V. и для общих корпоративных целей.

В конце авг. «КазМунайГаз» объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций The Rompetrol Group NV (TRG) исходя из ее стоимости в 3,616 млрд.долл. Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG.

Сделка о покупке «КазМунайГазом» 75% акций TRG подлежит одобрению Европейской комиссией и другими антимонопольными органами. Согласно информации казахстанской компании, оба акционера будут совместно управлять TRG. «КазМунайГаз» назначит большинство членов совета директоров компании. Председателем совета директоров и главным исполнительным директором станет Дину Патричу.

Благодаря сделке «КазМунайГаз» сможет удвоить свои нефтеперерабатывающие мощности, получив доступ к двум НПЗ TRG в Румынии, и существенно расширит свою розничную инфраструктуру на европейских рынках за счет 630 АЗС в семи странах Европы.

Мощности TRG по нефтепереработке превышают 4 млн. т., а в сфере дистрибуции — 7 млн. т. нефтепродуктов в год.

Штаб-квартира TRG находится в Нидерландах, основные активы компании расположены во Франции, Румынии, Испании и Юго-Восточной Европе. Interfax, 10.1.2008г.

— Тариф на транспортировку нефти через территорию Казахстана по системе трубопроводов АО «КазТрансОйл» (нефтетранспортная «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») с 1 янв. 2008г. увеличился на 25%.

Как сообщила пресс-служба «КазТрансОйла», экспортный тариф на прокачку 1 т. нефти на 1 тыс.км. с нового года составит 3,015 тыс. тенге без учета НДС против ранее действовавшего тарифа в 2,413 тыс. тенге.

Одновременно сохранен тариф на поставку нефти на внутренний рынок — 1,303 тыс. тенге без НДС за 1 т. на 1 тыс.км.

«КазТрансОйл», являясь субъектом естественной монополии на рынке услуг по трубопроводному транспорту нефти, эксплуатирует в республике магистральные нефтепроводы протяженностью 5215 км, водоводы протяженностью 2175,2 км. Общий объем резервуарного парка компании состав-

ляет 1306,4 тыс.куб.м., из них по нефти – 1154 тыс.куб.м.

Официальный курс на 9 янв. – 120,3 тенге/1 долл. Interfax, 9.1.2008г.

– В Ташкенте завершены переговоры о поставках узбекского газа для южных регионов Казахстана, сообщается в распространенном в субботу пресс-релизе «КазТрансГаз» (газотранспортная «дочка» казахстанской национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз»).

«28 дек. 2007г. в г.Ташкент состоялась встреча руководителей национальных компаний АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансГаз», ОАО «Газпром», НК «Узбекнефтегаз». На состоявшейся встрече были завершены переговоры о поставках природного газа в южные регионы Казахстана в 2008г.», – говорится в сообщении.

Цена реализуемого природного газа из Узбекистана с 1 янв. 2008г. останется неизменной, объема поставок будет достаточным для полного покрытия возросших потребностей населения и промышленных предприятий Южно-Казахстанской, Жамбылской, Алматинской областей и г.Алматы, подчеркивается в пресс-релизе. Кроме того, «будут полностью покрыты» потребности Казахстана в импортном природном газе на 2008г.

«КазТрансГаз» сообщает, что ранее были достигнуты соглашения с ОАО «Газпром» о поставках российского газа в Костанайскую область в объеме 912 млн.куб.м. и в Западно-Казахстанскую область в объеме 650 млн.куб.м. Цена реализуемого природного газа в этих регионах также остается на уровне 2007г.

Казахстан покупает газ у Узбекистана по цене 100 долл. за 1 тыс. куб.м. Interfax, 29.12.2007г.

– Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и национальная нефтегазовая компания «КазМунайГаз» в субботу в Астане подписали соглашение о разделе продукции (СРП) по нефтеносному блоку «Н», расположенному в казахстанском секторе шельфа Каспия.

«По решению правительства республики Казахстан, национальная компания «КазМунайГаз» будет осуществлять реализацию этого проекта самостоятельно на этапе разведки и оценки», – сказал вице-президент «КазМунайГаза» Кенжебек Ибрашев на пресс-брифинге после церемонии подписания документа.

«Минимальные обязательства компании по финансированию проекта в период разведки, согласно соглашению, составляют 40 млн.долл. СРП также предусматривает выделение средств на социальные проекты, обучение казахстанских кадров и организацию мониторинга и принятие на баланс скважин, пробуренных ранее в пределах контрактной территории», – отметил вице-президент «КазМунайГаза».

«Прогнозируемые запасы месторождения составляют между 600-700 млн. т. условного топлива», – сказал он. Переговоры с целью заключения контракта на недропользование по блоку «Н» на условиях СРП были инициированы в конце 2004г.

В середине 2005г. Минэнерго приняло решение о предоставлении права недропользования «КазМунайГазу» по этому блоку на условиях СРП. «Основными условиями предоставления права недропользования являются подписной бонус и рабочая программа (обязательный объем), предусматривающая проведение комплекса экологичес-

ких работ и бурение двух разведочных скважин на структурах «Нурсултан» и «Ракушечное-море», – говорится в пресс-релизе.

Летом этого года Бактыкожа Измухамбетов, занимавший в то время пост министра энергетики и минеральных ресурсов, отмечал, что Казахстан в ближайшее время не планирует проводить тендер на освоение нефтеносного блока «Н». По его словам, прогнозные запасы нефтеносного блока «Н» могут быть пересмотрены в сторону повышения. «Появилось такое мнение, что запасы оказались значительно выше, нежели мы считали. И мы хотим окончательно убедиться, чтобы не промахнуться, не ошибиться, и поэтому мы сейчас проводим дополнительные исследования, дополнительные рассмотрения», – пояснил он.

Ранее интерес к этому проекту проявляли SonocoPhillips и Shell, однако все переговоры завершились безрезультатно для этих компаний. Блок «Н» находится в казахстанском секторе Каспийского моря и занимает общую площадь 7,625 тыс. кв. км. Interfax, 29.12.2007г.

– Международное рейтинговое агентство Moody's присвоило АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» рейтинг Ваа2. Как сообщается в пресс-релизе агентства, прогноз рейтинга – «стабильный».

«РД КазМунайГаз» является второй по величине нефтяной компанией Казахстана. В конце мая этого года компания получила от своей материнской компании – нацкомпании Казахстана «КазМунайГаз» – опцион на приобретение 50% доли в CITIC Canada Petroleum.

«КазМунайГаз» полностью принадлежит государству. В результате «РД КазМунайГаз» может получить существенную поддержку в случае необходимости, как стратегически важное предприятие для страны.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения дочерних компаний «КазМунайГаза» – «Эмбаунайгаз» и «Узеньмунайгаз». В ходе IPO в сент. 2006г. компания привлекла 2 млрд.долл. Interfax, 28.12.2007г.

– Нефтяная компания «Каракудукмунай» (СП на паритетной основе «Лукойл Оверсиз» и индийской Mittal Investments) в 2007г. увеличит по сравнению с 2006г. добычу нефти на месторождении Каракудук на 40% – до более чем 1 млн. т., говорится в сообщении «Лукойл Оверсиза».

Рост добычи нефти ожидается при одновременном снижении себестоимости. «Каракудукмунай» запустил в эксплуатацию систему электрообеспечения Каракудук. В рамках комплексной реконструкции, начатой в 2006г., построены высоковольтные линии электропередачи 110 кВ и 35 кВ, модернизированы и расширены трансформаторные подстанции и воздушные линии, созданы автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии и система оперативного диспетчерского контроля, сбора данных и управления.

«Реконструкция системы электрообеспечения повышает надежность электроснабжения существующих и вновь вводимых объектов месторождения, а также способствует энергообеспечению роста добычи нефти на Каракудуке», – отмечается в пресс-релизе. Доказанные запасы месторождения Каракудук составляют 45,3 млн.бар. нефти. В 2005г. на месторождении добыто 3,5 млн.бар. нефти. Interfax, 28.12.2007г.

– АО «Морская нефтяная компания «КазМунайТениз» («дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») планирует в 2008г. удвоить объем инвестиций в нефтяные проекты, сообщил гендиректор компании Ермек Марабаев журналистам в среду.

По его словам, инвестиции по итогам 2007г. оцениваются в 9,5 млрд. тенге.

Е.Марабаев пояснил, что увеличение затрат на реализацию морских проектов связано с планируемыми бурением двух поисковых разведочных скважин: одной – на блоке «Аташ», второй скважины – на структуре «Ауезов» проекта «Жемчужины». По его словам, также планируется провести большой объем подготовительных работ по другим проектам.

«На сегодняшний день приблизительная стоимость бурения одной неглубокой скважины в Каспийском море – 30-50 млн.долл. Приблизительно такой уровень установился в этом году. Далеко не факт, что он будет в следующем году», – отметил Е.Марабаев.

Он также сообщил о планах компании по строительству самоподъемной буровой установки (СПБУ).

«Все проекты, которые мы сейчас запустили, выполняющаяся программа буровых работ, в основном используют буровую установку «Астра», и, естественно, одной этой буровой установки не хватает для полноценного выполнения программы разведочного бурения по нашим проектам», – сказал Е.Марабаев.

По его словам, компания утвердила программу инвестиций по созданию буровых мощностей. В частности, «КазМунайТениз» в рамках первого этапа программы приступила к планированию строительства новой СПБУ. Продолжительность строительства СПБУ, по словам Е.Марабаева, составит порядка двух лет.

«Мы уже нашли стратегического партнера, совместно с которым будем строить этот станок. Думаю, что на рубеже 2010-11гг. мы будем иметь еще одну новую СПБУ», – сказал он, не уточнив при этом компанию-партнера.

Компания «КазМунайТениз» создана в марте 2003г. для реализации нефтегазовых проектов в казахстанских секторах Каспийского и Аральского морей в рамках реализации государственной программы освоения казахстанского сектора Каспия.

«КазМунайТениз» является подрядной компанией в контрактах на недропользование и оператором при реализации морских проектов. В основные функции компании входят комплексная технико-экономическая и экологическая оценка проектов, получение (совместно с «КазМунайГазом») прав недропользования, проведение разведки и оценки на перспективных участках, освоение нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, транспортировка и реализация углеводородного сырья.

Официальный курс на 26 дек. – 120,84 тенге/1 долл. Interfax, 26.12.2007г.

– Компания Tethys Petroleum Limited планирует выйти на проектную мощность по добыче газа на месторождении Кзылой (Казахстан) к концу 2009г., сообщил президент и главный исполнительный директор компании Дэвид Робсон.

«Планируется увеличивать добычу постепенно, т.к. для этого необходимо будет устанавливать до-

полнительные компрессионные мощности. Мы планируем, что в IV кв. 2008г. добываемый объем составит 1,25 млн.куб.м. газа в день, а к концу 2009г. мы будем производить 2,2 млн.куб.м. газа в день», – сказал он.

Tethys на прошлой неделе объявила о начале коммерческой добычи газа на месторождении Кзылой и вводе в строй газопровода протяженностью 56 км, соединяющего газовое месторождение с магистральным газопроводом Бухара-Урал в Актыбинской области Казахстана. В настоящее время в строй введены 3 дожимные компрессорные станции общей производительностью до 720 тыс.куб.м. в сутки. Между тем система газопровода рассчитана на увеличение добычи до 2,2 млн.куб.м. в сутки.

По информации Д.Робсона, предварительно подсчитанные извлекаемые запасы месторождения Кзылой составляют 2,4 млрд.куб.м. газа, прогнозные запасы – 76,6 млрд.куб.м.

Он сообщил, что первоначально добытый газ Tethys планирует реализовывать на внутреннем рынке, «но по мере роста добычи газа компания будет рассматривать возможности экспорта по той стоимости, которая будет наиболее выгодна для нее».

Д.Робсон также не исключил возможности участия в перспективе Tethys в нефтегазоперерабатывающих производствах в Казахстане. «В настоящее время у Tethys нет определенных планов участия в перерабатывающих производствах в Казахстане. Тем не менее, если такая деятельность будет коммерчески привлекательна в определенных проектах, мы рассмотрим такую возможность», – сказал он.

«Казахстан хорошо известен как страна с сильным нефтегазовым потенциалом. Фактически являясь одной из первых газодобывающих компаний в Казахстане, мы видим, что потенциал для развития газовой отрасли очень существенен. Инвестиционный климат стабилен и в целом позитивен в отношении нефтегазовой отрасли, и все это придает нам уверенность в дальнейшей работе и инвестировании в Казахстане», – подчеркнул глава Tethys.

Кзылой является одним из первых газовых месторождений, разрабатываемых в Казахстане с привлечением частных инвестиций.

Tethys (зарегистрирована в Гернси, Нормандские острова) является акционерной компанией по разведке и добыче нефти и газа, ее бумаги торгуются в основном списке Фондовой биржи Торонто. Среди акционеров компании – крупные финансовые институты Европы и Северной Америки, включая крупнейшие инвестиционные фонды.

В Центральной Азии Tethys в настоящее время осуществляет свою деятельность в Казахстане через свои дочерние компании ТОО Tethys Services Kazakhstan, ТОО ВN-Мунай», ТОО «Кул-Бас» и ТОО «ТетисМунайГаз», а также в Таджикистане.

В Таджикистане ТОО Tethys Tajikistan Limited, дочерняя компания Tethys, начала работу по восстановлению добычи на старых месторождениях юга страны. Interfax, 25.12.2007г.

– Казахстан намерен увеличить долю национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» в проекте «Кашаган» до 16,8%, сообщил министр энергетики и минеральных ресурсов республики Сауат Мынбаев журналистам во вторник в Астане.

«В целом, со всеми (участниками консорциума Agip КСО) договорились об этом. Среди них пять компаний, с которыми мы договорились о цене. Есть одна компания, с ней мы еще не достигли соглашения о цене. Поэтому переговорный процесс продлен до 15 янв. Там посмотрим», — отметил С.Мынбаев, уточнив, что не достигнута договоренность с ExxonMobil. С.Мынбаев заявлял, что Казахстан устроила бы доля «КазМунайГаза» в «Кашагане» в 16%.

Летом 2007г. казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта, в частности, в связи с очередной отсрочкой начала промышленной добычи на месторождении Кашаган с 2008г. на II пол. 2010г. и существенным увеличением затрат — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. Казахстанская сторона поставила под вопрос операторство компании Eni в проекте и добивается для «КазМунайГаза» статуса крупного участника проекта.

Международный консорциум Agip КСО создан для реализации СРП по Северо-Каспийскому проекту. Согласно СРП, в контрактную территорию буровых работ входят помимо Кашагана нефтеносные структуры Каламкас, Актоты, Кайран. Эти 4 структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию примерно в 5,6 тыс. кв. км. Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы всех блоков — в 38 млрд. бар.

В настоящее время в Agip КСО входят: Eni (оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%. Interfax, 25.12.2007г.

— Западные компании, участвующие в консорциуме по разработке месторождения «Кашаган», согласились выплатить Казахстану компенсацию за задержку сроков реализации проекта и рост его бюджета, которая может достичь 4 млрд.долл., сообщает The Wall Street Journal.

Вторым элементом предварительной договоренности сторон, по данным источников газеты, является увеличение доли в проекте казахстанской госкомпании «КазМунайГаз» фактически в два раза по сравнению с нынешними 8,33%. Для этого каждый из участников консорциума передает часть своих акций казахстанской компании.

Состав участников Agip КСО: Eni (оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%.

По словам источника газеты, Eni, Total, ExxonMobil, Shell сохраняет в итоге примерно по 16% акций. «Мы очень близки к окончательному соглашению», — сказал он. При этом один из участников консорциума — ExxonMobil — пока недовольна ценой, которую предлагает заплатить за акции «КазМунайГаз».

Сумма компенсации правительству Казахстана может составить от 2 млрд.долл. до 4 млрд.долл. в зависимости от различных сценариев, базирующихся на ценах на нефть, сказал источник американской газеты.

Участники переговоров по урегулированию спорных вопросов по нефтяному проекту «Кашаган» намерены достигнуть окончательных договоренностей к началу 2008г.

Минувшим летом казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта «Кашаган», в частности, в связи с очередной отсрочкой начала промышленной добычи на месторождении Кашаган с 2008г. на II пол. 2010г. и существенным увеличением затрат по проекту — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. При этом казахстанская сторона поставила под вопрос операторство Eni в проекте «Кашаган» в составе международного консорциума Agip КСО.

С тех пор представители сторон ведут переговоры. Переговоры, согласно их заявлениям, предполагалось завершить 20 дек., однако к этому моменту они не были закончены.

Консорциум Agip КСО (прежнее название ОКЮС) был создан вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП для реализации Северо-Каспийского проекта.

Согласно СРП, помимо Кашагана в контрактную территорию буровых работ консорциума входят еще три нефтеносные структуры: Каламкас, Актоты, Кайран. Эти 4 структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию примерно в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар. Interfax, 24.12.2007г.

— После нескольких месяцев переговоров между консорциумом иностранных инвесторов и властями Казахстана о судьбе крупного нефтегазового Кашаганского месторождения бизнесмены во главе с Eni и ExxonMobil пошли на компромисс, согласившись как заплатить государству огромный штраф, так и дать госкомпаниям Казмунайгаз дополнительную долю в проекте.

Эти два требования были основными со стороны Казахстана, который в авг. угрожал возглавляющей консорциум итальянской Eni отзывом разрешения на освоение Кашагана из-за ущерба экологии, а затем сосредоточился на претензиях из-за задержек со вводом месторождения в эксплуатацию и превышении сметы расходов.

Участники консорциума объясняли задержку со стартом добычи технологическими препятствиями, которые также привели к удвоению расходов на первый этап проекта до 19 млрд.долл.

Астана же настаивала на том, чтобы приблизить момент извлечения прибыли от 57-миллиардного проекта и увеличить свою долю в нем.

Вскоре после выдвижения первых претензий Казахстан в одностороннем порядке приостановил разработку проекта, а в неофициальных беседах многочисленные источники говорили, что страна требует от консорциума денежной компенсации за отсрочки до 10 млрд.долл.

Иностранные компании долго отрицали, что готовы заплатить за право участвовать в дележе запасов крупнейшего из открытых за последние тридцать лет месторождений.

Однако в итоге, как сообщил в пятницу близкий к переговорам источник, консорциум заплатит Казахстану деньгами от 2 млрд.долл. до 4 млрд.долл. в виде компенсации.

Бизнесмены уступят и долю в проекте казахстанской государственной нефтегазовой компании Казмунайгаз, которая увеличит пакет до 16% с 8,33% за счет акций других участников, сказал источник.

Еххон, которая ранее была принципиально против наращивания доли Казмунайгаза, согласилась с этой схемой, подтвердил представитель компании. Свои акции она продавать не будет, следует из слов источника.

Казмунайгаз почти сравнивает участие в Кашагане с крупнейшими держателями — Eni, Exxon Mobil, Royal Dutch Shell и Total, которым принадлежало по 18,5% акций, хотя и не станет вторым лидером проекта, о чем также шла речь на переговорах осенью. Миноритарными акционерами Кашагана являлись ConocoPhillips с 9,3% и японская Inpex с 8,3%. На сколько уменьшатся доли участников в пользу Казмунайгаза, неизвестно.

С другой стороны, достигнутое соглашение не предусматривает немедленной выплаты штрафа консорциумом, сказал еще один знакомый с итогами дискуссии источник.

По его словам, стороны также «договорились о новой формуле расчета прибыльной нефти», из-за чего чистая дисконтируемая стоимость проекта сократится «на несколько миллиардов долларов».

Пока все сообщения о деталях достигнутого компромисса носят неофициальный характер.

Eni лишь сообщила, что дискуссия должна быть завершена в начале 2008г. и что стороны подписали новый меморандум, предполагающий «дружественное урегулирование» прежних проблем. Предыдущий дедлайн истек 20 дек.

«Не позднее начала 2008г.» участники переговоров должны подтвердить новые условия разработки Кашагана, следует из сообщения Eni.

Казахстан не в первый раз добивается от иностранных инвесторов более выгодных для себя условий разработки местных месторождений через выставление претензий.

В 2002г. власти и группа компаний во главе с Chevron, добывающая нефть на месторождении Тенгиз, разошлись во мнениях о том, как финансировать расширение проекта.

После этого суд оштрафовал компанию на 71 млн.долл. за хранение серы под открытым небом. Однако позднее, когда правительство и иностранные партнеры достигли компромисса, штраф был сокращен в десять раз.

Претензии казахстанского правительства к западным инвесторам напоминают поведение российских властей, где оператор «Сахалина- 2» Royal Dutch Shell столкнулся с экологическими претензиями и был вынужден уступить контроль государственному Газпрому.

Как и Россия, Казахстан заключал соглашения с иностранными нефтяными гигантами в 1990, остро нуждаясь в средствах для возрождения экономики. Рейтер, 22.12.2007г.

— Участники консорциума международных инвесторов Agip KCO подписали в пятницу в Лондоне меморандум о продолжении переговоров по проекту «Кашаган», сообщил источник в нефтегазовой национальной компании «КазМунайГаз».

«Сегодня в Лондоне был подписан меморандум о продолжении переговоров по проекту», — сказал он.

Как сообщалось ранее, минувшим летом казахстанская сторона выразила недовольство темпами реализации проекта «Кашаган», в частности, в связи с очередной отсрочкой начала промышленной добычи на месторождении Кашаган с 2008г. на II пол. 2010г. и существенным увеличением за-

трат по проекту — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. При этом казахстанская сторона поставила под вопрос операторство компании Eni по проекту «Кашаган» в международном консорциуме Agip KCO.

С тех представители сторон ведут переговоры. Переговоры согласно их заявлениям предполагалось завершить 20 дек.

Консорциум Agip KCO (прежнее название OKIOC) был создан вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП для реализации Северо-Каспийского проекта.

Согласно СРП, помимо Кашагана в контрактную территорию буровых работ консорциума входят еще три нефтеносные структуры: Каламкас, Актоты, Кайран. Эти 4 структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию примерно в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар.

Состав участников Agip KCO: Eni (оператор проекта), Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips — 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» — по 8,33%. Interfax, 21.12.2007г.

— Россия, Казахстан и Туркмения в четверг подписали давно откладывавшееся соглашение об укладке через российскую территорию Прикаспийского газопровода, который усилит контроль Москвы над поставками газа в Европу.

Министр энергетики России Виктор Христенко сообщил, что стороны договорились о постройке к 2010г. газопровода мощностью 20 млрд. т. с возможностью дальнейшего расширения системы.

«Это очень важное событие в энергетике наших стран и европейской энергетике», — сказал президент России Владимир Путин до подписания соглашения.

Трубопровод усилит контроль России над транзитом газа из Центральной Азии и может стать конкурентом поддержанному Евросоюзом проекту газопровода «Набукко» в обход России, пока не заручившемуся твердыми гарантиями поставок.

США ранее назвали прикаспийский проект вредоносным для Евросоюза. Однако Россия придерживается противоположной точки зрения.

Некоторые эксперты подвергают сомнению способность Туркмении обеспечить поставки газа для все продекларированных проектов и отмечают, что страна до сих пор не раскрыла итоги независимого аудита ее газовых запасов. Рейтер, 20.12.2007г.

— Россия, Казахстан и Туркмения подписали сегодня, 20 дек., в Москве в присутствии президентов России и Казахстана Владимира Путина и Нурсултана Назарбаева соглашение о Прикаспийском газопроводе, которое предусматривает сооружение трубопроводных и транспортных артерий вдоль восточного побережья Каспия. С российской стороны документ подписал глава минпромэнерго Виктор Христенко, со стороны Казахстана — министр индустрии и торговли Галым Оразбаков, со стороны Туркменистана — исполнительный директор Госагентства по управлению и использованию углеводородных ресурсов при



президенте Туркменистана Беймурат Мырадов. По словам Виктора Христенко, строительство Прикаспийского газопровода закончится не позднее конца 2010г., сообщает ИА РосФинКом. ИА Regnum, 20.12.2007г.

— Казахстан готов увеличить экспорт своей нефти в 2 раза по нефтепроводу Атырау-Самара и предлагает расширить проект каспийского трубопроводного консорциума, заявил президент страны Нурсултан Назарбаев.

«Мы говорили о расширении возможностей для экспорта казахстанской нефти по нефтепроводу Атырау-Самара, и мы можем увеличить от 10 до 20 млн. т. прокачку нефти по этому трубопроводу», — сказал Н.Назарбаев по итогам переговоров в Москве с президентом РФ Владимиром Путиным в четверг.

«По расширению проекта КТК принципиальная договоренность достигнута, в т.ч. по участию Казахстана в проекте (нефтепровода) Бургас-Александруполис. Для того, чтобы проект КТК стал успешным и рентабельным, нам надо быстрее довести до 67 млн. (т.), при этом Казахстан гарантирует те 17 млн., которые просят», — сказал Н.Назарбаев.

При этом он отметил, что увязывать это не надо, поскольку «я считаю, мы опоздаем по мощности этой станции».

Касаясь переговоров с президентом РФ, Н.Назарбаев рассказал: «Мы говорили о сотрудничестве в области атомной энергии, в частности о совместном строительстве атомной электростанции в г.Актау, а также дальнейшей интеграции ядерно-промышленных комплексов наших стран». Он подчеркнул, что принципиальная договоренность по всему этому блоку имеется и соответствующим ведомствам поручено проработать вопрос до лета следующего года.

Н.Назарбаев отметил также, что в ближайшее время в Оренбурге предполагается закрепить договоренность о создании «транспортного маршрута, по которому будет осуществляться транзит торговых грузов между Западной Европой и Западным Китаем». «Это было бы важным проектом Шанхайской организации сотрудничества, и, как доложил мне наш министр, в Оренбурге такая договоренность будет достигнута в ближайшее время», — подчеркнул Н.Назарбаев. Interfax, 20.12.2007г.

— Российский государственный трубопроводный оператор Транснефть будет взимать плату за транзит нефти из Казахстана через РФ в руб., а не в долл. США, говорится в сообщении оператора.

Казахстан добывает почти 70 млн. т. нефти в год и экспортирует основную часть в обход системы Транснефти, хотя и через Россию — по Каспийскому трубопроводному консорциуму.

«С 2008г. транспортировка транзитной нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО АК Транснефть будет осуществляться по внутрироссийским тарифам, установленным в руб.», — говорится в сообщении.

Представители компании отказались комментировать это решение. В сообщении не указаны ставки данных тарифов.

По данным ЦДУ ТЭК, транзит казахской нефти по системе Транснефти в янв.-нояб. 2007г. составил 18,581 млн. т. против 17,480 млн. в аналогичный период 2006г.

Накануне Федеральная служба по тарифам России одобрила повышение тарифов на прокачку нефти по системе Транснефти на 19,4%. Рейтер, 17.12.2007г.

— 11 дек. в Актюбинской области премьер-министр Казахстана Карим Масимов принял участие в запуске первой очереди третьего Жанажольского газоперерабатывающего завода (ЖГПЗ) АО «СНПС Актобемунайгаз», сообщает www.inform.kz.

Сооружение третьего ЖГПЗ является крупнейшим прорывным проектом, реализуемым в нефтегазовой отрасли страны. Стоимость проекта — 800 млн.долл., а вместе со вспомогательными инфраструктурными объектами (газопровод Жанажол КС 13, железная дорога Жем-Жанажол) — 1 млрд.долл.

Строительство третьего ЖГПЗ состоит из трех очередей, каждая мощностью по 2 млрд. куб.м. очищенного газа в год. Общая мощность трех ЖГПЗ АО «СНПС Актобемунайгаз» составит 8,2 млрд. куб.м. газа в год.

С вводом третьего ЖГПЗ появится возможность выпуска новых видов товарной продукции глубокой переработки на 580 млн.долл., в т.ч. сжиженного газа, гранулированной серы, конденсата и легкой нефти, что позволит полностью обеспечить потребности промышленных предприятий и населения области дешевым газом, снизить вредные выбросы в атмосферу и улучшить экологическую обстановку, утилизировать попутный нефтяной газ и вывести его на экспорт. Новое предприятие создаст дополнительно более тыс. новых рабочих мест. Срок ввода второй очереди ЖГПЗ — 2008г., третьей — 2010г. RosInvest.Com, 13.12.2007г.

— Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам АО «Интергаз Центральная Азия» за янв.-окт. 2007г. составил 94,2 млрд.куб.м., что на 6% ниже аналогичного показателя за соответствующий период прошлого года.

Снижение объемов транспортировки газа обусловлено сокращением поставок российского газа для транзита через территорию Республики Казахстан со стороны российских заказчиков на 21%.

При этом за 10 месяцев 2007г. по отношению к аналогичному периоду 2006г. объемы транзита среднеазиатского транзита газа увеличились на 5%, узбекского газа для потребителей севера Кыргызстана на 2%, транспортировка газа на экспорт — на 9%, для внутренних потребителей — на 20%.

За счет этого по отношению к аналогичным показателям прошлого года увеличение товаротранспортных работ составило 3%, доходов компании от транспортировки газа — 2%. www.oilcapital.ru, 7.12.2007г.

— Национальная компания (НК) «КазМунайГаз» подписала новый меморандум о взаимопонимании с Кашаганским консорциумом, в котором отражены ожидающие решения вопросы по урегулированию отсрочки в реализации проекта и увеличения затрат. Об этом 3 дек. сообщили в НК «КазМунайГаз».

По информации компании, в соответствии с новым Меморандумом все члены консорциума, за исключением одного, достигли принципиального согласия о передаче части своих долей в проекте в размере, необходимом для увеличения доли АО НК «КазМунайГаз» до уровня крупных участни-

ков. К 20 дек. стороны должны завершить переговоры по передаче части своих долей и повышению роли НК «КазМунайГаз» в операционной деятельности, а также по остальным дополнительным к доле условиям, оговоренным в первом Меморандуме о взаимопонимании, подписанном 22 окт. этого года, которые в результате приводят к передаче ценности в проекте в пользу Республики Казахстан, как это предусмотрено в Меморандуме от 22 окт. Новый меморандум о взаимопонимании был подписан по итогам интенсивных переговоров на уровне первых руководителей компаний, отмечают в НК «КазМунайГаз».

Оператором международного консорциума AgipКСО, осваивающего месторождение Кашаган, является итальянская энергетическая компания ENI. Помимо итальянской компании в кашаганский консорциум входят Shell, Exxon Mobil, Total, ConocoPhillips, Inpex и «КазМунайГаз». ИА Regnum, 3.12.2007г.

— UC RUSAL подписала с казахстанским холдингом по управлению государственными активами «Самрук» соглашение о создании в Казахстане совместного предприятия (СП) по добыче угля. Как сообщает пресс-служба «Русала», СП будет работать на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов Богатырь и Северный в Павлодарской области Казахстана.

UC RUSAL передаст холдингу «Самрук» 50% доли своего участия в добыче угля на разрезах Богатырь и Северный. Эти активы были получены UC RUSAL от Access Industries в рамках соглашения об объединении активов РУСАЛА, СУАЛА и Glencore. «Самрук» выплатит UC RUSAL денежные средства, соответствующие стоимости 50% доли, размер которой будет определен независимым международным оценщиком.

В течение первых 5 лет с момента создания СП представитель UC RUSAL будет занимать должность гендиректора, а представитель «Самрука» — председателя совета директоров создаваемого СП.

В рамках СП стороны намерены осуществлять добычу и поставку угля для удовлетворения потребностей Казахстана и России, а также рассмотреть возможность его использования для создания энергогенерирующих мощностей как основы для развития металлургического производства. UC RUSAL и «Самрук» планируют совместно изучить возможности по участию созданного СП в развитии энергетической отрасли Казахстана.

Суммарные промышленные запасы разрезов Богатырь и Северный составляют свыше 4,5 млрд. т. угля. Добыча угля — 42 млн. т. в год, что составляет 45% от всего добываемого угля в Казахстане. Стороны намерены совместно инвестировать средства в дальнейшее увеличение добычи до уровня 60 млн. т. угля в год. www.metalinfo.ru, 30.11.2007г.

— Объединенная компания «Российский алюминий» (ОК «РусАл») и казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» подписали соглашение о создании в Казахстане совместного предприятия (СП) по добыче угля на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов Богатырь и Северный в Павлодарской области республики.

По сообщению ОК «РусАл», она передаст холдингу «Самрук» 50% долю своего участия в добыче угля на разрезах Богатырь и Северный. Эти активы

были получены ОК «РусАл» от Access Industries в рамках соглашения об объединении активов «РусАла», СУАЛА и Glencore в начале 2007г.

«Самрук» выплатит ОК «РусАл» денежные средства, соответствующие стоимости 50% доли, размер которой будет определен независимым международным оценщиком.

В течение первых пяти лет с момента создания СП представитель ОК «РусАл» будет занимать должность генерального директора, а представитель «Самрука» — председателя совета директоров СП.

В рамках созданного СП стороны намерены осуществлять добычу и поставку угля для удовлетворения потребностей Казахстана и России, а также рассмотреть возможность его использования для создания энергогенерирующих мощностей как основы для развития металлургического производства.

Кроме того, ОК «РусАл» и «Самрук» планируют совместно изучить возможности по участию созданного СП в развитии энергетической отрасли Казахстана.

«Мы считаем сотрудничество с Казахстаном одним из приоритетных направлений в развитии нашей компании как диверсифицированной энерго-металлургической корпорации. Наше участие в реализации угольных и энергетических проектов на территории этой республики, одной из богатейших в Центральной Азии по запасам угля, золота, меди, высококачественной железной руды, позволит расширить нашу энергетическую базу и стать основой для осуществления новых проектов, в т.ч. по добыче новых видов сырья и производству металлов», — заявил гендиректор ОК «РусАл» Александр Булыгин, слова которого приводятся в сообщении.

«Созданное СП свидетельствует о поддержке правительства Казахстана иностранных инвесторов, чьи проекты и планы совпадают с государственными приоритетами. Я уверен, что это партнерство станет началом успешного и долгосрочного сотрудничества двух корпораций, содействующего экономическому и социальному развитию Казахстана», — отметил председатель правления «Самрука» Канат Бозумбаев.

Суммарные промышленные запасы разрезов Богатырь и Северный составляют свыше 4,5 млрд. т. угля. Добыча угля — 42 млн. т. в год, что составляет 45% от всего добываемого угля в Казахстане. Стороны намерены совместно инвестировать средства в дальнейшее увеличение добычи до уровня 60 млн. т. угля в год. Interfax, 29.11.2007г.

— Международное рейтинговое агентство Moody's подтвердило кредитный рейтинг в иностранной валюте АО «КазТрансОйл» на уровне «Baa1», говорится в сообщении компании.

Прогноз рейтинга — «стабильный».

«Рейтинг отражает стратегическую важность «КазТрансОйл» для государства, значимость роста объемов экспорта энергоресурсов для казахстанской экономики и стабильные финансовые показатели компании», — отмечается в пресс-релизе.

Как сообщили агентству «Интерфакс-Казахстан» в компании, Moody's оставило без изменений величину базовой оценки кредитоспособности «КазТрансОйл», которая составляет 11 (по шкале от 1 до 21, где 1 означает наименьший кредитный риск).

«Главными факторами, влияющими на базовую оценку кредитоспособности АО «КазТрансОйл», являются достаточно ограниченный и весьма маловероятный риск негативного вмешательства в деятельность АО «КазТрансОйл» со стороны государства, значительная доля долгосрочных соглашений (48,3%) в структуре заключенных соглашений на транспортировку нефти, а также обоснованные финансовые показатели, которые подтверждаются стабильным тарифным режимом», — отметил представитель «КазТрансОйл».

«КазТрансОйл», нефтегазовая «дочка» национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз», являясь субъектом естественной монополии на рынке услуг по трубопроводному транспорту нефти, эксплуатирует в республике магистральные нефтепроводы протяженностью 5 тыс. 215 км., водоводы протяженностью 2 тыс. 175,2 км. Общий объем резервуарного парка компании составляет 1 млн. 306,4 тыс.куб.м., из них нефтяной — 1 млн. 154 тыс.куб.м. Interfax, 27.11.2007г.

— Министерство энергетики США считает, что выбор оператора проекта разработки крупнейшего в мире нефтяного месторождения Кашаган будет внутренним решением казахстанских властей.

«Выбор оператора — это внутреннее решение Казахстана, и министр энергетики США не может на него повлиять», — заявил Агентству нефтяной информации (АНИ) представитель минэнерго США Джонатан Шрэдер.

Ранее один из участников Мирового энергетического конгресса, прошедшего в нояб. в Риме, рассказал АНИ, что в кулуарах форума министр энергетики США Сэмюэль Бодмэн на переговорах с министром энергетики и природных ресурсов Казахстана Сауатом Мынбаевым обещал Казахстану технологическую и финансовую поддержку, если ExxonMobil будет назначен оператором Кашагана.

«Министр энергетики США не давал никаких обещаний, — подчеркнул Д.Шрэдер, комментируя эту информацию. — Они только встретились и пожали друг другу руки».

Представитель минэнерго США не подтвердил заинтересованность ExxonMobil в получении статуса оператора Кашагана. «Мы не можем комментировать различные предположения. Еще раз повторяю, что вопрос с оператором должен решить Казахстан», — отметил он. Interfax, 27.11.2007г.

— Определенные подвижки наметились в переговорах при урегулировании спорных вопросов, связанных с проектом «Кашаган», сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан» источник в казахстанском правительстве.

«В принципе, подвижки есть по всем позициям, изложенным в меморандуме: увеличение доли «КазМунайГаза» в проекте, увеличение суммы профит-ойла, снижение затрат. Теперь остается получить предложение, согласованное всеми подрядными компаниями, для того, чтобы правительство его рассмотрело и приняло соответствующее решение», — сказал собеседник агентства, отметив, что участники консорциума Agip КСО должны представить свои предложения казахстанской стороне до 30 нояб.

Как сообщалось, в окт. министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана и участни-

ки консорциума Agip КСО подписали меморандум о взаимопонимании. Стороны договорились продолжить дружественные переговоры по проекту «Кашаган».

Как сообщил тогда агентству источник в нефтегазовой отрасли республики, в подписанном меморандуме значится вопрос об увеличении доли «КазМунайГаза» в проекте освоения нефтяного месторождения «Кашаган», а также вопросы о дополнительных выплатах республике в виде увеличения бонусов, либо в виде внедрения понятия роялти, вопрос о финансовой модели проекта.

Летом казахстанская сторона заявила, что может потребовать лишить компанию Eni статуса оператора по проекту «Кашаган» в международном консорциуме Agip КСО в связи с очередной отсрочкой начала промышленной добычи на месторождении Кашаган с 2008г. на II пол. 2010г. и существенным увеличением затрат по проекту — с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. Казахстан не приемлет новый план и бюджет проекта и намерен добиваться сооператорства в проекте своей нефтегазовой нацкомпании «КазМунайГаз». С авг. казахстанская сторона и Eni ведут переговоры по урегулированию возникших вопросов.

Для реализации Северо-Каспийского проекта вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП был создан консорциум ОКЮС (прежнее название Agip КСО).

Согласно СРП, помимо Кашагана в контрактную территорию буровых работ консорциума входят еще три нефтеносные структуры: Каламкас, Актоты, Кайран. Эти 4 структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию примерно в 5,6 тыс. кв. км. Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры — в 38 млрд. бар.

В настоящее время в состав участников Agip КСО входят Eni, Total, ExxonMobil, Shell (имеют по 18,52% долевого участия), ConocoPhillips (9,26%), Inpex и «КазМунайГаз» (8,33%). Interfax, 26.11.2007г.

— Международный консорциум Karachaganak Petroleum Operating (КРО, разрабатывает Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение в Западно-Казахстанской области) в пятницу приступил к строительству газопровода Карачаганак-Уральск.

Трубопровод протяженностью 150 км. диаметром 20 дюймов будет проложен от Карачаганакского месторождения по территории Бурлинского, Теректинского, Зеленовского районов Западно-Казахстанской области. Ориентировочная стоимость проекта — 170 млн.долл. В рамках проекта планируется строительство двух автоматических газораспределительных станций и двух красновых узлов для газификации населенных пунктов.

Согласно информации акимата области, завершить строительство планируется в конце 2009г.

Между тем, премьер-министр Казахстана Карим Масимов, который принял участие в церемонии начала строительства газопровода предложил пересмотреть сроки завершения проекта. «Предлагаю пересмотреть ваши планы, чтобы сроки проекта несколько сократить, чтобы до конца 2008г. его (строительство газопровода) закончить. Я думаю, это возможно», — сказал он на встрече с гендиректором КРО Роджером Фоксом.

Кроме того, премьер поручил национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» и Karachaganak Petroleum Operating проработать вопрос строительства ГПЗ в Карачаганаке. «Я дал поручение министерству энергетики и минеральных ресурсов, «КазМунайГазу» и акимату Западно-Казахстанской области (.) рассмотреть вопрос строительства газоперерабатывающего завода в Карачаганаке. Я думаю, у нас есть такая возможность. Я бы хотел, чтобы вы с «КазМунайГазом» этот вопрос проработали», — сказал К.Масимов на встрече с Р.Фоксом.

В апр. этого года президент «КазМунайГаза» Узакбай Карабадин сообщал, что строительство мини-ГПЗ на Карачаганакском месторождении планируется начать в конце 2008 — начале 2009г. Стоимость проекта оценивается в 1,2-1,5 млрд.долл. Мощность завода составит 5-7 млрд.куб.м. газа в год.

Карачаганакское месторождение — одно из крупнейших в мире с запасами нефти 1,2 млрд. т., газа — 1,35 трлн. куб.м. Разработку осуществляет международный консорциум КРО (BG-Group — 32,5%, ENI — 32,5%, Chevron — 20%, Lukoil — 15%).

С 2002г. «КазРосГаз» (совместное предприятие ОАО «Газпром» и «КазМунайГаза») осуществляет поставки карачаганакского газа для переработки на Оренбургский ГПЗ. Кроме того, «КазРосГаз» осуществляет транзит казахстанского газа через территорию России на экспорт в страны СНГ. Interfax, 23.11.2007г.

— Международный консорциум Karachaganak Petroleum Operating (КРО, разрабатывает Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение в Западно-Казахстанской области) пересмотрел план третьей фазы развития Карачаганакского месторождения в сторону увеличения, сообщил гендиректор КРО Роджер Фокс на встрече с премьер-министром Казахстана Каримом Масимовым в пятницу.

«Мы нашли возможность пересмотреть план следующего, третьего, этапа освоения месторождения и решили, что можем еще на 20% увеличить добычу по сравнению с тем объемом, который предполагался при разработке плана», — сказал он.

Ранее предполагалось, что в результате реализации так называемого «газового проекта» в рамках третьей фазы освоения месторождения добыча газа будет удвоена к 2012г. до 16 млрд.куб.м. в год. Interfax, 23.11.2007г.

— Астана заинтересована в участии в проекте панъевропейского нефтепровода Констанца-Триест, заявил президент Казахстана Нурсултан Назарбаев на совместной пресс-конференции с президентом Румынии Траяном Басеску после состоявшихся переговоров в Бухаресте в четверг.

«Одним из важных направлений сотрудничества является нефтегазовый сектор. В этой связи хотелось бы выделить подписание соглашения о приобретении национальной компанией «КазМунайГаз» 75%-ного пакета акций Rompetrol Group, — сказал Н.Назарбаев.

«Кроме того, Казахстан заинтересован в участии в проекте нефтепровода Констанца-Триест. Он способен стать альтернативным вариантом поставки казахстанского углеводородного сырья на европейские рынки», — заявил президент.

Казахстан также заинтересован в черноморских портах Румынии, в частности, Констанца,

для транзита и поставок товаров Европу, сказал Н.Назарбаев.

Кроме того, президент отметил, что в ходе переговоров с румынским коллегой они обсудили вопросы сотрудничества в сфере машиностроения, нефтехимии, строительства, производства оборудования.

В свою очередь президент Румынии отметил на пресс-конференции, что в ходе переговоров «был обсужден целый спектр вопросов двустороннего сотрудничества, в частности, вопросы проекта Nabucco, вопросы инвестиций компании «КазМунайГаз» в проекты в Румынии, развития мощностей порта Констанца для принятия и транзита казахстанских грузов в Европу».

Как сообщалось, в конце авг. 2007г. национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» объявила о подписании соглашения с румынской Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций The Rompetrol Group NV (TRG) исходя из ее стоимости в 3,616 млрд.долл. Предполагается, что Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG. В нояб. Европейская комиссия одобрила эту сделку.

В конце окт. «КазМунайГаз» начал синдикацию кредита на 3,1 млрд.долл. для приобретения румынской компании. Ставка по кредиту — Libor+0,9% годовых, он привлекается на один год. Мандаты на организацию кредита получили ABN Amro, Credit Suisse и Calyon. Согласно информации казахстанской компании, оба акционера будут совместно управлять TRG. Таким образом, «КазМунайГаз» удваивает свои нефтеперерабатывающие мощности благодаря получению доступа к двум НПЗ TRG в Румынии и существенно расширяет свою розничную инфраструктуру на европейских рынках благодаря доступу к 630-ти АЗС в семи странах Европы.

Как сообщалось, декларацию о строительстве нефтепровода Констанца-Триест министры энергетики Сербии, Румынии, Хорватии, Словении, Италии и член Еврокомиссии Андрис Пиебалгс, курирующий вопросы энергетики, подписали 3 апр. в Загребе.

На строительство новой магистрали планируется потратить 2,6 млрд.долл. Нефтепровод протяженностью 1319 км. протянется из румынского черноморского порта Констанца через Сербию, Хорватию, Словению к итальянскому порту Триест.

Сооружение нефтепровода позволит улучшить качество нефти, поставляемой на НПЗ, и стабилизировать ситуацию в черноморских проливах Босфор и Дарданеллы, перегруженных танкерами. Таким образом, этот нефтепровод является конкурентом проекта с участием России — нефтепровода Бургас-Александрополис из Болгарии в Грецию, к которому «КазМунайГаз» также проявляет интерес. Interfax, 22.11.2007г.

— Компания «Аташ» — совместное предприятие «КазМунайТениз» и «Лукойл Оверсиз» — провела общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) строительства первой поисково-разведочной скважины на участке Аташский в казахстанском секторе Каспийского моря, говорится в пресс-релизе «Лукойл Оверсиз».

Первую поисково-разведочную скважину на участке планируется пробурить в апр.-июне 2008г. с использованием передвижной самоподъемной

буровой установки (СПБУ) «Астра». Проектная глубина скважины – 2,5 тыс. м.

Бурение будет осуществляться в строгом соответствии с принципом «нулевого сброса», гарантирующего минимальное воздействие на экосистему Каспия, отмечается в сообщении. Все производственные и бытовые отходы будут вывозиться на берег и утилизироваться на специализированном полигоне.

В янв. 2004г. «Лукойл» и «КазМунайГаз» подписали соглашение по контракту на геологоразведку участка Аташский. При этом «Лукойл» полностью берет на себя риски, связанные с проведением геологоразведочных работ. В случае обнаружения коммерческих запасов углеводородов затраты на разведку и промышленную разработку блоков стороны делят пополам.

Аташский участок расположен в центральной части в центральной части казахстанского сектора Каспийского моря и включает в себя структуры Аташ, Казаштан и Марал. Площадь участка – 8400 кв. км. Ближайший морской порт – Баутино.

Прогнозные геологические ресурсы участка – 248,8 млн.т. условного топлива, в т.ч. 141,7 млн.т. нефти. Тип базового документа – контракт на разведку со сроком действия 3г. с правом продления еще на 4г. В случае обнаружения коммерческих запасов нефти подрядчик имеет приоритетное право на проведение переговоров с компетентным органом Казахстана с целью заключения контракта на добычу. Interfax, 22.11.2007г.

– Европейская комиссия одобрила сделку по приобретению национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз» 75% акций румынской Rompetrol, сообщили агентству «Интерфакс-Казахстан» в департаменте по связям с общественностью казахстанской нацкомпании.

«КазМунайГаз» в конце авг. 2007г. объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций The Rompetrol Group NV (TRG), исходя из стоимости 100% акций TRG в 3,616 млрд.долл. Предполагается, что Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG.

В конце окт. «КазМунайГаз» начал синдикацию кредита на 3,1 млрд.долл. для приобретения акций румынской компании. Ставка по кредиту – Libor+0,9% годовых, он привлекается на один год. Мандаты на организацию кредита получили ABN Amro, Credit Suisse и Calyon.

Согласно информации казахстанской компании, оба акционера будут совместно управлять TRG. «КазМунайГаз» назначит большинство членов совета директоров компании. Председателем совета директоров и главным исполнительным директором станет Дину Патричу.

В результате сделки «КазМунайГаз» удвоит свои нефтеперерабатывающие мощности благодаря получению доступа к двум НПЗ TRG в Румынии и существенно расширяет свою розничную инфраструктуру на европейских рынках благодаря доступу к 630 АЗС в семи странах Европы. Мощности TRG по нефтепереработке превышают 4 млн.т. в год, а в сфере дистрибуции – 7 млн.т. нефтепродуктов в год.

TRG, получает долгосрочное обеспечение поставок нефти. Штаб-квартира TRG находится в Нидерландах, основные активы компании расположены во Франции, Испании и Юго-Восточной Европе. Interfax, 20.11.2007г.

– Американская ExxonMobil намерена стать оператором проекта разработки гигантского месторождения нефти Кашаган на казахстанском шельфе.

Как рассказал Агентству нефтяной информации (АНИ) один из участников Мирового энергетического конгресса, прошедшего в Риме на прошлой неделе, в его кулуарах министр энергетики США Сэмюэл Бодман провел переговоры на этот счет с министром энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауатом Мынбаевым. Взамен американский чиновник пообещал Казахстану технологическую и финансовую помощь.

В Eni, которая в настоящее время является оператором проекта, не комментируют эту информацию.

Если Exxon станет оператором Кашагана (на нем планируется добывать 60 млн.т. нефти в год), американские компании (с учетом СП «Тенгизшевройл») будут вместе контролировать более 70% нефтедобычи в Казахстане.

Ранее казахстанская сторона заявила, что может потребовать лишить компанию Eni статуса оператора по проекту Кашагана в международном консорциуме ОКЮС (прежнее название Agip KCO), созданного для разработки проекта, в связи с тем, что она объявила о переносе сроков начала промышленной добычи с 2008г. на II пол. 2010г. и существенном увеличении затрат по проекту – с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл.

Месяц назад участники консорциума достигли принципиальной договоренности об увеличении доли государственного «КазМунайГаза», который представляет интересы Казахстана в проекте, за счет доли участников. Единственным участником консорциума, выставившим дополнительные условия увеличения доли «КазМунайГаза», стал Exxon. Компания выставила условием продление СПП по Кашагану за пределы 2041г., что неприемлемо для Казахстана.

Источник напомнил, что в 1997г., когда подписывалось СПП по Кашагану, госсекретарь США Колин Пауэл лоббировал назначение Exxon оператором проекта, но тогда участниками проекта было принято другое решение.

Сейчас доля КазМунайГаза в проекте составляет 8,33%. Оператор проекта – Eni, а также Total, ExxonMobil, Shell имеют по 18,52% долевого участия, CopocoPhillips – 9,26%, Inpex – 8,33%.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры – в 38 млрд. бар. Interfax, 19.11.2007г.

– Казахстанская нефтегазовая компания «Жаикмунай» объявила диапазон цен на глобальные депозитарные расписки (GDR) в рамках IPO в Лондоне в от 13 долл. до 16 долл. за бумагу.

Как говорится в сообщении компании, в ходе IPO «Жаикмунай» планирует привлечь 760 млн.долл. при условии размещения по среднему уровню объявленного ценового диапазона.

Организатором размещения выступит ING (имеет опцион на покупку в 15% от размещаемого объема GDR) вместе с Mirabaud Securities и Unicredit Markets & Investment Banking.

«Жаикмунай» представляет собой независимое нефтегазовое предприятие, осуществляющее в настоящее время разведку, добычу и продажу нефти и газового конденсата на северо-западе Казахста-

на. Разрабатываемый компанией «Жаикмунай» лицензионный участок охватывает Чинаревское месторождение в северной части прикаспийского бассейна.

Чинаревское месторождение площадью 324 кв. км. расположено в Западно-Казахстанской области вблизи границы Казахстана с РФ и рядом с несколькими крупными трубопроводами.

«Жаикмунай» осуществляет строительство нефтепровода от Чинаревского месторождения к ж/д станции около Уральска (административный центр Западно-Казахстанской области), а также возводит на этой станции приемный нефтегрузочный терминал, что позволит компании доставлять нефть непосредственно на терминал.

Кроме того, начато строительство предприятия по обработке газа с тремя блоками очистки газа с целью полного использования сопутствующего газа, добываемого «Жаикмунай», что важно для обеспечения добычи сырой нефти и для обработки газового конденсата. Компания планирует с 2009г. производить сухой газ на продажу.

Запасы углеводородов на лицензионном участке на 1 июля 2007г. составляли 755 млн. бар. нефтяного эквивалента, из которых 397 млн. — это запасы по категории 2P и 359 млн. — прогнозные запасы.

«Жаикмунай» планирует инвестировать в течение 10 лет более 1 млрд.долл. в разведку и создание инфраструктуры. Interfax, 19.11.2007г.

— Казахстанский нефтедобытчик «Жаикмунай» объявил диапазон цены размещения депозитарных расписок (GDR) на уровне 13-16 долл. за GDR.

Объем предложения бумаг на Лондонской фондовой бирже, исходя из средней цены, составит 760 млн.долл. с учетом опционов, говорится в сообщении компании. GDR будут выпущены на доли в капитале «Жаикмунай», которая не является акционерным обществом.

Компания не сообщила, когда состоится размещение и какая доля может продана в ходе IPO. Источники на рынке ранее сообщали, что пакет может достичь 42,6%, передает Rosinvest.

Основной акционер компании — бельгийский фонд прямых инвестиций Probel Capital Management.

Лид-менеджером сделки назначен ING, со-организаторы — Mirabaud Securities и Unicredit Markets & Investment Banking.

«Жаикмунай» в 1997г. заключила с правительством Казахстана соглашение о разделе продукции по нефтегазовому месторождению Чинаревское, запасы которого оцениваются в 397 млн.бар. нефтяного эквивалента. В 2006г. компания добыла 1 млн. бар. Выручка «Жаикмунай» за первые семь месяцев 2007г. составила 52,7 млн.долл., показатель EBITDA — 32,7 млн.долл. www.oilcapital.ru, 19.11.2007г.

— Коллегия по гражданским делам Атырауского областного суда оставила без изменений решение регионального специализированного межрайонного экономического суда, согласно которому СП «Тенгизшевройл» (ТШО) обязано выплатить в местный бюджет 37,4 млрд. тенге (310 млн.долл.) за нарушение природоохранного законодательства Казахстана.

Как сообщил начальник юридического отдела Атырауского областного территориального управления охраны окружающей среды Ербол Куанов,

коллегия отклонила заявленный ранее апелляционный протест ТШО по этому делу.

Коллегия отклонила и протест экологов, требовавших взыскать с компании 74,4 млрд. тенге (616 млн.долл.) за нарушение экологического законодательства. «ТШО уже перечислил в местный бюджет 37,4 млрд. тенге и госпошлину в 1,2 млрд. тенге», — отметил Е.Куанов.

Управление охраны окружающей среды по Атырауской области обратилось с соответствующим иском в суд в авг. Экологи обвинили ТШО в «систематическом нарушении процесса безопасного извлечения серы с причинением окружающей среде значительного вреда». По данным истца, в период 2003-06г. СП незаконно разместило 2,8 млн.т. комовой серы.

Согласно расчетам экологического ведомства, ущерб вследствие самовольного загрязнения окружающей среды путем размещения комовой серы составил 72,82 млрд. тенге, грязной серы и серного шлама — 1,55 млрд. тенге.

ТШО разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области (на западе) Казахстана. Нефтедобычу на Тенгизе ТШО начало в 1994г. на основе заключенного в 1993г. на равнодолевой основе соглашения между Chevron и Казахстаном. Добываемая ТШО нефть содержит большое количество серы, которую компаний приходится извлекать и перерабатывать.

Участниками этого СП в настоящее время являются американские ChevronTexaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через национальную компанию «КазМунайГаз» (20%), российско-американское СП LUKArco (5%).

ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане. Компания работает над проектами, способными вдвое увеличить нефтедобычу. Interfax, 15.11.2007г.

— Китай за 10 месяцев 2007г. импортировал 4,08 млн.т. нефти через таможенную Алашанькоу на границе с Казахстаном, что больше, чем было запланировано на весь 2007г., сообщил новостной веб-сайт «Чжунго синьвэнь».

За этот срок по нефтепроводу из Казахстана через Алашанькоу было импортировано 3,534 млн.т. нефти, а по железной дороге ввезено 536 тыс.т.

Нефтепровод из Казахстана в Китай был введен в строй в дек. 2006г. Его конечным пунктом является г. Д ушаньцзы, где находится крупнейший НПЗ в Синьцзян-Уйгурском автономном районе (запад КНР). Interfax, 13.11.2007г.

— В Казахстане к 2020г. планируется довести ежегодную добычу угля до 145 млн.т., сообщил начальник отдела развития угольной промышленности министерства энергетики и минеральных ресурсов Кабкен Айбеков.

«Учитывая острую потребность в обеспечении вновь вводимых генерирующих мощностей твердым топливом, минэнерго совместно с госхолдингом «Самрук» разработана концепция развития угольной промышленности Казахстана до 2020г. Концепцией предусматривается увеличение объема добычи угля с 96,3 млн.т. в 2006г. до 145,6 млн.т. к 2020г.», — сказал он в ходе регионального семинара «Обмен опытом по подземной газификации углей и устойчивому энергетическому развитию» в понедельник в Алматы.

В т.ч., добавил он, коксующихся углей соответственно с 12,9 млн.т. до 24,3 млн.т., энергетических углей — с 83,4 млн.т. до 121,3 млн.т.

Он также сообщил, ожидаемый объем добычи угля в Казахстане в текущем году составит 97 млн.т.

По его информации, необходимый объем инвестиций для увеличения добычи казахстанских углей на период 2007–20г. составит 3,9 млрд.долл., из них 2,1 млрд.долл. на развитие мощностей по добыче коксующихся углей и 1,8 млрд.долл. — на развитие мощностей по добыче энергетических углей.

К.Айбеков также отметил, что одной из первоочередных задач концепции является повышение качества угольной продукции путем модернизации производства, внедрения новой техники и технологии добычи угля.

«Другое направление — это снижение зольности и улучшение качества угля, сжигаемого на электростанциях, за счет усреднения отгружаемого угля по качеству, обеспечение оптимальной крупности кусков. Особое внимание на угледобывающих предприятиях республики будет уделено внедрению систем управления качеством и окружающей средой в соответствии со стандартами ИСО серии 9000 и 14000», — сказал он.

В целях реализации данной задачи, уточнил он, минэнерго на 2007–10г. разработана республиканская программа по обеспечению перехода угольной отрасли на международные стандарты.

«Одним из актуальных направлений развития топливно-энергетического комплекса страны на ближайшую перспективу является проработка проблем использования метана угольных пластов. Комплексное освоение газоносных угольных месторождений должно позволить помимо угля получать и использовать один из источников энергетических ресурсов — метан угольных месторождений. Он представляет собой наиболее доступный, дешевый и экологически чистый источник горючих газов», — подчеркнул представитель минэнерго.

Важным направлением в области внедрения чистой угольной безотходной технологии, продолжил он, будет являться реализация организационных мероприятий по комплексной переработке угля.

«В республике угли традиционно в основном используются для коксования и в энергетике. Вместе с тем, они могут применяться и в других направлениях, так называемых «нетрадиционных». Среди них: научно-технические и инновационные мероприятия, включающие разработку технологий получения брикета из угольной мелочи, гидрогенизация и полукоксование угля по авторемической технологии, получение жидкого и газообразного синтетического топлива», — сказал докладчик.

Так, по его информации, министерством подержано предложение Eurasian Natural Resources Corporation по внедрению опытно-промышленной установки по производству спецкокса мощностью 300 тыс.т. в год на площадке разреза АО «Шубарколь комир». В ее составе шесть печей, годовая мощность каждой — 50 тыс.т. спецкокса. Стоимость проекта — 35 млн.долл.

Новое производство является экологически чистым, т.к. выделяемые летучие газы (коксовый газ)

полностью утилизируются при технологическом использовании.

Запуск установки обеспечил создание 150 рабочих мест, а также позволил увеличить добычу угля на 1 млн.т. в год.

Производство спецкокса снизит зависимость ферросплавных заводов Казахстана от экспорта спецкокса из России и Китая. Общая потребность в этом продукте в республике составляет 900 тыс.т. в год.

Согласно данным минэнерго, добычу угля в республике ведут 33 компании (5 иностранных и 28 отечественных). За 10 лет в недропользование угля ими инвестировано более 3 млрд.долл. В сравнении с 1996гг. объем капиталовложений вырос в 10 раз и по итогам 2006г. составил — 428,7 млн.долл.

Угольная промышленность Казахстана является одной из наиболее крупных отраслей экономики страны. По запасам углей Казахстан входит в десятку стран-лидеров.

Государственным балансом учтены запасы по 49 месторождениям и составляют 33,6 млрд. т., в т.ч. каменных — 21,5 млрд. т., бурых углей — 12,1 млрд. т.

Большая часть месторождений угля сосредоточена в Центральном (Карагандинский и Экибастузский угольные бассейны, а также месторождение Шубарколь) и Северном Казахстане (Тургайский угольный бассейн). Interfax, 12.11.2007г.

— АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (нефтедобывающая «дочка» нацкомпании Казахстана «КазМунайГаз») и CITIC Group в четверг в Астане подписали соглашение купли-продажи 50% акций CITIC Canada Petroleum (ранее Nations Energy Company Ltd, основной актив — АО «Каражанбасмунай»). Данный документ был подписан в рамках IV заседания казахстанско-китайского комитета по сотрудничеству.

«Это соглашение купли-продажи, которое давно планировалось. Согласно ему «Разведка Добыча «КазМунайГаз» сегодня завершила сделку по покупке 50% акций у CITIC Group, — сообщил гендиректор АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Аскар Балжанов журналистам после церемонии подписания документа.

По завершению IV заседания казахстанско-китайского комитета по сотрудничеству были также подписаны 7 документов: протокол заседания, меморандум об укреплении сотрудничества в области биотехнологий между министерствами образования и науки двух стран, соглашение между АО «Казкоммерцбанк» и Экспортно-импортным банком Китая на 34 млн.долл. для финансирования импорта телекоммуникационного оборудования из Китая компанией ТОО Mobile Telecom Service, соглашение между казахстанской национальной атомной компанией «Казатомпром» и Китайской гуандунской ядерно-энергетической корпорацией (CGNPC), меморандум о взаимопонимании между «КазМунайГазом» и китайской национальной нефтегазовой корпорацией по Аральскому проекту, гарантийное соглашение между госхолдингом «Самрук» и госбанком развития Китая по обеспечению финансированию проекта строительства Мойнакской ГЭС, соглашение купли-продажи акций и займа CITIC Canada Energy Limited. Interfax, 8.11.2007г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» и Китайская националь-

ная нефтегазовая корпорация (CNPC) заключили соглашение об основных принципах строительства и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай.

Данный документ был подписан в четверг в Астане в рамках официального визита в Казахстан вице-премьера КНР У И, отмечается в сообщении «КазМунайГаза».

Подписанное соглашение, подчеркивается в пресс-релизе, является первым шагом по реализации договоренностей, достигнутых в ходе официального визита в Казахстан председателя КНР Ху Цзиньтао в авг. 2007г. и отраженных в соглашении между правительствами двух стран о сотрудничестве по строительству и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай.

«Соглашение определяет основные принципы проектирования, финансирования, строительства и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай. Реализация проекта обеспечит транспортировку транзитного газа в Китай и позволит диверсифицировать экспортные маршруты казахстанского газа», — отмечается в сообщении.

Стороны договорились в целях реализации проекта создать проектную компанию на равнодолевой основе в соответствии с законодательством Казахстана. Данная компания будет являться собственником нового газопровода.

Газопровод Казахстан-Китай будет реализован в два этапа. Первый участок пройдет от границы Узбекистана и Казахстана до границы Казахстана и КНР через Чимкент (адмцентр Южно-Казахстанская область) до Хоргоса (Китай). Его пропускная способность составит 40 млрд.куб.м. в год, протяженность 1333 км., диаметр трубы 1024/1067 мм. Сроки реализации данного этапа — 2008-09г.

Второй участок газопровода — Бейнеу-Бозой-Кызыл-Орда-Чимкент, мощностью 10 млрд.куб.м. газа в год, протяженностью 1480 км., диаметр трубы — 1016 мм. Строительство будет реализовано, когда экономическая оценка покажет его обоснованность, отмечается в пресс-релизе. Interfax, 8.11.2007г.

— Природоохранная прокуратура Атырауской обл. направила апелляцию на решение суда, который сократил в 2 раза, до 37 млрд. тенге, сумму, которую должно выплатить за нарушение экологического законодательства СП «Тенгизшевройл» (ТШО).

Природоохранная прокуратура региона просит взыскать с ТШО, которое разрабатывает крупные нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области, 72,8 млрд. тенге (более 600 млн.долл.) за нарушение экологического законодательства республики.

Как указывается в протесте, «суд (вынося решение) счел необоснованным расчет истца, основанный на правилах установления экономической оценки ущерба от загрязнения окружающей среды, утвержденных постановлением правительства Республики Казахстан от 31 мая 2006г. N486, и по ставкам платежей, установленным в 2007г. в 2 тыс. 565 тенге (за условную тонну)».

Согласно апелляции природоохранной прокуратуры, размещенная ТШО в окружающей среде комовая сера в объеме 2,8 млн.т. выявлена в 2007г., поэтому расчеты за ее хранение должны производиться по ставкам платежей, установленным в текущем году. В этом году «Тенгизшевройл» получил разрешение на размещение в окружающей среде 347,3 тыс.т. комовой серы.

В прошлом месяце в Атырау (адмцентр Атырауской области) региональный специализированный межрайонный экономический суд частично удовлетворил иск областного управления охраны окружающей среды о взыскании с ТШО 74,4 млрд. тенге за нарушение экологического законодательства. Суд вынес решение о взыскании с ТШО 37 млрд. тенге.

Согласно исковому заявлению, экологи обвиняют ТШО в «систематическом нарушении процесса безопасного извлечения серы, обусловленного технологическим регламентом, с причинением окружающей среде значительного вреда».

По данным истца, в 2003-06гг. СП незаконно разместило 2,8 млн.т. комовой серы. «Тенгизшевройл» также оспаривает решение регионального специализированного межрайонного экономического суда, согласно которому частично удовлетворены иски требования областного территориального управления охраны окружающей среды.

Нефтедобычу на Тенгизе ТШО начало в 1994г. на основе заключенного в 1993г. на равнодолевой основе соглашения между Chevron и Казахстаном. Нефть, добываемая этим СП, содержит большое количество серы, которую компании приходится извлекать и перерабатывать.

В 2006г. «Тенгизшевройл» реализовал 1,5 млн.т. серы. В тек.г. в связи с увеличением нефтедобычи ТШО собиралось запустить две дополнительные установки по грануляции серы с пропускной способностью 800 тыс.т. в год, что позволит увеличить объем реализации серы в 2008г. до 2,3 млн.т.

В 2006г. «Тенгизшевройл» инвестировал 60 млн.долл. в приобретение, установку и запуск в эксплуатацию оборудования по чешуированию, грануляции и пакетированию серы.

ТШО производит и реализует на мировом рынке несколько видов серы — жидкую, гранулированную, чешуйчатую и комовую, которая, в основном, экспортируется в Китай.

В 2006г. ТШО направило 43 млрд. тенге на экологические проекты и мероприятия природоохранного характера, тем самым, увеличив данную статью расходов в сравнении с предыдущим годом на 22 млрд. тенге.

Между тем в 2007-09гг. СП запланировало направить свыше 107,3 млрд. тенге на реализацию экологических мероприятий.

Участниками этого СП являются американские ChevronTexaco Overseas (владеет 50% долей) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через национальную компанию «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП Lukarco (5%).

ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане. Компания работает над проектами, способными вдвое увеличить нефтедобычу. Interfax, 6.11.2007г.

— ТОО «Разрез Приозерный» планирует в 2008г. добыть на одноименном разрезе (в Кустанайской области Казахстана) 300 тыс.т. угля, сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан» гендиректор компании Нуржан Мухаметов.

В 2009г. планируемый объем добычи угля — 700 тыс.т., в 2010г. — 1 млн.т.

Н.Мухаметов уточнил, что с 13 марта текущего года единственным владельцем ТОО «Казахстан-



ско-российская компания «Разрез Приозерный» стала Maltby Investments (зарегистрирована на Британских Виргинских островах, собственники – граждане Казахстана). «С этого времени компанией проведены мероприятия по финансовому оздоровлению предприятия и поддержанию разреза в безаварийном состоянии», – сказал он.

До конца текущего года и в следующем году ТОО планирует провести на разрезе работы по восстановлению инфраструктуры, осуществить ремонт и закупку горной техники, начать добычу угля, сообщил Н.Мухаметов. Намеченный объем инвестиций на этот период – 7-8 млн.долл.

«В ближайшей перспективе компании – строительство комплекса по брикетированию и полукоксованию угля», – отметил Н.Мухаметов. Опытные образцы бурого угля разреза были направлены в Unitek Ltd. (Москва) для исследования на возможность брикетирования без связующего вещества и в Восточный научно-исследовательский углехимический институт (Екатеринбург) для анализа на пригодность к полукоксованию. «Получены положительные результаты», – сообщил он.

Общие балансовые запасы бурого угля месторождения Приозерный на начало этого года составляют 363 млн. 214,4 тыс.т., в т.ч. в контуре действующего разреза Приозерный – 21 млн. 292,4 тыс.т. Добываемый на разрезе уголь не требует обогащения.

Эксплуатация разреза началась в 1985г., до 1999г. было добыто 4 млн. 374 тыс.т. угля. С 2000 по 2007г. добыто 450 тыс.т.

«Добыча на разрезе останавливалась и возобновлялась из-за судебных тяжб и споров собственников и отсутствия инвестиций. Практически последние восемь лет разрез простаивал», – сообщил Н.Мухаметов. Interfax, 6.11.2007г.

– Британская Victoria Oil & Gas Plc (VOG) до апр. 2008г. проведет переоценку сейсмических данных месторождения Кемерколь в Казахстане для определения новых перспективных структур, говорится в сообщении компании.

Решение о проведении повторного геологического и геотехнического анализа было принято после бурения двух неудачных скважин. Скважина N66 в восточной части месторождения показала наличие нефти, однако ее нефтенасыщенность оказалась недостаточной для промышленной разработки. В авг. такой же результат дало бурение скважины N72.

«Совет директоров решил отложить забуривание следующей скважины до тех пор, пока не будет готова переоценка сейсмических данных с использованием полученной при бурении новой информации о строении структуры», – отмечается в сообщении.

Наиболее перспективные структуры, выявленные в ходе переоценки сейсмических данных, будут подготовлены для дальнейшей разведки.

Объем добычи из двух удачных скважин (N20 и N73), пробуренных на месторождении Кемерколь, в настоящее время составляет 300 бар. нефти в сутки.

Месторождение Кемерколь расположено в Атырауской области Казахстана приблизительно в 200 км. от северо-восточного побережья Каспийского моря. Доказанные запасы месторождения по категории C1 составляют 8,7 млн. бар. нефти и по категории C2-7,8 млн. бар.

VOG создана группой бывших сотрудников НК «Юкос» и также разрабатывает Западно-Медвежье месторождение в Ямало-Ненецком АО через ЗАО «Севергазинвест». Согласно планам компании, инвестиции VOG в разведку и разработку в 2007г. составят 16 млн.долл. Interfax, 2.11.2007г.

– Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» начала синдикацию кредита на 3,1 млрд.долл., сообщил источник в банковских кругах. «Ставка по кредиту – Libor+0,9% годовых, он привлекается на один год», – сказал он.

Мандаты на организацию кредита получили ABN Amro, Credit Suisse и Calyon.

Средства привлекаются для финансирования сделки по приобретению румынской Rompetrol.

В конце авг. «КазМунайГаз» объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций The Rompetrol Group NV (TRG) исходя из ее стоимости в 3,616 млрд.долл. Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG.

Сделка о покупке «КазМунайГазом» 75% акций TRG подлежит одобрению Европейской комиссией и другими антимонопольными органами. Согласно информации казахстанской компании, оба акционера будут совместно управлять TRG. «КазМунайГаз» назначит большинство членов совета директоров компании. Председателем совета директоров и главным исполнительным директором станет Дину Патричу.

Благодаря сделке «КазМунайГаз» сможет удвоить свои нефтеперерабатывающие мощности, получив доступ к двум НПЗ TRG в Румынии, и существенно расширит свою розничную инфраструктуру на европейских рынках за счет 630 АЗС в семи странах Европы.

Мощности TRG по нефтепереработке превышают 4 млн.т., а в сфере дистрибуции – 7 млн.т. нефтепродуктов в год. Штаб-квартира TRG находится в Нидерландах, основные активы компании расположены во Франции, Румынии, Испании и Юго-Восточной Европе. Interfax, 30.10.2007г.

– Премьер-министр Казахстана Карим Масимов поручил госхолдингу «Самрук» ускорить процесс передачи угольного месторождения «Богатырь» (в Павлодарской области, на севере республики) из частной в государственную собственность.

«По «Богатырю» необходимо решать вопрос в комплексе, быстрее. Надо вернуть его в государственную собственность быстрее», – сказал К.Масимов на селекторном совещании в правительстве в понедельник в Астане.

Как сообщалось, казахстанский госхолдинг «Самрук» и объединенная компания «Российский алюминий» (ОК «РусАл») ведут переговоры о совместном владении «Богатырем».

Близкий к переговорам источник в правительстве республики ранее сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан», что стороны могут прийти к соглашению по совместному владению месторождением «Богатырь» в начале нояб. «Сторонам осталось досогласовать несколько положений, и буквально через две недели они выйдут на подписание предварительного соглашения по «Богатырю», – сказал тогда источник.

Согласно законодательству Казахстана, государство имеет приоритетное право выкупа в соб-

ственность при реализации объекта недропользования.

По результатам открытого тендера с ноября 1996г. имуществом комплексом крупнейшего казахстанского угольного разреза «Богатырь» проектной мощностью 50 млн.т. угля в год владеет ТОО «Богатырь Аксес Комир» («БАК») – дочернее предприятие американской компании Access Industries Inc.

Кроме того, компании «БАК» по договоренности с РАО «ЕЭС России» переданы в долгосрочную аренду разрез Северный, поле N9 разреза Богатырь и станция «Молодежная», принадлежащие российской стороне.

«БАК» осуществляет добычу угля открытым способом на Экибастузском каменноугольном месторождении, промышленные запасы которого составляют 10,4 млрд. т. РИА «Новости», 29.10.2007г.

– Белоруссия, Казахстан и Россия должны совместно урегулировать вопросы тарифной политики на транспортировку нефти западным потребителям. Такое мнение высказал посол Казахстана в Белоруссии Болат Исаков на пресс-конференции в Минске в пятницу.

«Труба идет по территории России и Белоруссии. Казахстан заинтересован в увеличении транзита, но все упирается в тарифную политику. Нужно трехсторонне урегулирование этого вопроса», – сказал он.

Б.Исаков отметил, что через Белоруссию ежегодно прокачивается 98 млн.т. нефти, из них казахстанская нефть составляет не более 5 млн.т. При этом он подчеркнул, что Казахстан заинтересован увеличивать и объемы транзита нефти через Белоруссию, и поставлять нефть на белорусские НПЗ, но «все связано с транспортировкой».

Б.Исаков также считает, что Белоруссия должна принимать участие в тендерах на добычу нефти и газа в Казахстане. Он добавил, что Казахстан в случае увеличения мощностей магистральных трубопроводов будет иметь возможность напрямую поставлять нефть, газ, газовый конденсат в Белоруссию.

Кроме того, посол сообщил, что Белоруссия должна рассмотреть вопрос строительства с участием белорусского капитала нефте- и газоперерабатывающих заводов в Казахстане. «В Белоруссии есть солидные компании в этой сфере, которые четко выполняют свои обязательства, и мы готовы с ними работать», – сказал дипломат. Interfax, 26.10.2007г.

– Национальная нефтегазовая компания Казахстана «КазМунайГаз» привлечет на международных рынках кредит на 3 млрд.долл., сообщил источник в банковских кругах.

По его словам, мандаты на организацию кредита получили ABN Amro, Credit Suisse и Calyon.

Данные средства привлекаются для финансирования сделки по приобретению румынской Rompetrol, сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан» информированный источник.

Срок привлечения кредита и ставка пока не определены.

В конце авг. «КазМунайГаз» объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке 75% акций The Rompetrol Group NV (TRG) исходя из ее стоимости в 3,616 млрд.долл. Rompetrol Holding оставит у себя 25% акций TRG.

Сделка о покупке «КазМунайГазом» 75% акций TRG подлежит одобрению Европейской комиссией и другими антимонопольными органами. Согласно информации казахстанской компании, оба акционера будут совместно управлять TRG. «КазМунайГаз» назначит большинство членов совета директоров компании. Председателем совета директоров и главным исполнительным директором станет Дину Патричу.

Благодаря сделке «КазМунайГаз» сможет удвоить свои нефтеперерабатывающие мощности благодаря получению доступа к двум НПЗ TRG в Румынии и существенно расширяет свою розничную инфраструктуру на европейских рынках благодаря доступу к 630 АЗС в семи странах Европы.

Мощности TRG по нефтепереработке превышают 4 млн.т., а в сфере дистрибуции – 7 млн.т. нефтепродуктов в год.

Штаб-квартира TRG находится в Нидерландах, основные активы компании расположены во Франции, Румынии, Испании и Юго-Восточной Европе. Interfax, 24.10.2007г.

– Объединенная компания «Российский алюминий» договорилась с казахстанской госкорпорацией «Самрук» о совместном владении крупным угольным активом «Богатырь Аксес Комир». Впоследствии он может быть объединен с Экибастузской ГРЭС-2. На этой базе «Русал» хочет построить в Казахстане электрометаллургический холдинг с алюминиевым и глиноземным заводами, вложив в проект 3,5 млрд.долл.

В рамках этого проекта «Русал» намерена возвести алюминиевый завод в Павлодарской области мощностью 500 тыс.т. продукции в год. В строительство завода компания рассчитывает вложить 2 млрд.долл. На втором этапе проекта в Казахстане может появиться глиноземный комбинат мощностью 1 млн.т. в год и стоимостью 1,5 млрд.долл. (на базе бокситовых месторождений в Центральном-Тургайском районе Кустанайской области – участки находятся в собственности республики). www.metainfo.ru, 23.10.2007г.

– Участники международного консорциума Agip КСО в понедельник в Астане подписали меморандум о взаимопонимании, сообщил источник, близкий к переговорам.

Источник, близкий к переговорному процессу, сообщил Агентству нефтяной информации, что в этом меморандуме должны быть отражены вопросы увеличения доли казахстанской национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» в проекте Кашаган, а также продолжения переговоров о компенсации Казахстану.

На переговорах в субботу в Астане участники проекта, включая казахстанских чиновников, достигли принципиальной договоренности об увеличении доли «КазМунайГаза» в проекте за счет доли участников. Планируется, что у казахстанской компании будет доля, адекватная долям других участников, однако о конкретной цифре стороны еще не договорились.

Сейчас доля «КазМунайГаза» в проекте составляет 8,33%. Оператор проекта – Eni, а также Total, ExxonMobil, RD/Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips – 9,26%, Inpex – 8,33%.

Единственным участником консорциума, выставившим условия увеличения доли «КазМунайГаза», который представляет интересы Казахстана в проекте, стала американская ExxonMobil. Ком-

пания выставила условием продление СРП по Кашагану за пределы 2041г.

Ранее премьер-министр Казахстана Карим Масимов заявлял, что у сторон «есть период для дружественных переговоров, которые пройдут до 22 окт.». Если участники консорциума Agip КСО не согласятся на требования Казахстана, то существует план «Б». Эксперты не исключают, что в случае, если стороны не придут к какому-то консенсусу, Казахстан может обратиться в арбитражный суд.

Ранее казахстанская сторона заявила, что может потребовать лишит компанию Eni статуса оператора по проекту Кашагана в международном консорциуме Agip КСО в связи с тем, что она объявила о переносе сроков начала промышленной добычи на Кашагане с 2008г. на II пол. 2010г. и существенном увеличении затрат по проекту – с 57 млрд.долл. до 136 млрд.долл. Казахстан не приемлет новый план и бюджет проекта.

Для реализации Северо-Каспийского проекта вскоре после подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего СРП был создан консорциум ОКЮС (прежнее название Agip КСО).

Согласно СРП, помимо Кашагана в контрактную территорию буровых работ консорциума входят еще три нефтеносные структуры: Каламкас, Актоты, Кайран. Эти 4 структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию примерно в 5,6 тыс. кв. км.

Извлекаемые запасы нефти Кашагана оцениваются как минимум в 7-9 млрд. бар., а общие геологические запасы нефти этой нефтеносной структуры – в 38 млрд. бар. Interfax, 22.10.2007г.

– Угольные предприятия Казахстана не могут поставить покупателям до 30% произведенной продукции из-за нехватки вагонов у национального перевозчика АО «НК «Казахстан Темир Жолы» (КТЖ), заявил президент Союза товаропроизводителей и экспортеров Николай Радостовец.

«Ряд предприятий сегодня произвели продукцию на миллионы долларов, но не могут ее перевезти из-за того, что не хватает вагонов», – сказал Н.Радостовец на заседании Совета экспортеров при министерстве индустрии и торговли республики в понедельник в Астане.

При этом он отметил, что данная проблема обсуждается длительное время, а решения пока что не найдено.

«Это проблема не сегодняшнего дня, о ней мы много раз говорили и в министерстве транспорта, и в КТЖ», – заметил Н. Радостовец. «И мы всегда рассчитывали на то, что первоначально реструктуризация КТЖ пойдет по пути, когда крупный субъект, в частности, «Казтемиртранс» будет закупать вагоны, а с другой стороны будут частные собственники вагонов», – добавил он.

Однако, по словам главы союза, сейчас сложилась такая ситуация, «что многие инвесторы – «Казцинк», «Казахмыс», «Богатырь Аксесс Комир», ENRC, оказались в ситуации, когда покупать вагоны невыгодно, с другой стороны, те объемы закупок вагонов, которые имеет КТЖ, не позволяют решить проблему в стране».

Угольные компании не могут поставить произведенный уголь в целый ряд зарубежных стран, поскольку «КТЖ фактически отказывает в поставках угля в Румынию, в Польшу, очень большая проблема с поставкой на Украину», сказал Н.Радостовец.

«Угольные компании, которые сейчас произвели уголь для осенне- зимнего сезона, не могут поставить до 30% от произведенной продукции, имеющей конкретных покупателей, не могут вывезти этот уголь не только за рубеж, они не могут поставить его на наши отечественные станции», – заключил он.

Представители добывающих компаний, присутствовавшие на заседании, также заявили о проблемах с поставками продукции.

«Ситуация с вагонами действительно очень тяжелая», – посетовала директор Майкубенского угольного разреза Альфия Джумаева. Предприятие экспортирует уголь в Россию, Украину и Киргизию.

«Завоевать экспортный рынок достаточно сложно и сейчас наш разрез, я думаю ситуация такая же и у других разрезов, начал значительно терять позиции в России», – отметила она.

По словам А.Джумаевой, в окт. Майкубенский угольный разрез не выполнил обязательства по поставке 75 тыс.т. угля.

«Если посмотреть те контракты, которые мы можем потерять до конца года – это чуть больше полумиллиарда тонн, для разреза это значительный объем», – сказала она.

Присутствовавший на заседании представитель ТОО «Богатырь Аксесс Комир», заявил, что на сегодняшний день предприятием по тем же причинам недопоставлено в Россию в 1,1 млн.т. угля. Interfax, 22.10.2007г.

– В рамках казахстанско-германского бизнес-форума, состоявшегося 18 окт. т.г. в г.Алматы, представители немецкой компании Biotech united и казахстанской компании South oil подписали соглашение о создании совместного предприятия по производству биоэтанола.

Новое предприятие «Биотек Юг» будет находиться в Шымкенте. Инвестиционная стоимость проекта составит 200 млн. евро.

По словам министра экономики и технологий Федеративной Республики Германия Михаэля Глосса, этот контракт является примером успешного сотрудничества между двумя странами. «Мы очень рады, что с открытием этого СП мы внесем вклад в дело создания экологически чистого производства присадок к моторному топливу», – сказал он.

Производство создаваемого предприятия будет ориентирована в основном на рынок Европейского Союза. Объем производства составит 50 тыс.т. продукции в год. Источником сырья станет выращиваемая кукуруза.

Как сообщил представитель компании Biotech united Нурлан Тагаберенов, побочный продукт биоэтанола будет использован в качестве корма для скота. «При заводе можно будет создать фермерское хозяйство и, исходя из заданной мощности в 50 тыс.т. биоэтанола в год, можно будет выращивать 15 тыс. коров», – сказал он. www.zol.ru, 19.10.2007г.

– Председателем совета директоров ЗАО «КТК-Р» избран вице-президент евразийского подразделения американской компании Chevron Эндрю Макгрэм, сообщил Агентству нефтяной информации (АНИ) источник в Каспийском трубопроводном консорциуме (КТК).

По данным источника, РФ и Казахстан получили в совете директоров по 5 мест, одно место по-

лучил Султанат Оман. Остальные 11 мест были распределены между нефтяными компаниями-участниками консорциума.

Как говорится в сообщении КТК, в соответствии с действующим законодательством и новой редакцией устава ЗАО «КТК-Р», председатель совета директоров будет осуществлять свои полномочия до даты проведения следующего годового общего собрания акционеров консорциума.

Пресс-секретарь московского представительства Chevron Ирина Рыбальченко подтвердила АНИ назначение Э.Макгрэма председателем совета директоров «КТК-Р».

На приведении устава ЗАО «КТК-Р» в соответствии с российским законодательством и введении совета директоров, который до настоящего времени отсутствовал, в качестве высшего органа управления постоянно настаивала российская сторона.

Как сообщалось, на внеочередном собрании акционеров ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К» 16 окт. впервые был избран совет директоров «КТК-Р» в количестве 22 чел.

КТК владеет нефтепроводом Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км., который соединяет месторождения запада Казахстана с российским побережьем Черного моря. В 2006г. объем прокачки по КТК составил 31,121 млн.т. Проект предусматривает доведение мощности КТК до 67 млн.т. нефти. «КТК-Р» эксплуатирует российскую часть нефтепровода Тенгиз-Новороссийск, «КТК-К» – казахстанскую.

Доли участия правительств-основателей КТК: Россия – 24%, Казахстан – 19%, Оман – 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума у Chevron Caspian Pipeline Consortium Company – 15%, LUKARCO B.V. – 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited – 7,5%, Mobil Caspian Pipeline Company – 7,5%, Agip International (N.A.) N.V. – 2%, BG Overseas Holding Limited – 2%, Kazakhstan Pipeline Ventures LLC – 1,75% и Oryx Caspian Pipeline LLC – 1,75%. Interfax, 18.10.2007г.

– Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев считает, что маршруты будущих трубопроводов по дну Каспия достаточно согласовывать лишь с теми прикаспийскими странами, по территориальным участкам которых они будут проложены.

«Начало интенсивного освоения каспийских месторождений углеводородных ресурсов требует самых активных действий по определению условий реализации проектов их транспортировки.

В целях обеспечения экономических интересов государств, по мнению казахстанской стороны, маршруты прокладки трубопроводов представляется целесообразным согласовывать со странами, через участки дна которых они будут проходить», – отметил президент.

Кроме того, Казахстан предлагает закрепить в будущей конвенции о правовом статусе Каспийского моря международное право на свободу транзита всеми транспортными средствами.

«Положения о праве внутриконтинентальных прикаспийских государств на свободу транзита всеми транспортными средствами и доступа к другим морям и Мировому океану, предусмотренные в ряде универсальных международных договоров, также должны быть закреплены в конвенции», – сказал Н.Назарбаев, отметив, что «в данном случае речь идет не только о судах, но и о других видах транспорта, в т.ч. и о трубопроводах».

При этом глава Казахстана подчеркнул, что с сегодняшних реалий в мире, а также геополитической ситуации в регионе, «где пересекаются стратегические интересы крупных стран-потребителей энергии, необходимо, чтобы сотрудничество наших стран на Каспии стало примером сбалансированных, конструктивных и ответственных подходов».

В качестве примера такого сотрудничества Н.Назарбаев привел опыт достигнутых договоренностей между Казахстаном, Азербайджаном и Россией по вопросам разграничения дна и недр Каспия. По словам президента, соответствующими договоренностями этих стран обеспечена международно-правовая база для освоения нефтегазовых запасов северной части моря, и тем самым создан «привлекательный и стабильный инвестиционный климат».

В саммите глав прикаспийских государств принимают участие президенты Азербайджана, Ирана, России, Казахстана и Туркменистана.

Первый Каспийский саммит состоялся в апр. 2002г. в Ашхабаде. Interfax, 16.10.2007г.

– Первый вице-премьер Дмитрий Медведев высказался за скорейшее практическое воплощение договоренностей между Россией и Казахстаном о создании СП между «Газпромом» и «КазМунайГазом».

«Нам нужно двигаться быстрее к реализации договоренностей, которых мы достигли с Казахстаном: переходить с аудиторской стадии к стадии реального освоения», – сказал Д.Медведев в понедельник журналистам в ходе посещения газоперерабатывающего комплекса «Оренбурггазпром».

В июне 2007г. был подписан долгосрочный контракт, рассчитанный на 15 лет, на поставку 16 млрд.куб.м. газа в год между «Оренбурггазпромом» и «КазРосГазом», а также соглашение о принципах создания СП между «Газпромом» и «КазМунайГазом». Соглашение о создании СП – взаимовыгодный проект: Казахстан получает доступ для своего газа на европейский рынок и увеличивает добычу жидких углеводородов, а Россия обеспечивает полную загрузку мощностей Оренбургского газоперерабатывающего завода.

Первый вице-премьер назвал «Оренбурггазпром» «важным звеном в современной жизни «Газпрома». «Оно было построено 30 лет назад, построено на совесть, работает хорошо», – сказал Д.Медведев, являющийся также председателем совета директором «Газпрома».

«Нам нужно развивать это производство. «Газпрому» нужно вкладывать туда деньги», – считает первый вице-премьер. Он особенно отметил перспективы сотрудничества с Казахстаном, с Европой и возможности для расширения сотрудничества с Дальним Востоком. «У этого производства есть очень хорошее будущее, имея в виду стратегическую задачу по диверсификации наших поставок», – полагает Д.Медведев. Interfax, 15.10.2007г.

– Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев заявил, что Астана намерена и далее диверсифицировать маршруты поставок своих углеводородов на международные рынки и надеется в этом на помощь Евросоюза.

«В дальнейшем внимание необходимо сосредоточить на диверсификации, обеспечении устойчивых каналов поставок энергоресурсов на мировые рынки. Здесь разновекторная наша политика бу-

дет продолжаться», — сказал Н. Назарбаев в пятницу в Астане, выступая на международной конференции «Стратегия «Казахстан — 2030»: итоги первого 10-летия и перспективы».

По его словам, Казахстан «в полной мере осознает свою ответственность за обеспечение глобального энергетического баланса и безопасности в мире». «Уже к 2017г. мы войдем в десятку крупнейших экспортеров углеводородов, и эта позиция будет во многом определять экономическую роль Казахстана в динамично меняющейся системе мирохозяйственных связей в 21 веке. Мы надеемся на тесное сотрудничество в этом вопросе с Евро-союзом», — подчеркнул в этой связи глава государства.

Президент также напомнил, что на 62 сессии Генассамблеи ООН в Нью-Йорке он предложил принять Евразийский пакт стабильности энергопоставок.

Вместе с тем, по словам Н. Назарбаева, в ближайшей перспективе Казахстану необходимо «обеспечить опережающее развитие отраслей глубокой переработки, связанных с нефтегазовым комплексом, для ускоренного выхода на внешний рынок продукции с высокой долей добавленной стоимости». «Мы будем ориентировать наших партнеров на участие именно в этой части нефтегазовой отрасли нашей экономики», — подчеркнул президент. Interfax, 12.10.2007г.

— Казахстан к 2015г. планирует увеличить добычу нефти почти в 2,5 раза — до 130 млн.т., природного газа — в 3 раза, до 80 млрд.куб.м.

«К 2010г. прогнозируемая добыча нефти составит 80 млн.т., а к 2015г. — достигнет 130 млн.т. при внутренней потребности, не превышающей 25 млн.т. Ожидается, что добыча сырого газа к 2010г. возрастет до 40 млрд.куб.м., а к 2015г. — до 80 млрд.куб.м.», — сообщил президент республики Нурсултан Назарбаев на международной конференции «Стратегия «Казахстан-2030»: итоги первого 10-летия и перспективы» в Астане в пятницу.

Казахстан в 2006г. увеличил добычу нефти по сравнению с 2005гг. на 6,8% — до 54 млн. 341,6 тыс.т., газа — на 2,7% — до 25 млрд. 650,5 млн.куб.м. Interfax, 12.10.2007г.

— Трехсторонняя комиссия Казахстана по социальному партнерству в угольной отрасли, приступившая к обсуждению отраслевого тарифного соглашения на 2008–09гг., считает нецелесообразным введение государственного регулирования цен на уголь.

Как говорится в совместном пресс-релизе республиканской Ассоциации горнодобывающих и горно-металлургических предприятий (АГМП) и профсоюза работников угольной промышленности Казахстана, комиссия направила правительству республики соответствующее обращение.

«Комиссия считает, что введение госрегулирования цен на оптовые поставки угля ухудшит инвестиционный климат в угольной отрасли и не позволит инвесторам проводить необходимые мероприятия для дальнейшего развития угольной базы», — говорится в сообщении.

Это приведет к сокращению производства угля и рабочих мест, возникновению его дефицита на внутреннем рынке, а также появлению еще большего числа посредников и созданию теневого рынка.

За последние пять лет цены на энергетический экибастузский уголь увеличились у производите-

лей на 30% и составили 740 тенге за 1 т. без НДС. На бытовой уголь цены выросли не более чем на 30% и составили 1 тыс. тенге за 1 т. (без НДС).

«Эти цены прошли экспертизу в комитете по защите конкуренции министерства индустрии и торговли и признаны обоснованными», — говорится в обращении. О необоснованно высоких ценах можно говорить только применительно к бытовому углю, закупаемому населением на розничном рынке.

«Розничная реализация угля осуществляется с ж/д тупиков напрямую населению, либо перепродавцам, которые реализуют уголь через неорганизованные рынки по ценам в 2–3 раза превышающим цену продажи оптовых поставщиков», — говорится в пресс-релизе.

Кроме того, росту цен в значительной мере способствуют высокие тарифы на перевозку угля по железной дороге, доля которых в его конечной цене в отдельных регионах составляет в настоящее время 75%, а также «хроническая недопоставка полувагонов» со стороны национальной ж/д компании «Казахстан темир жолы». К примеру, только ТОО

«Богатырь Аксес Комир» с авг. 2007г. не поставил по этой причине казахстанским потребителям 204,93 тыс.т. твердого топлива.

По мнению угольщиков, у государства имеется действенный рычаг для ограничения роста цен на социально значимые товары, включая уголь. Так, закон «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности» позволяет жестко пресекать ценовой сговор и попытки монополистов установить высокие цены.

«Антимонопольный орган вправе вынести предписание о запрете на повышение цен в случае, если доказано, что цена является монополично высокой или установлена в результате ценового сговора», — отмечается в пресс-релизе.

Обсудив вопросы отраслевого тарифного соглашения, члены трехсторонней комиссии по социальному партнерству пришли к выводу, что «в угольной отрасли нет предпосылок для включения угля в номенклатуру товаров, на которые необходимо введение регулируемых государством цен».

Ранее глава комитета мажилиса (нижней палаты парламента) по экономической реформе и региональному развитию Владимир Бобров предложил ввести госрегулирование цен на уголь, хлеб и электроэнергию.

«Считаю необходимым рекомендовать правительству в течение 30-ти дней обеспечить введение мер государственного регулирования ценообразования на уголь, электроэнергию и хлеб», — сказал он в в мажилисе в минувший понедельник. Официальный курс на 12 окт. — 120,93 тенге/1 долл. Interfax, 12.10.2007г.

— Транскаспийский газопровод должен быть построен и мог бы стать хорошей возможностью для транспортировки газа из Центральной Азии в Европу, считает генеральный секретарь совета Европейского Союза, верховный представитель ЕС по вопросам общей внешней политики и политики в области безопасности Хавьер Солана.

На пресс-конференции в среду в Астане он сообщил, что эта тема обсуждалась как на встречах с руководством Казахстана, так и Туркменистана.

«Существует большая и важная вероятность направить газ из этого региона в Западную Европу по

данному маршруту, который пока в проекте и который должен быть реализован», — сказал Х.Солана. При этом, отметил он, «предстоит определить, как реализовать ту часть газопровода, которая пока не существует».

Х.Солана подчеркнул, что «Транскаспийский маршрут мог бы стать одной из важных возможностей для решения проблемы, связанной с транспортировкой газа из Центральной Азии в Европу. Interfax, 10.10.2007г.

— Генеральный секретарь совета ЕС, верховный представитель ЕС по вопросам общей внешней политики и политики в области безопасности Хавьер Солана надеется, что ситуация вокруг проекта Кашаган будет разрешена в рамках существующего договора с консорциумом Agip КСО, разрабатывающим соответствующее месторождение.

«Мы надеемся, что решение данного вопроса будет найдено скоро в рамках договора (соглашение о разделе продукции, СРП. — «ИФ-К»), который был подписан, и решение будет найдено без изменения договора» с консорциумом, сказал он на пресс-конференции в среду в Астане. «Я уверен, что этот вопрос будет решен в позитивном и конструктивном плане», — подчеркнул Х.Солана.

Он считает, что ситуацию вокруг Кашагана «следует рассматривать как проблему, возникшую между компаниями, а не как политическую проблему». Х.Солана сообщил, что данный вопрос обсуждался на его встрече с президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым в среду в Астане. Interfax, 10.10.2007г.

— Потребление угля в Казахстане к 2024г. планируется уменьшить в 1,8 раза — с 1,19 тераджоулей (Тдж.) до 0,66 Тдж., говорится в опубликованном в четверг в официальной прессе постановлении правительства «Об утверждении целевых показателей перехода к устойчивому развитию».

Согласно прогнозам правительства, годовое суммарное потребление ресурсов в среднем по всем отраслям и регионам Казахстана к 2024г. достигнет 468,38 гвт. (производство — 248,24 Гвт.), тогда как потребляется 94,85 гвт. (29,4 гвт. соответственно).

Показатель эффективности использования ресурсов в стране к 2024г. ожидается на уровне 0,53 условных ед., сейчас он составляет 0,31.

При этом к 2018г. Казахстан намерен увеличить долю использования альтернативных источников энергии от общего объема энергопотребления в 50 раз — с 0,02% до 1%, а к 2024г. — в 250 раз, до 5%.

По планам правительства, среднегодовой рост ВВП в реальном выражении в текущем и следующем годах ожидается на уровне 9%, в 2012г. — 7%, в 2018г. — 6%, в 2024г. — 5%.

Сама концепция перехода Казахстана к устойчивому развитию на 2007–24г. была одобрена указом главы государства от 14 нояб. 2006г. Interfax, 4.10.2007г.

— Совет директоров АО «Разведка Добыча «Казмунайгаз», нефтедобывающей «дочки» нацкомпании Казахстана «КазМунайГаз», одобрил приобретение у материнской компании 50% акций CITIC Canada Petroleum (ранее — Nations Energy Company).

«Сделка была одобрена. Ее условия не поменялись», — сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан» гендиректор АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Аскар Балжанов.

«Разведка Добыча «КазМунайГаз» должна была исполнить этот опцион до 1 сент. 2007г. По взаимному согласию сторон срок исполнения мог быть продлен.

В окт. 2006г. китайская компания CITIC Group достигла договоренности о приобретении Nations Energy Company за 1,91 млрд.долл. с учетом определенных корректировок. Основным нефтяным активом Nations Energy Company в Казахстане являлось месторождение Каражанбас. Позже Nations Energy была переименована в CITIC Canada Petroleum. Получив разрешение на сделку, 28 дек. 2006г. CITIC предоставила национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» опцион сроком на один год, который дает право компании на приобретение 50% доли в CITIC Canada Petroleum по стоимости, равной 50% от цены сделки, уплаченной CITIC.

В конце мая 2007г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» получило от своей материнской компании опцион на приобретение 50% доли в CITIC Canada Petroleum.

При реализации опциона 150 млн.долл. от суммы сделки будут финансироваться из собственных средств и являться предметом приоритетного дохода с капиталовложений. Оставшаяся часть будет финансироваться заемными средствами без права регресса в отношении покупателя.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения дочерних компаний «КазМунайГаза» — «Эмбамунайгаз» и «Узеньмунайгаз». Во время IPO в сент. 2006г. компания привлекла 2 млрд.долл. Interfax, 3.10.2007г.

— Национальная нефтегазовая компания Казахстана АО «КазМунайГаз» привлекла синдицированный заем на 1,05 млрд.долл., сообщила пресс-служба компании.

«Привлеченные денежные средства будут направлены на рефинансирование займа от 27 янв. 2006г., а также на финансирование доли «КазМунайГаза» в Северо-Каспийском проекте», — говорится в пресс-релизе.

Средства привлечены на 15 месяцев. Процентная ставка по кредиту составляет Libor+0,5% годовых. Основными организаторами займа выступили BNP Paribas, Citi и Societe Generale. В синдикат вошли 11 банков.

«Успешное завершение сделки в условиях относительной неустойчивости западных финансовых рынков стало подтверждением высокой кредитоспособности национальной нефтегазовой компании Казахстана, что в дальнейшем послужит ориентиром для международных финансовых институтов при кредитовании группы компаний «КазМунайГаз», — считают в компании.

Для реализации Северо-Каспийского проекта в результате подписания в 1997г. сроком на 40 лет соответствующего соглашения о разделе продукции (СРП) был создан консорциум Agip КСО (прежнее название OKIOC). Он ведет работы на ряде нефтеносных участков в казахстанском секторе шельфа Северного Каспия, самым крупным из которых является месторождение Кашаган. Помимо Кашагана, согласно СРП, в контрактную территорию буровых работ консорциума входят еще три нефтеносные структуры: Каламкас, Актовы, Кайран. Все эти 4 структуры состоят из 11 морских блоков, занимающих территорию в 6 тыс. кв. км.

Состав участников Agip КСО выглядит следующим образом: Eni, Total, ExxonMobil, Royal Dutch Shell имеют по 18,52% долевого участия, ConocoPhillips – 9,26%, Inpex и «КазМунайГаз» – по 8,33%. Interfax, 3.10.2007г.

– 26 сент. 2007г. АО НК «КазМунайГаз» подписало соглашение о привлечении синдицированного займа на 1050 млн.долл. Данная сделка является первой операцией Компании на рынке синдицированных займов в этом году. Привлеченные денежные средства будут направлены на рефинансирование займа от 27 янв. 2006г., а также на финансирование доли «КазМунайГаза» в Северо-Каспийском проекте, сообщает пресс-служба компании.

В синдикат вошли 11 банков. Основными организаторами займа выступили Citi, BNP Paribas и Societe-Generale.

Процентная ставка по займу составила Libor + 0,5% годовых, что явилось снижением стоимости заимствования по сравнению с аналогичным займом, привлеченным в янв. 2006г. (Libor + 0,5% первые 15 месяцев, Libor + 0,6% последующие 5 месяцев). Срок нового займа составляет 15 месяцев.

Успешное завершение сделки в условиях относительной неустойчивости западных финансовых рынков стало подтверждением высокой кредитоспособности национальной нефтегазовой компании Казахстана, что в дальнейшем послужит ориентиром для международных финансовых институтов при кредитовании группы компаний «КазМунайГаз». www.oilcapital.ru, 3.10.2007г.

– АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», в конце 2007г. представит первые результаты геофизических исследований на блоках Лиман и Р-9 (Атырауская область Казахстана), сообщил гендиректор компании Аскар Балжанов журналистам во вторник в Алма-Ате.

«Мы сегодня ведем большую работу по разведке в Казахстане. Мы в конце года промежуточные результаты какие-то сообщим по блокам Лиман и Р-9. Результаты будут после геофизики», – сказал он.

Компания с 2006 по 2010 год намерена провести геологоразведочные работы на новых площадях на блоках Р-9, Лиман, полигоне Тайсойган, на прилегающих территориях месторождения Узень.

В результате разведки компания рассчитывает восполнить извлекаемые запасы по категории С2 (перспективные) на 1,5 млн.т. (11,2 млн. бар.), С3 (подготовленные прогнозные) – на 25,5 млн.т. (187,7 млн. бар.). Однако поисковые блоки характеризуются высокой степенью геолого-геофизической изученности, и поэтому вероятность открытий залежей нефти и газа, связанных с традиционными структурными условиями, чрезвычайно мала.

Говоря о прогнозах по добыче нефти на ближайшую перспективу, А.Балжанов напомнил, что компания обещала своим акционерам держать уровень добычи на уровне 9,5 млн.т. в год. «Это мы 2005г. так завершили, 2006г. так завершили, в этом году и в следующем планируем так завершить», – добавил он.

А.Балжанов также сообщил, что совет директоров АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» в дек.

рассмотрит пересмотренную стратегию развития компании. «Я думаю, что мы к концу года объявим о своих планах по приобретениям», – отметил он.

Гендиректор подчеркнул, что приоритетным для компании «является консолидация как можно большего количества эффективных активов в Казахстане». «Во вторую очередь – это ближайшие наши соседи, с которыми у нас одинаковый менталитет и возможности которых мы знаем – Россия, Туркменистан, Узбекистан», – добавил он.

Сообщил А.Балжанов, компания сотрудничает с западными нефтяными компаниями и, возможно, в ближайшее время можно будет ожидать начало реализации совместных проектов. «Возможно, но не в этом году, а в следующем, у нас будут какие-то совместные проекты. Скорее всего, это будут проекты в области разведки», – отметил глава компании.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения дочерних компаний «КазМунайГаза» – «Эмбаунайгаз» и «Узеньмунайгаз», добывающих 188 тыс.бар. нефти в сутки. Компания является третьим крупнейшим производителем нефти в Казахстане. По данным на конец 2006г. имела доказанные и вероятные запасы в 1,515 млрд. бар. Interfax, 2.10.2007г.

– Признаки углеводородов обнаружены по результатам бурения первой разведочной скважины на блоке «Жемчужина» в казахстанском секторе Каспийского моря, сообщил президент национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» Узакбай Карабадин на пресс-конференции во вторник в Алма-Ате.

«На блоке «Жемчужина» недавно пробурили первую разведскважину, где обнаружены признаки нефти. Сейчас будут проведены исследования более глубокие, и, думаю, что в течение месяца мы завершим эти работы и тогда сможем более подробно об этом рассказать», – сказал он.

Соглашение о разделе продукции по блоку «Жемчужина» было подписано в дек. 2005г. 55% доля в проекте принадлежит «Шелл РД Офшор Венчурс Лимитед», у «КазМунайТениза» (оператор морских проектов национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз») – 25%, «Оман Перлз Компани» («дочка» Oman Oil) – 20%.

Компания «Шелл РД Офшор Венчурс Лимитед» входит в группу компаний Shell.

Для бурения скважины «Шелл РД Офшор Венчурс Лимитед» подписала в марте текущего года с компанией «Лукойл Шельф» контракт на использование буровой установки «Астра». Этот контракт позволяет также провести бурение второй разведочной скважины в 2008г. на другой структуре блока «Жемчужина».

Нефтеносный блок «Жемчужина» площадью 895 кв. км. расположен в 60 км. от побережья Мангистауской области. Оцениваемые извлекаемые запасы нефти блока «Жемчужина» составляют 600 млн. бар. или 100 млн.т. Ожидается некоторое количество свободного газа. Также ожидается, что будет произведено более 0,5 трлн. куб. футов попутного газа. Interfax, 2.10.2007г.

– PetroKazakhstan Oil Products (Чимкентский НПЗ), нефтеперерабатывающая «дочка» нефтедобывающей компании PetroKazakhstan, в ближайшие дни будет остановлена на плановый профилактический ремонт, который продлится один месяц.

«Чимкентский НПЗ будет остановлен на профилактический плановый ремонт буквально в ближайшие дни сроком на месяц», — сообщил вице-президент PetroKazakhstan Арман Абдыкалыков.

При этом он отметил, что этот график работ был традиционно согласован с министерством энергетики и минеральных ресурсов республики. На заводе, по его словам, создан необходимый резерв нефтепродуктов для обеспечения рынка.

PetroKazakhstan является совместной китайско-казахстанской интегрированной энергетической компанией, занимается в Казахстане разведкой, добычей и экспортом нефти, а также переработкой нефти и реализацией нефтепродуктов. В компании две трети акций принадлежит CNPC, треть — национальной нефтегазовой компании Казахстана «КазМунайГаз». Основными активами PetroKazakhstan являются Чимкентский НПЗ (Южно-Казахстанская область) и Кумкольская группа месторождений (Кызылординская область). При этом по договоренности сторон они на паритетной основе управляют Чимкентским НПЗ. Interfax, 2.10.2007г.

— Международное рейтинговое агентство Standard&Poors Ratings Services присвоило казахстанской нефтяной компании АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ») долгосрочный корпоративный кредитный рейтинг ВВ+, прогноз рейтинга — «стабильный». Рейтинг основан на методике «сверху вниз». Он на одну ступень ниже рейтинга материнской группы АО «НК «КазМунайГаз» (КМГ, ВВВ-/«стабильный»/-), владеющей 58% акций «РД КМГ». Рейтинги НК «КМГ», стопроцентно государственного холдинга, «привязаны» к суверенным кредитным рейтингам Республики Казахстан (рейтинг по обязательствам в иностранной валюте: ВВВ/«стабильный»/А-3; рейтинг по обязательствам в национальной валюте: ВВВ+/«стабильный»/А-2).

S&P оценивает собственную кредитоспособность РД КМГ на уровне ВВ, говорится в сообщении агентства. Рейтинг компании ограничивается отсутствием поручительств материнской группы по обязательствам компании, а также теми обстоятельствами, что в кредитных договорах материнской группы нет оговорки о кросс-дефолте с дочерними предприятиями, а значительная часть акций принадлежит миноритарным акционерам. Оценка кредитоспособности РД КМГ как самостоятельной бизнес-ед. ВВ отражает довольно значительный возраст месторождений компании, их удаленность от морских портов, сравнительно высокий уровень издержек, а также склонность группы к приобретению новых активов и ее довольно агрессивную финансовую политику, способную стать причиной значительного увеличения долга.

«Положительные для кредитоспособности факторы — адекватная прибыльность в условиях высоких цен на нефть и значительной доли экспорта, а также превышение остатков денежных средств над обязательствами компании», — подчеркнула кредитный аналитик S&P Елена Ананькина. S&P ожидает, что РД КМГ сохранит свой статус ключевой дочерней компании НК «КМГ» и будет продолжать получать поддержку материнской группы, несмотря на значительную долю миноритарных акционеров после IPO, — отметила

Е.Ананькина. — В результате, как мы ожидаем, рейтинг будет по-прежнему определяться методом «сверху вниз», исходя из рейтинга материнской компании».

Дальнейшая эволюция рейтингов РД КМГ будет во многом зависеть от эволюции кредитоспособности материнской группы, которая определяется уровнем суверенного рейтинга Казахстана. Рейтинги могут быть повышены в случае сокращения разницы в кредитоспособности РД КМГ и НК «КМГ». Это будет зависеть от улучшения собственных характеристик кредитоспособности РД КМГ, в частности за счет приобретения дополнительных активов, поскольку долговая нагрузка компании растет не слишком быстро. Положительное влияние на рейтинги могла бы также оказать политика НК «КМГ», направленная на поддержку стратегически значимых дочерних предприятий. Вероятность понижения рейтинга, по мнению агентства, невелика.

Рейтинги учитывают запланированную покупку у НК «КМГ» 50% АО «Каражанбасмунай» и 33% компании «ПетроКазахстан» (обе сделки подлежат утверждению советом директоров компании), поскольку они могут быть профинансированы за счет крупных денежных резервов РД КМГ или долгосрочных заимствований на выгодных для компании условиях. S&P учитывает, что эти сделки могут позитивно повлиять на финансово-экономические и производственные показатели РД КМГ благодаря росту масштаба и диверсификации ее хозяйственной деятельности, а также доступу к низкозатратному, очень выгодному бизнесу с неплохим потенциалом роста. www.oilcapital.ru, 1.10.2007г.

— До 2010г. в Казахстане планируется наладить производство до 1 млрд. л биотоплива, сообщает информационный портал «Акциз». Более того, в будущем официальная Астана планирует удвоить объем его производства и стать одним из мировых лидеров по его экспорту. Такую информацию озвучил директор департамента по развитию агропромышленного комплекса и аграрной науки минсельхоза республики Берик Оспанов в ходе своего вчерашнего выступления на втором Евразийском энергетическом форуме в Астане.

«Использование только низкокачественной пшеницы, идущей на корм скоту (1 млн. тонн), и свободного остатка зерна (1,9 млн. тонн) позволит на первоначальном этапе к 2010г. производить до 1 млрд. л биоэтанола», — сказал он. По его словам, казахстанское биотопливо будет на 10% дешевле бразильского и в 1,5-2 раза дешевле американского и европейского.

«С учетом внутренней потребности, экспортный потенциал отечественного биотоплива составит от 3 до 6 млрд. л в год, что позволит Казахстану войти в число мировых производителей и экспортеров», — отметил господин Оспанов. www.zol.ru, 7.9.2007г.

— 24 авг. в Алматы АО НК «КазМунайГаз», через свою 100% дочернюю компанию АО «Торговый дом «КазМунайГаз» (КМГ) и Rompetrol Holding SA (Швейцария) подписали соглашение о покупке 75% акций Rompetrol Group NV (TRG).

Rompetrol Group NV (TRG), расположена в Нидерландах. Rompetrol Holding SA будет обладать оставшейся 25% долей в TRG, сообщает пресс-служба НК «КазМунайГаз».



Соглашение стало кульминацией семимесячного частного аукциона организованного Morgan Stanley, Группой по энергетике, расположенной в Лондоне. Данная сделка должна получить одобрение Европейской Комиссии и соответствующих компетентных органов. Оба акционера полагают, что соглашение, соответствующее всем нормативным требованиям, будет одобрено. Компания внесет значительный вклад в обеспечение энергетической безопасности Европейского Союза.

TRG будет находиться под управлением двух акционеров – КМГ и Rompetrol Holding. При этом КМГ назначит основной состав правления TRG, который будет отражать новую структуру собственности. Акционеры, в полной мере доверяя г-ну Дину Патрициу (Dinu Patriciu) приняли решение назначить его председателем и главным исполнительным директором, в целях сохранения преемственности видения и стратегии управления компанией.

Данное соглашение принесет значительные преимущества акционерам и их клиентам. Посредством данной сделки, одной из крупнейшей в своей истории, «КазМунайГаз» удваивает свои перерабатывающие мощности, получая доступ к двум НПЗ в Румынии и существенно увеличивая розничную сеть на европейском рынке путем приобретения 630 автозаправочных станций в семи странах от Грузии до Франции. TRG будет обладать перерабатывающей мощностью, превышающей 4 млн.т. и возможностью дистрибуции более 7 млн.т. нефтепродуктов ежегодно через свою собственную оптовую и розничную сети.

Главный исполнительный директор TRG г-н Дину Патрициу заявил: «КазМунайГаз предоставляет TRG доступ к энергетическим ресурсам и инвестициям, в которых нуждается компания, для реализации своих планов по расширению, как через инвестирование в модернизацию существующих НПЗ, так и в логистику и экономически выгодные приобретения. Наши новые партнеры понимают, разделяют и поощряют наше видение стратегического роста TRG.

Президент АО НК «КазМунайГаз» Узакбай Карабалин отметил: «Приобретение основной доли TRG предоставляет нам возможность участия в переработке и сбыте нефтепродуктов в Европе, включая Францию, Румынию, Молдову и Болгарию, а также возможность использовать TRG в качестве платформы для будущего расширения. Компания нацелена в своей деятельности на быстро развивающиеся рынки регионов Балкан, Черного и Средиземного морей. Это создает энергетический мост между нефтяными ресурсами Казахстана и возрастающим спросом на нефтепродукты в Центральной, Восточной и Западной Европе».

В качестве консультантов КМГ по приобретению компании выступают ABN Amro Bank, Price-WaterhouseCoopers, юридические фирмы Norton Rose, Wolf Theise, технические консультанты – Purvin & Gertz и ERM. Консультанты TRG: Morgan Stanley, AKD Prinsen Van Wijmen and Salans. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 28.8.2007г.

– Maersk Oil Kazakhstan GmbH планирует в начале следующего года приступить к промышленной эксплуатации месторождения Дунга (в Мангистауской области Казахстана, на западе), сообщил управляющий директор компании Марк Уоллас (Mark Wallace).

«На данный момент у нас есть там 10 скважин, которые были пробурены с начала нашей деятельности в Казахстане. Часть из этих скважин была использована для добычи нефти, часть – для освоения месторождения. Для того, чтобы понять, что из себя представляет резервуар, мы будем пробуривать горизонтальные, вертикальные скважины. (.) Будут пробурены добывающие (8 скважин) и нагнетательные скважины. Добыча будет производиться посекоционно», – сказал он журналистам во вторник в Алматы.

По его данным, на месторождении добывается 10 тыс.т. нефти в сутки. С начала промышленной эксплуатации добыча возрастет до 30 тыс.т. нефти в сутки.

Согласно планам компании, к 2010г. количество скважин на месторождении увеличится в 2-3 раза, на эти цели предусмотрено более 1 млрд.долл. инвестиций, передает «Тренд».

Говоря о другом разрабатываемом месторождении – Сайгак (в Актюбинской области, на западе), М.Уаллас сообщил, что на нем добывается 20 тыс.т. нефти в сутки, однако компания ведет переговоры с казахстанскими госорганами о том, чтобы увеличить количество скважин на месторождении в два раза. «Мы надеемся, что эти переговоры закончатся в конце этого года», – отметил он.

Maersk Oil Kazakhstan GmbH является дочерней компанией Maersk Oil. Maersk Oil ведет работы в датском, британском, германском и норвежском секторах Северного моря, а также в Катаре, Алжире, Анголе, Казахстане, Туркменистане, Омане, Марокко, Колумбии, Бразилии и Суринаме.

В Казахстане Maersk Oil Kazakhstan GmbH является оператором нефтяных месторождений Сайгак (в 2000г. получено разрешение на приобретение 60% акций компании Temir Block PSA) и Дунга. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 8.8.2007г.

– PetroKazakhstan Oil Products (PKOP, «Шымкентский НПЗ», нефтеперерабатывающая «дочка» нефтедобывающей компании PetroKazakhstan) планирует приступить к работам по модернизации производственного оборудования осенью текущего года.

Восточно-китайским проектным институтом CNPC был разработан проект предварительного технико-экономического обоснования реконструкции «Шымкентского НПЗ», который позволит увеличить глубину переработки и улучшить качество производимой продукции.

Общие инвестиции в модернизацию и реконструкцию завода составят 462,882 млн.долл., ежегодный доход от реализации выпускаемой продукции возрастет до 259,04 млн.долл., годовая прибыль в среднем достигнет 96,8 млн.долл.

Целью модернизации и реконструкции НПЗ является внедрение эффективных, наиболее современных технологических процессов переработки нефти, в частности, нефти с высоким содержанием сероводорода. Модернизация производственных участков позволит повысить качество выпускаемых светлых нефтепродуктов, при этом их выход возрастет до 83,32%, повысится качество и ассортимент выпускаемых бензинов и дизельных топлив до требований соответствующих мировых стандартов качества – стандарта Евро-3.

Согласно плану модернизации, на заводе планируется построить 4 новые установки: изомеризации, производства серы, получения полипропи-

лена и абсорбционно-газофракционирующую установку. Между тем три установки будут восстановлены — каталитического крекинга мазута, газофракционирования и получения МТБЭ. Пять действующих установок — атмосферной перегонки нефти, каталитического риформинга, демеркаптанализации бензина, гидроочистки керосина и гидроочистки дизельного топлива — будут реконструированы, передает RSCNews.

После проведенной модернизации выход автомобильных бензинов возрастет в два раза — с 21% до 42%, выход дизельного топлива — с 32% до 39%, сжиженного газа — с 3% до 4,5%. www.oilcapital.ru, 7.8.2007г.

— АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) в I пол. 2007г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличило добычу нефти и газоконденсата на 6,2% — с 4 млн. 660 тыс. до 4 млн. 948 тыс.т. Об этом РБК сообщили в пресс-службе компании. Как отметили в пресс-службе, увеличение добычи в основном связано с приобретением 24 апр. 2007г. 50-процентной доли участия в ТОО СП «Казгермунай». В течение 67 дней с момента приобретения до конца июня 2007г. доля РД КМГ в добыче компании «Казгермунай» составила 278 тыс.т. нефти. Без учета доли компании в добыче «Казгермунай» за шесть месяцев текущего года объем добычи РД КМГ составил 4 млн. 670 тыс.т. нефти и газового конденсата — на 9,3 тыс.т. больше, чем за тот же период прошлого года.

В I пол. 2007г. по системе магистральных нефтепроводов покупателям было поставлено 4 млн. 650 тыс.т. сырой нефти (без учета нефти компании «Казгермунай»), в т.ч. на экспорт — 3 млн. 611 тыс.т. нефти, что на 10,1% больше, чем за первые шесть месяцев прошлого года.

РД КМГ является третьей казахстанской компанией по объему добычи нефти с объемом доказанных и вероятных запасов в 203,2 млн.т. (1,5 млрд.бар.) на конец 2006г. и уровнем добычи, превысившим 9,5 млн.т. (192 тыс.б/д) в 2006г. Недавнее приобретение 50% в «Казгермунай» позволило РД КМГ занять второе место по добыче нефти в Казахстане, передает Rosinvest.

Компания «Казгермунай» является восьмой среди крупнейших казахстанских нефтедобывающих компаний и занимается разработкой месторождений Акшабулак, Нуралы и Аксай в Кызылординской области в Центральном Казахстане. В 2006г. объем добычи нефти здесь находился на уровне почти 3 млн.т. (60,72 тыс.б/д), а доказанные и вероятные запасы на сент. 2006г. составили 40,7 млн.т. (310 млн.бар.). За I пол. 2007г. на месторождениях «Казгермунай» было добыто 1 млн. 485 тыс.т. нефти, что на 7,3% больше, чем за тот же период 2006г. www.oilcapital.ru, 12.7.2007г.

— Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) за 6 месяцев 2006г. незначительно увеличил объем отгрузки нефти на экспорт на терминале «Южная Озерейка-2» (порт Новороссийск) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Согласно информации на сайте КТК, объем отгрузки нефти в янв.-июне составил 15 млн. 134 тыс. 349 т. по сравнению с 15 млн. 18 тыс. 172 т. за шесть месяцев прошлого года.

В июне этого года отгрузка нефти КТК выросла на 3,2% до 2 млн. 373 тыс. 418 т. нефти, а в мае объем отгрузки вырос на 12% и составил 2 млн. 909 тыс. 127 т. нефти.

Нефтепровод КТК Тенгиз-Новороссийск общей протяженностью 1580 км. соединяет месторождения Западного Казахстана с российским побережьем Черного моря.

В начале апр. в ходе визита в Москве президента Казахстана Нурсултана Назарбаева было достигнуто соглашение о доведении мощности КТК до 67 млн.т. нефти, т.е. до проектной мощности.

Проект расширения КТК включает проектировку и строительство 10 новых перекачивающих станций, увеличение существующих резервуаров для хранения дополнительных 480 тыс.т. нефти, а также сооружение третьего выносного причального устройства на Черном море.

Доли участия правительств-основателей КТК распределяются следующим образом: Россия — 24%, Казахстан — 19%, Султанат Оман — 7%. Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума у Chevron Caspian Pipeline Consortium Company — 15%, LUKARCO B.V. — 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited — 7,5%, Mobil Caspian Pipeline Company — 7,5%, Agip International (N.A.) N.V. — 2%, BG Overseas Holding Limited — 2%, Kazakhstan Pipeline Ventures LLC — 1,75% и Oryx Caspian Pipeline LLC 1,75%. Interfax, 3.7.2006г.

#### ХИМПРОМ, ФАРМАЦЕВТИКА

— ОАО «Минерально-химическая компания «ЕвроХим» приобрело госпакет акций в 50,7% ОАО «Сары-Тас» в Каратау (Жамбылская область на юге Казахстана) за 885,2 млн. тенге (7,388 млн.долл.), говорится в сообщении пресс-службы администрации Жамбылской обл. «ЕвроХим» обязался оплатить госпакет акций в течение трех месяцев. Как сообщили в пресс-службе администрации, в связи с покупкой МХК учредила в Казахстане ТОО «ЕвроХим-Удобрения».

В пресс-релизе администрации говорится, что согласно договору «ЕвроХим-Удобрения» обязуется в течение одного месяца погасить кредиторскую задолженность ОАО «Сары-Тас» в 530,5 млн. тенге, в т.ч. по заработной плате — 86 млн. тенге, по налогам и другим обязательным платежам в бюджет — 193,6 млн. тенге.

«ЕвроХим» намерен инвестировать в развитие предприятия до 1 окт. 2015г. 2,63 млрд.долл., в т.ч. 100 млн.долл. — в 2009г., организовать производство серной кислоты (1600 тыс.т. в год), аммиака (700 тыс.т. в год), аммиачной селитры (1000 тыс.т. в год), азотной кислоты (360 тыс.т. в год), фосфорных удобрений (1000 тыс.т. в год). «ЕвроХим-Удобрения» также планирует начать добычу фосфатных руд на небольших месторождениях области. Компания обязалась создать 4 тыс. рабочих мест, участвовать в решении социальных проблем Каратау и обеспечивать жителей города тепловой и электрической энергией.

В сообщении говорится, что «Сары-Тас» проस्ताивает с 1993г.

Председатель совета директоров «ЕвроХима» Андрей Мельниченко на встрече с президентом РФ Дмитрием Медведевым в среду заявил: «Мы получили поддержку руководства республики. Планируем приступить к добыче фосфатных руд на месторождениях Каратау. Планируем добывать сырье в республике Казахстан и загружать им наши российские предприятия».

По его словам, «ЕвроХим» также планирует построить комплекс, который может производить

удобрения и снабжать ими как Россию, так и другие страны СНГ. Стоимость проекта, по словам А.Мельниченко, составляет «2,5 млрд.долл. на шесть лет».

МХК «ЕвроХим» является одним из крупнейших в РФ и Европе производителей азотно-фосфорных минеральных удобрений с объемом выручки более 3 млрд.долл. Компания объединяет АО «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» (Мурманская обл.), ООО «Промышленная группа «Фосфорит» (Ленинградская обл.), АО «Невинномысский Азот» (Ставропольский край), АО «Новомосковская акционерная компания «Азот» (Тульская обл.), АО «ЕвроХим – Белореченские минудобрения» (Краснодарский край) и Lifosa AB (Литва).

Официальный курс на 16 окт. – 119,79 тенге/ 1 долл. Interfax, 16.10.2008г.

– Инвестиции в химическую промышленность Казахстана в 2009г. могут составить свыше 500 млн.долл., сообщил президент республики Нурсултан Назарбаев на расширенном заседании правительства в Астане. «Только по итогам совещания по вопросам химической промышленности в Таразе можно констатировать наличие конкретных инвестиционных предложений (в химическую промышленность) на 5 млрд.долл. В 2009г. можно ожидать более 500 млн.долл. инвестиций в химическую отрасль», – сказал он.

Н.Назарбаев 9 окт. провел республиканское совещание по вопросам развития химической промышленности в Таразе (административный центр Жамбылской области, на юге). Там он подчеркнул, что Казахстан может стать крупнейшим поставщиком минеральных удобрений в мире.

По словам главы государства, Казахстан по запасам фосфоритов занимает 4 место в мире. «По утвержденным извлекаемым запасам мы имеем 4 млрд. т. фосфоритов, а прогнозные запасы – до 15 млрд. тонн», – отметил он. Interfax, 13.10.2008г.

– «Еврохим» до 2015г. намерен вложить более 2,5 млрд.долл. в добычу фосфора и производство удобрений в Казахстане. Президент республики Нурсултан Назарбаев одобрил проект «Еврохима» по строительству ГОКа и трех заводов по производству удобрений.

На площадке простаивающего 15 лет предприятия «Сары-Тас» появятся завод фосфатных удобрений мощностью 1 млн.т., азотных – на 800 000 т. и комплекс сложных NPK-удобрений на 500 000 т., перечисляет представитель компании Владимир Торин.

Сырьевой базой станет месторождение фосфоритовых руд в Каратау, где компания построит ГОК. «Еврохим» будет поставлять удобрения на рынки Казахстана, Украины, Белоруссии и России. Финансировать проект планируется из собственных средств, пишут «Ведомости».

Производители удобрений даже во время кризиса чувствуют себя неплохо, говорит аналитик Банка Москвы Юрий Волов, и, если «Еврохиму» понадобятся деньги, он сможет обеспечить финансирование, даже учитывая затраты на второй масштабный проект – Гремячинский ГОК. В июне на счетах «Еврохима» было 13,5 млрд. руб., добавляет Волов.

«Еврохим» – производитель минеральных удобрений, входит в тройку европейских и десятку мировых лидеров отрасли. Валовое производство

минеральных удобрений в 2007г. составило 25 млн.т., объем продаж в 2007г. – 3 млрд.долл. До 2012г. компания предполагает инвестировать в развитие производства и строительство новых мощностей 3,2 млрд.долл. Производственные предприятия – ОАО «Невинномысский Азот» (Ставропольский край), ОАО «Новомосковская акционерная компания «Азот» (Тульская обл.), ОАО «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» (Мурманская обл.), ООО «Промышленная группа «Фосфорит» (Ленинградская обл.), ООО «ЕвроХим – Белореченские минудобрения» (Краснодарский край) и Lifosa AB (Литва, Европейский Союз). В состав холдинга входит также ООО «ЕвроХим-ВолгаКалий», созданное для освоения Гремячинского месторождения калийных солей (Волгоградская обл.). ИА Regnum, 10.10.2008г.

– МХК «ЕвроХим» намерена построить в Казахстане горно-обогатительный комбинат и заводы по производству фосфорных и азотных удобрений, говорится в пресс-релизе компании. Стоимость проекта оценивается в 2,5 млрд.долл.

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев в четверг одобрил реализацию проекта «ЕвроХима» по освоению фосфорных месторождений бассейна Каратау, который также предусматривает строительство ГОКа и заводов. «ЕвроХим» уже зарегистрировала в республике свое дочернее предприятие – ТОО «ЕвроХим – Удобрения», а так же приобрела государственный пакет акций АО «Сары-Тас», завод которого простаивает уже 15 лет и нуждается в масштабных инвестициях и глобальной перестройке.

На базе законсервированного завода «Сары-Тас» предполагается строительство завода по производству фосфатных удобрений ориентировочной мощностью 1 млн.т. в год, завода по производству азотных удобрений мощностью 0,8 млн.т., а также комплекса по производству NPK удобрений на 0,5 млн.т.

«В результате, к 2015г. будет решена не только проблема увеличения поставок удобрений для внутреннего рынка Казахстана, но дополнительно 2 млн.т. минеральных удобрений в год будут получать с/х предприятия России, Украины и Белоруссии», – говорится в сообщении.

МХК «ЕвроХим» является одним из крупнейших в РФ и Европе производителей азотно-фосфорных минеральных удобрений с объемом выручки более 3 млрд.долл. Компания объединяет АО «Ковдорский горно-обогатительный комбинат» (Мурманская обл.), ООО «Промышленная группа «Фосфорит» (Ленинградская обл.), АО «Невинномысский Азот» (ПТС: NEAZ) (Ставропольский край), АО «Новомосковская акционерная компания «Азот» (ПТС: NMAZ) (Тульская обл.), АО «ЕвроХим – Белореченские минудобрения» (Краснодарский край) и Lifosa AB (Литва). Interfax, 9.10.2008г.

– Президент Нурсултан Назарбаев полагает, что Казахстан может стать крупным поставщиком минеральных удобрений в мире. «Казахстан может стать крупнейшим поставщиком минеральных удобрений различных категорий, направлений для всего мира», – сказал президент на республиканском совещании по вопросам развития химической промышленности в Таразе (адмцентр Жамбылской обл.).

«Казахстан сегодня по запасам фосфоритов занимает 4 место в мире. По утвержденным извлекаемым запасам мы имеем 4 млрд. т. фосфоритов, а прогнозные запасы — до 15 млрд. тонн», — отметил Н.Назарбаев в этой связи. По его словам, для южного региона Казахстана «химическое производство является системообразующим из-за присутствия огромных запасов фосфоритов». «Доля химической промышленности составляет на сегодня всего 1%, но в общем объеме экспорта составляет 4%. Это говорит о серьезном потенциале и в то же время говорит о том, что у нас непечатый край работы», — подчеркнул он.

Президент также отметил высокий спрос на минеральные удобрения в мире. «Турция, Китай, Индия сегодня ежегодно потребляет 60 млн.т. минеральных удобрений», — сказал Н.Назарбаев. Он также добавил, что и «нашей экономике, крупнейшим производителям с/х продукции и продовольствия, также нужны минеральные удобрения».

Президент отметил, что, развивая химический потенциал Казахстана, в частности, в производстве минеральных удобрений, «мы не только создаем экспортное производство, но и закладываем основу в повышение производства в отечественном сельском хозяйстве». «Это должно позволить нам стать одним из основных поставщиков на продовольственном рынке», — резюмировал Н.Назарбаев. Interfax, 9.10.2008г.

— В Казахстане будет возрождаться кластер химпрома. Такое заявление сделал президент Казахстана Нурсултан Назарбаев в ходе рабочей поездки в Жамбылскую область, пишет газета «Казахстан Сегодня».

«Глава государства сказал, что будет возрождаться химический кластер. У аграрного сектора очень большая потребность в минеральных удобрениях. 600 млн.т. минеральных удобрений потребляют только Индия и Китай. А Казахстан при потребности 2,6 млн.т. потребляет всего лишь 200 тыс. тонн», — сообщил руководитель пресс-службы акима Жамбылской области Санжар Тлепов.

По его информации, «глава государства отметил, что химическую промышленность Казахстана в целом будет привлечено 5 млрд.долл. инвестиций. Уже в следующем году будут первые инвестиционные вложения 500 млн.долл.».

«В связи с возрождением химического кластера будут открыты центры по обучению специалистов для химической промышленности. 15 тыс. людей получат работу. В этом плане, отметил президент, СПК «Онтустик» и акимату Жамбылской области предстоит провести очень большую работу», — сказал С. Тлепов. Он также добавил, что «в связи с возрождением химического кластера будут возрождаться и такие малые города Жамбылской обл., как Каратау и Жанатас». RosInvest.Com, 9.10.2008г.

— В первой декаде сент. в ТОО «КазАзот» приступили к строительству аммиачно-карбамидного комплекса производственной мощностью 1360 тыс.т. аммиака и 1700 тыс.т. карбамида в год. Проект рассчитан на 7 лет с общим объемом инвестиций 1,5 млрд.долл.. На новом производстве планируется выпускать синтетический жидкий аммиак, слабую азотную кислоту, аммиачную селитру. Вся продукция будет поставляться на внутренний рынок, в страны СНГ и ЕС. Генеральным лицензиатом реализации этого строительства выступает

японская компания Mitsubishi Heavy Industries, также в этом проекте принимают участие датская фирма Haldor Topsoe, итальянская Snamprogetti. Между этими компаниями, а также ТОО «КазАзот», фондом устойчивого развития «Казына», Евразийским банком развития и Японским банком международного сотрудничества JBIC подписано рамочное соглашение. RosInvest.Com, 30.9.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов заявил, что в течение двух недель будет завершена сделка по переводу контрольного пакета акций Павлодарского нефтехимического завода (ПНХЗ, Павлодарская область), входящего в «Мангистаумунайгаз», в государственную собственность. «В течение двух недель мы завершим сделку по переводу в государственную собственность контрольного пакета Павлодарского нефтеперерабатывающего завода», — сказал он, выступая во вторник в рамках «правительственного часа» в мажилисе парламента.

Таким образом, отметил премьер, «все три существующих завода (НПЗ) будут находиться в той или иной мере под контролем государства». «Мы добились увеличения государственной доли в уставных капиталах всех действующих на территории Казахстана нефтеперерабатывающих заводов. В двух — Атырауском и Шымкентском — мы уже имеем контрольный пакет акций», — заявил К.Масимов.

Он отметил, что по переводу контрольного пакета акций ПНХЗ в госсобственность «позволит государству впредь непосредственно воздействовать на ценовую политику и прямо контролировать монополистов-ресурсодержателей, используя для этого рыночные механизмы». При этом премьер напомнил, что запрет на экспорт основных видов нефтепродуктов, введенный в начале года, продлен до 1 янв. 2009г.

Совет директоров АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» одобрил сделку по приобретению «КазМунайГазом» 51% акций «Мангистаумунайгаза» (ММГ)

ММГ является одной из крупных нефтедобывающих компаний в Казахстане. ММГ владеет 36 месторождениями нефти и газа, из которых 15 находятся в разработке. Наиболее крупные по запасам месторождения — Каламкас и Жетыбай. АО «Мангистаумунайгаз» владеет также 58% акций ПНХЗ. Владелица «Мангистаумунайгаза» Central Asia Petroleum в дек. 2007г. подписала с нацкомпанией «КазМунайГаз» протокол о продаже этого актива.

Помимо ПНХЗ в Казахстане действуют Атырауский (на западе) и Шымкентский (на юге) НПЗ. Атырауский НПЗ находится под контролем национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», Шымкентским НПЗ на паритетной основе владеют «КазМунайГаз» и китайская CNPC. Совокупные мощности трех НПЗ позволяют обеспечить переработку 10-12 млн.т. нефти и тем самым удовлетворить внутренние потребности республики. Interfax, 30.9.2008г.

— Казахстанский госфонд «Казына» и японская Toyota Corp. намерены финансировать строительство газотурбинной электростанции и завода по производству азотных удобрений стоимостью 1,5 млрд.долл. «Намечено строительство газотурбинной электростанции и производства азотных удоб-

рений стоимостью 1,5 млрд.долл.», – сообщил заместитель главы фонда «Казына» Гани Узбеков, выступая на первой центрально-азиатской конференции инвесторов во вторник в Алма-Ате.

Как сообщил Г.Узбеков журналистам в кулуарах конференции, соответствующий меморандум был подписан в ходе визита президента Казахстана Нурсултана Назарбаева в Японию. По его информации, в ближайшее время представители фонда «Казына» планируют посетить Японию, где намечено обсудить детали проекта.

«К концу сент. – началу окт. тек.г. будут конкретные очертания данного проекта», – сказал Г.Узбеков. По его словам, большую часть средств инвестирует японская сторона, которая планирует получать доход в виде готовой продукции.

Госфонд «Казына» образован в марте 2006г. Фонд является управляющей компанией, созданной для диверсификации казахстанской экономики путем координации деятельности национальных институтов развития в рамках стратегии индустриально-инновационного развития Казахстана, рассчитанной на период до 2015г.

В структуру фонда входят госбанк развития (БРК), инвестиционный и инновационный фонды, госкорпорация по страхованию экспортных кредитов и инвестиций, фонд развития предпринимательства «Даму», корпорация по развитию и продвижению экспорта Kaznex, Kazyna Capital Management, центр содействия инвестициям. Interfax, 9.9.2008г.

– Национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» планирует построить в республике несколько заводов по производству серной кислоты, сообщила директор департамента по нефтехимии министерства энергетики и минеральных ресурсов Раушан Сармурзина в кулуарах казахстанско-канадского бизнес-форума, посвященного проблемам утилизации серы, в среду в Астане.

«Учитывая грандиозные планы «Казатомпрома» по добыче урана, им необходима для этого серная кислота – одного из главных сырьевых составляющих в процессе подземного выщелачивания на урановых месторождениях. В связи с этим запланировано строительство двух-трех заводов по производству серной кислоты в Кызылординской области (юг Казахстана) и г.Степногорске (Акмолинская область, центр)», – сказала она

«Казатомпром» разрабатывает ТЭО и ведет переговоры с ТОО «Тенгизшевройл» по поставке на будущее производство сырья – серы, попутно добываемой этим СП при добыче нефти. «Вопрос заключается в цене, по которой будет поставаться сырье», – уточнила Р.Сармурзина в связи с этим.

По данным департамента нефтехимии минэнерго, проектная мощность завода в Степногорске предусматривает переработку 300 тыс.т. серы, в Кызылординской области – 250 тыс.т.

Заместитель генерального менеджера ТОО «Тенгизшевройл» Мурат Мынбаев считает, что это «незначительные» объемы. «Для нас эти объемы являются незначительными, и мы только приветствуем создание производства такого конечного продукта», – сказал он. При этом он опроверг информацию о том, что компании не могут договориться по цене.

Р.Сармурзина сообщила, что темпы накопления попутно добываемой с нефтью серы в Казахстане опережают темпы ее использования.

«Большие запасы серы будут сохраняться, поэтому у нас разработана программа по утилизации и хранения серы», – сказала она, уточнив при этом, что к 2010г. вся нереализованная сера должна храниться в безопасном состоянии.

«Казатомпром» – национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежит государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению следующими направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана; производство продукции ядерного топливного цикла; реакторостроение, атомные электростанции; цветная металлургия и производство конструкционных материалов; энергетика; наука и подготовка кадров.

«Тенгизшевройл» разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области Казахстана. Участниками СП являются ChevronTexaco Overseas (50%) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан через «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%). ТШО производит 300 тыс.бар. нефти в сутки, что превышает 20% от общей добычи нефти в Казахстане. Interfax, 9.7.2008г.

– Британская Sunkar Resources, владеющая активами по выпуску фосфатных удобрений в Казахстане, планирует привлечь 33,6 млн. фунтов стерлингов (67 млн.долл.) от IPO на альтернативном инвестиционном рынке (AIM) Лондонской фондовой биржи (LSE), говорится в материалах компании. Организаторами IPO выступают Canaccord Adams Limited и GMP Securities Europe LLP.

Sunkar Resources владеет 90% в ООО «Темир-Сервис», которое разрабатывает месторождение фосфоритовых руд Чилисай в Казахстане.

Фосфатное месторождение Чилисай является одним из самых крупных в странах бывшего СССР. Запасы месторождения позволяют в течение 56 лет производить 10 млн.т. руды.

Согласно материалам компании, Sunkar Resources в течение ближайших 1,5 лет планирует начать производство фосфатных удобрений, а через 4г. создать на базе месторождения в Казахстане крупного производителя фосфатных удобрений. Interfax, 2.7.2008г.

– АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ), нефтедобывающая «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз», выделит 4,8 млрд. тенге (более 39,8 млн.долл.) на подготовительный этап проекта строительства первого интегрированного нефтехимического комплекса в Атырауской области Казахстана.

Как говорится в сообщении РД КМГ, такое решение было принято 28 мая на заседании совета директоров компании. Вопрос об участии в самом проекте строительства нефтехимического комплекса будет рассмотрен предположительно в июле 2009г. с учетом результатов подготовительного этапа.

Совет директоров на заседании также утвердил политику управления денежными средствами, рисками, политику по аудиту финансовой отчетности. Было также принято решение о созыве внеочередного собрания акционеров 18 июля, на котором планируется рассмотреть вопросы о выборе

аудиторской организации на 2008г., о внесении дополнений в устав компании.

Реализовать проект строительства первого интегрированного нефтехимкомплекса планирует АО Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI). Акционерами KPI на паритетной основе являются частное ТОО Sat & Company и РД КМД. Интерес к участию в реализации проекта проявили арабская International Petroleum Investment Co. (IPIC) и LyondellBasell Industries.

Строительство нефтехимкомплекса планируется начать в дек. 2008г. Завершение строительства транспортной инфраструктуры запланировано на окт. 2009г., объектов энергообеспечения — на авг. 2011г., трубопроводов — на апр. 2008г.-авг. 2009г., июль 2010г.-дек. 2011г.

Строительство установок полиэтилена и полипропилена, по планам, будет завершено в дек. 2012г. Сдача проекта в эксплуатацию — янв. 2013г., выход на проектную мощность — июнь 2013г.

Предусматривается, что производственная мощность комплекса составит 400 тыс.т. полиэтилена низкой и высокой плотности, 400 тыс.т. линейного полиэтилена низкой плотности и 400 тыс.т. полипропилена в год.

Первоначальная стоимость проекта составляла 5,2 млрд.долл., однако возросла из-за роста цен на сырье. Срок реализации первой очереди проекта — 3г. Срок окупаемости по ТЭО — 12-15 лет.

В марте СП «Тенгизшевройл» подписало контракт на поставку газа для этого нефтехимического комплекса. Предполагается, что поставки газа ежегодно составят 6-7 млрд.куб.м.

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» было создано в марте 2004г. в результате объединения «дочек» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз» — «Эмбаунайгаз» и «Озенмунайгаз».

Официальный курс на 29 мая — 120,54 тенге/1 долл. Interfax, 29.5.2008г.

— В Казахстане на заводе «Казфосфат» установили новый рекорд. За один месяц здесь добыли более 9 тыс.т. желтого фосфора. Такой производительности удалось достичь впервые за всю историю фосфорной промышленности республики.

«Мы сегодня производим даже больше, чем в советский период. т.е. это продиктовано, конечно, в первую очередь, потребностями рынка. А во вторых, опытом и знаниями персонала нашего, который этого достиг и умеет работать, согласно требованиям времени», — заявил гендиректор ТОО «Казфосфат» Мукаш Искандиров.

Улучшать благосостояние химиков «Казфосфат» намерен за счет расширения рынка сбыта. Сегодня его продукция идет в Южную и Северную Америку, Европу и Юго-Восточную Азию.

Желтый фосфор и минеральные удобрения используются в сельском хозяйстве, бытовой химии и пищевой промышленности. Росбалт, 26.5.2008г.

— В дек. 2008г. в Атырауской обл. на западе Казахстана начнется строительство первого интегрированного нефтехимкомплекса. Такие сроки определены в плане мероприятий по реализации прорывных проектов, опубликованном в официальной прессе.

Ранее директор департамента нефтехимии министерства энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Раушан Сармурзина сообщала, что начало строительства комплекса планируется на конец мая — июнь текущего года.

Реализовать данный проект планирует АО Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI). Акционерами KPI на паритетной основе являются частное ТОО Sat & Company и АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз»). Интерес к участию в реализации указанного проекта проявили арабская International Petroleum Investment Co. (IPIC) и LyondellBasell Industries.

Согласно плану, завершение строительства транспортной инфраструктуры запланировано на окт. 2009г., объектов энергообеспечения — август 2011г., трубопроводов — апр. 2008г. — август 2009г., июль 2010г. — дек. 2011г. Строительство установок полиэтилена и полипропилена, по планам, будет завершено в дек. 2012г. Сдача проекта в эксплуатацию — янв. 2013г., выход на проектную мощность — июнь 2013г.

В марте СП «Тенгизшевройл» (ТШО) подписало контракт на поставку газа для данного нефтехимического комплекса. Предполагается, что поставки газа ежегодно составят 6-7 млрд.куб.м. Ранее планировалось, что строительство комплекса будет завершено в 2010г. Первоначальная стоимость проекта составляла 5,2 млрд.долл., однако возросла из-за роста цен на сырье.

Предусматривается, что производственная мощность комплекса составит 400 тыс.т. полиэтилена низкой и высокой плотности, 400 тыс.т. линейного полиэтилена низкой плотности и 400 тыс.т. полипропилена в год. Ранее к строительству комплекса планировалось приступить в дек. 2007г. Срок реализации первой очереди проекта — 3г. Срок окупаемости по ТЭО — 12-15 лет.

ТШО разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской обл. Interfax, 16.5.2008г.

— Канадской Uranium One будет принадлежать 19% нового завода по производству серной кислоты, который будет построен в Казахстане, сообщило агентство Bloomberg. Компания испытывала нехватку серной кислоты, используемой для производства урана, в прошлом году и начале этого года, заявил и.о. главного исполнительного директора Uranium One Жан Нортье. Стоимость завода составит не менее 100 млн.долл.

Uranium One разрабатывает урановые месторождения Dominion в Южной Африке, Honeytoon в Южной Австралии, а также месторождения в Казахстане и США, занимается разведкой в бассейне реки Атабаска (Канада, провинция Саскачеван). Акции компании прошли первичный листинг на фондовой бирже Торонто и вторичный — на фондовой бирже Йоханнесбурга (ЮАР). Interfax, 31.3.2008г.

— На базе «Атырауского нефтеперерабатывающего завода» будет построен комплекс по производству ароматических углеводородов. Строительство нового комплекса стоимостью 791 млн.долл. начнется в этом году, завершится в 2012г. Основным направлением работы комплекса станет извлечение из нефти параксилола и бензола, используемых при выпуске многих видов продукции нефтехимии. Объем производства — 496 тыс.т. параксилола и 133 тыс.т. бензола в год.

Комплекс ароматических углеводородов станет одной из составляющих первого в Казахстане нефтехимического комплекса по производству полиэтилена и полипропилена. Его строительство

также начнется в этом году в Атырауской области. [www.oilcapital.ru](http://www.oilcapital.ru), 24.3.2008г.

— По информации ИАА «АПК-Информ», в текущем году в Казахстане будет снижена стоимость минеральных удобрений. Об этом заявил вице-министр сельского хозяйства Республики Казахстан Акылбек Куришбаев. По его словам, способствовать этому будет тот факт, что согласно бюджетной программе в текущем году через Продкорпорацию будет выделено 1 млрд. тенге (8,3 млн.долл.) на закупку минеральных удобрений с последующим кредитованием сельхозпроизводителей.

Объем минеральных удобрений по этой программе составляет 43 тыс.т. действующего вещества. В целом, благодаря господдержке и кредитованию посевные площади в Казахстане будут увеличиваться, отметил вице-министр. Так, в 2008г., по прогнозам областей, посевная площадь будет доведена до 19,6 млн. га против 18,9 млн. га в прошлом году.

Посевные площади под зерновыми культурами будут увеличены до 17 млн. га, в т.ч. под пшеницу — до 13,5 млн. га. «Это является самым высоким показателем за последние 10 лет», — заметил А. Куришбаев. Он также подчеркнул, что на 30% зернового клина (5,2 млн. га) применяется нулевая технология обработки почвы. [RosInvest.Com](http://RosInvest.Com), 24.3.2008г.

— В Атырау будет построен комплекс по производству ароматических углеводородов. Комплекс будет построен на базе действующего Атырауского нефтеперерабатывающего завода, сообщает «Казинформ».

По информации гендиректора ТОО «АНПЗ» Талгата Байтазиева, начнется строительство уже в этом году, а завершится в 2012. Стоимость проекта — 791 млн.долл. США. Основное назначение комплекса — извлечение из нефти параксилола и бензола, используемых при выпуске многих видов продукции нефтехимии. Объем производства — 496 тыс.т. параксилола и 133 тыс.т. бензола в год.

Комплекс ароматических углеводородов станет одной из составляющих первого в Казахстане нефтехимического комплекса по производству полиэтилена и полипропилена, строительство которого также в этом году начнется в Атырауской области. Сдача в эксплуатацию этих производств позволит Казахстану наладить выпуск высокотехнологичной, конкурентоспособной продукции нефтехимии, востребованной на мировом рынке. Будет выполнена и главная задача, поставленная в стратегии «Казахстан-2030», — постепенный уход от сырьевой зависимости. [RosInvest.Com](http://RosInvest.Com), 21.3.2008г.

— Тендер по выбору иностранного партнера строительства нефтехимического комплекса в Атырауской области (на западе Казахстана) планируется провести в мае, сообщила директор департамента нефтехимии министерства энергетики и минеральных ресурсов республики Раушан Сармурзина на пресс-конференции во вторник в Алма-Ате. «Мы будем проводить этот тендер уже в мае. Для Казахстана необходимо, чтобы компания имела новейшие технологии», — сказала она.

Реализовать проект планирует Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI). Акционерами KPI на паритетной основе являются частное ТОО Sat & Company и АО «Разведка Добыча «КазМунай-

Газ», «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз».

Ожидается, что комплекс начнет работу в 2012г. и будет включать следующее технологическое оборудование: этановую крекинг-установку; установку дегидрогенизации пропана; производство линейного полиэтилена низкой/высокой плотности мощностью 400 тыс.т. в год, полиэтилена низкой плотности мощностью 400 тыс.т. в год, полипропилена мощностью 450 тыс.т. в год.

Интерес к участию в реализации проекта проявили арабская International Petroleum Investment Co. и LyondellBasell Industries.

В дек. прошлого года контролируемый Access Industries химический концерн Basell, ранее проявлявший интерес к проекту нефтехимического комплекса в Казахстане, и американская Lyondell Chemical завершили слияние, в результате которого была создана компания LyondellBasell Industries. [Interfax](http://Interfax), 11.3.2008г.

— Казахский нефтехимический проект инвестиционной компании IPIC из ОАЭ обойдется ей по меньшей мере в 5 млрд.долл., сообщил представитель компании. «Сейчас разрабатывается ТЭО, и нефтехимический проект в отдельности, несомненно, будет стоить 5-6 млрд.долл.», — сообщил Рейтер высокопоставленный сотрудник International Petroleum Investment Company, пожелавший остаться неназванным.

IPIC также подписала первоначальное соглашение с Казахстаном об осуществлении в этой стране проектов в сегменте химикатов и удобрений, сказал сотрудник компании. В прошлом году IPIC сообщила, что планирует увеличить свой инвестиционный портфель до 20 млрд.долл. с 11 млрд.долл. за пять лет и изучает возможность сделок в Каспийском регионе.

Компания, принадлежащая правительству Абу-Даби, владеет акциями Hyundai Oilbank, Sepsa и OMV, а также компаний, связанных с энергетической отраслью, в Японии, Египте, Пакистане и Омане. IPIC активно инвестирует в нефтегазовые проекты. В конце минувшего лета СМИ ОАЭ сообщили, что компания обсуждает совместную разработку месторождений нефти и газа в Туркмении с Royal Dutch Shell и OMV. Рейтер, 17.2.2008г.

— LyondellBasell Industries намерена приобрести 25% в проекте интегрированного нефтехимического комплекса в Атырауской области Казахстана, говорится в сообщении компании.

Ожидается, что комплекс начнет работу в 2012г. и будет включать следующее технологическое оборудование: этановая крекинг-установка; установка дегидрогенизации пропана; производство линейного полиэтилена низкой/высокой плотности мощностью 400 тыс.т. в год, полиэтилена низкой плотности мощностью 400 тыс.т. в год, полипропилена мощностью 450 тыс.т. в год. Кроме того, будет построен завод по извлечению этана недалеко от г.Кульсары.

Реализовать проект планирует Kazakhstan Petrochemical Industries (KPI). Акционерами KPI на паритетной основе являются частное ТОО Sat & Company и АО «Разведка Добыча «КазМунай-Газ», «дочка» национальной нефтегазовой компании «КазМунайГаз».

В дек. прошлого года химический концерн Basell, контролируемый Access Industries и ранее уже проявлявший интерес к проекту нефтехими-

ческого комплекса в Казахстане, и американская Lyondell Chemical завершили слияние, в результате которого была создана новая компания – LyondellBasell Industries.

Сумма сделки по покупке компанией Basell акций Lyondell составила 20 млрд.долл., включая долг американской компании.

LyondellBasell Industries станет третьей по величине в мире независимой химической компанией. Компании принадлежит 60 производственных активов в 19 странах на пяти континентах. Interfax, 25.1.2008г.

– В Казахстане началось строительство первого в республике интегрированного нефтехимического комплекса, производительностью 1 млн. 200 тыс.т. полиэтилена и полипропилена в год. Комплекс будет расположен в Карабатане (Атырауская область) поблизости от газоперерабатывающего завода «Аджип ККО».

Сейчас идет подготовка площадки под строительство установок будущего предприятия. До конца янв. должен завершиться конкурс по выбору концессионера, которому будет поручено строительство инфраструктурных объектов комплекса, передает RSCnews. www.oilcapital.ru, 23.1.2008г.

– АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (КМГ) и арабская International Petroleum Investment Company (IPIC) подписали меморандум о взаимопонимании, в котором оговариваются условия возможного участия IPIC в проекте первого интегрированного газохимического комплекса в поселке Карабатан Атырауской области, передает OilCapital.ru.

Как сообщила пресс-служба КМГ, в случае участия IPIC в проекте, сторонами планируется осуществлять обмен опытом и технологиями. Обе компании подтвердили свои намерения по развитию и дальнейшему укреплению взаимовыгодного сотрудничества.

Реализация проекта первого газохимического комплекса осуществляется казахстанской компанией АО Kazakhstan Petrochemical Industries, в которой доля участия КМГ через дочернюю компанию АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»» составляет 50%.

Предусматривается, что мощность комплекса составит 800 тыс.т. полиэтилена и 400 тыс.т. полипропилена в год. Стоимость проекта составляет 5,3 млрд.долл., проект планируется завершить в 2013г. Проект первого интегрированного газохимического комплекса реализуется в соответствии с Государственной программой развития нефтехимической отрасли.

На месте строительства комплекса планируется создание Специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк», целью которой является привлечение инвестиций в строительство и комплексное развитие нефтехимических производств по глубокой переработке углеводородов. RosInvest.Com, 18.1.2008г.

– АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (КМГ) и арабская International Petroleum Investment Company (IPIC) подписали Меморандум о взаимопонимании, в котором оговариваются условия возможного участия IPIC в проекте первого интегрированного газохимического комплекса в поселке Карабатан Атырауской области. Об этом сообщили в КМГ.

Как отмечают в компании, в случае участия IPIC в проекте, сторонами планируется осуществлять обмен опытом и технологиями. Обе компании подтвердили свои намерения по развитию и дальнейшему укреплению взаимовыгодного сотрудничества. Реализация проекта первого газохимического комплекса осуществляется казахстанской компанией АО Kazakhstan Petrochemical Industries, в которой доля участия КМГ через дочернюю компанию АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»» составляет 50%. Предусматривается, что мощность комплекса составит 800 тыс.т. полиэтилена и 400 тыс.т. полипропилена в год. Стоимость проекта составляет 5,3 млрд.долл., проект планируется завершить в 2013г.

Проект первого интегрированного газохимического комплекса реализуется в соответствии с Государственной программой развития нефтехимической отрасли. На месте строительства комплекса планируется создание Специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк», целью которой является привлечение инвестиций в строительство и комплексное развитие нефтехимических производств по глубокой переработке углеводородов. Как сообщили в КМГ, IPIC является госкомпанией Эмирата «Абу Даби», созданной в 1984г. и отвечающей за иностранные инвестиции в секторе нефтехимии. Общий объем инвестиций IPIC составляет 11 млрд.долл., в течение следующих пяти лет IPIC планирует увеличить свой инвестиционный портфель до 20 млрд.долл. ИА Regnum, 17.1.2008г.

– Международная нефтяная инвестиционная компания (IPIC) и АО «КазМунайГаз» (Казахстан) подписали меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в строительстве нефтехимического комплекса в Западном Казахстане, передает www.inform.kz со ссылкой на WAM. «КазМунайГаз» – крупнейшая нефтегазовая компания Казахстана и главный оператор в сфере открытых месторождений и производства нефти и природного газа.

Источник из компании IPIC сообщил, что технико-экономическое обоснование проекта находится на стадии разработки, и детали будут озвучены позже. Он также добавил, что стороны договорились об обмене экспертизами и технологиями для того, чтобы ускорить реализацию проекта.

Общие инвестиции IPIC, которая является государственным предприятием эмирата Абу-Даби, ответственным за зарубежные инвестиции в нефтехимический комплекс, оцениваются в 11 млрд.долл. В 2007г. компания заявила об увеличении инвестиций до 20 млрд.долл. в течение следующих 5 лет, чтобы содействовать развитию Абу-Даби как стратегического инвестора в нефтяной и энергетической отрасли мира. RosInvest.Com, 11.1.2008г.

– Крупная фармацевтическая фабрика может быть построена в Астане, сообщил президент Казахстана Нурсултан Назарбаев на встрече с представителями общественности в столичной резиденции главы государства «Ак орда» в четверг.

Президент отметил, что казахстанские предприятия обеспечивают 10% потребностей населения в лекарствах, при этом из-за рубежа импортируется лекарственной продукции на 350 млн.долл. в год.



«Мы в Казахстане можем развивать фармацевтическую продукцию, основываясь на наших природных условиях. В целом в фармации у нас есть проблемы: посредников много, цены везде разные и так далее», — отметил Н.Назарбаев. Interfax, 27.12.2007г.

— Казахстанская социально-предпринимательская корпорация (СПК) «Сарыарка» и словацкая Korlea invest намерены построить в Есиле (Акмолинская область Казахстана) завод по производству биоэтанола мощностью 150 тыс.т. в год.

Как отмечается в сообщении СПК, Korlea invest инвестирует в этот проект 100 млн. евро. Продукцию завода планируется экспортировать преимущественно в страны Европейского Союза и Китай.

В рамках производства биоэтанола планируется создание сырьевой базы, при этом побочные продукты производства будут использованы в качестве кормов для животноводства.

Реализация проекта, презентацию которого провел председатель правления СПК «Сарыарка» Альберт Рау в ходе казахстанско-словацкого бизнес-форума в Братиславе, позволит создать только в основном производстве более 200 новых рабочих мест. Налоговые поступления в местный бюджет ожидаются на уровне 180 млн. тенге в год.

СПК «Сарыарка» создано в янв. 2007г. в форме национальной компании для содействия экономическому развитию Акмолинской, Карагандинской областей и Астаны. «Сарыарка» — первая социально-предпринимательская корпорация, созданная в республике. В регионах республики действует еще 6 СПК.

Korlea Invest специализируется в основном на торговле электроэнергией и нефтепродуктами, имеет сеть собственных автозаправочных станций. Interfax, 22.11.2007г.

— Казахстанский ученый, автор препарата для лечения СПИДа «Арменикум» Александр Ильин заявил, что разработанный им новый противотуберкулезный препарат может помочь и ВИЧ-инфицированным.

«Обнаруженные новые свойства этого препарата дают основания нам говорить о возможности его применения для повышения качества жизни ВИЧ-инфицированных больных», — заявил А.Ильин на пресс-конференции в Алма-Ате во вторник.

«Кроме того, я полагаю, что использование этого препарата, и на т.е. экспериментальные основания, будут способствовать снижению токсичности применяемых ныне антиВИЧ средств, что само по себе является важной медицинской проблемой», — добавил он.

В возглавляемом А.Ильиным республиканском госпредприятии «Научный центр противoinфекционных препаратов» с 2006г. велась работа над препаратом для борьбы с туберкулезом.

«В центре синтезированы несколько десятков препаратов, один из которых (условно названный ФС-1) показал свои выраженные противoinфекционные свойства», — указывается в распространенном на пресс-конференции пресс-релизе.

Как известно, А.Ильин разработал препарат для лечения СПИДа в Казахстане, однако не получил разрешения властей на его клинические исследования. В 1997г. он был приглашен в Армению, где был создан международный научный

центр, в котором проведены испытания препарата, получившего название «Арменикум». В настоящее время «Арменикум» прошел процедуру регистрации в 16 странах.

Рассказывая о новом препарате, А.Ильин указал, что по ряду показателей ФС-1 превосходит «Арменикум».

«Арменикум никак не действует на микробактерии туберкулеза, даже в пробирке. В то время как новый препарат проявляет чрезвычайно высокую активность. Если сравнивать по отдельным параметрам, нам удалось понизить цитотоксичность на 20%, острую токсичность — на 15% по сравнению с «Арменикумом», — сообщил ученый.

Между тем, согласно информации организаторов пресс-конференции, 10-летние исследования показали, что «при помощи препарата «Арменикум» излечивается 86% ВИЧ-инфицированных больных при отсутствии побочных явлений».

«Излечены — означает, что ВИЧ не обнаружен в тестах», — подчеркнул А.Ильин, добавив при этом: «Армянская команда — честные исследователи, и если такие результаты заявлены, значит, в них нет причин сомневаться».

Принимавший участие в пресс-конференции директор международного центра научных исследований (МЦНИ) Марат Кулманов рассказал, что с министерством здравоохранения Казахстана уже ведутся переговоры о том, чтобы использовать ФС-1 при лечении ВИЧ-инфицированных детей в Южно-Казахстанской области.

«Было бы неправильно, если бы мы, имея определенные достоверные результаты высокой эффективности нашего препарата, отмалчивались. Поэтому мы написали письмо министру здравоохранения с предложением, чтобы была представлена возможность помочь детикам в Южно-Казахстанской области», — сообщил М.Кулманов.

«Мы закончили доклинические испытания, которые были проведены на большом количестве лабораторных животных. Есть такая процедура: прежде чем приступить к клиническим испытаниям, нужно, чтобы минздрав утвердил документы, касающиеся доклинических», — пояснил директор МЦНИ.

А.Ильин выразил надежду, что министерство разрешит применение препарата для лечения ВИЧ-инфицированных детей и подчеркнул, что применение препарата будет происходить исключительно на добровольной основе.

Как известно, в результате вспышки ВИЧ в Южном Казахстане в прошлом году к настоящему времени у более чем 130 детей выявлен вирус иммунодефицита человека. Interfax, 9.10.2007г.

## ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Руководителем национальной компании Казахстана по управлению электрическими сетями Kegoc вновь назначен Канат Бозумбаев. Такое решение принял совет директоров упраздняемого АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», сообщили в пресс-службе холдинга.

К.Бозумбаев на прошлой неделе был освобожден от должности главы «Самрука» в связи со слиянием данного госхолдинга и госфонда устойчивого развития «Казына» и созданием на их основе фонда национального благосостояния «Самрук-

Казына». Согласно соответствующему указу главы государства от 13 окт., правительство должно в двухнедельный срок утвердить меморандум об основных принципах деятельности нового фонда.

До назначения на должность главы холдинга «Самрук» К.Бозумбаев уже возглавлял Кегос. Кегос выполняет функции системного оператора единой электрической сети Казахстана. Имущественный комплекс компании составляют высоковольтные линии электропередачи от 35 до 1150 кВ общей протяженностью 23321 км. и 74 подстанции общей мощностью 32,2 ГВА.

Компания обеспечивает межгосударственные перетоки, выдачу мощности от электростанций общего пользования, связь между региональными электросетевыми компаниями и крупными потребителями.

100% акций АО Кегос принадлежат государству. Interfax, 27.10.2008г.

– Нефтяная компания «КазГерМунай» в 2009г. намерена приступить к строительству когенерационной газотурбинной электростанции (ГТЭС) мощностью 100 мвт. Строительство ГТЭС будет вестись на месторождении Акшабулак в Кызылординской области Казахстана, сообщил гендиректор компании Истурган Баймуханов на первой научно-практической конференции. «Утилизация попутного газа как неотъемлемая часть разработки месторождений» в пятницу в Кызылорде. По его словам, ввод объекта в эксплуатацию намечен в 2011г.

«25 мвт. мы (компания) будем использовать на собственные нужды, остальная часть электроэнергии будет направляться в областной центр», – сказал И.Баймуханов. В связи с этим, отметил он, в следующем году также будет начато строительство ЛЭП с месторождения Акшабулак до Кызылорды. Гендиректор не уточнил стоимость проекта.

ТОО «Казгермунай», которым на паритетной основе владеют «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», было создано в 1993г. Компании принадлежат лицензии на разведку и разработку нефтегазовых месторождений Акшабулак, Нурали и Аксай, расположенных в Тургайском нефтегазоносном бассейне. Interfax, 24.10.2008г.

– Национальная компания Казахстана по управлению электрическими сетями КЕГОС завершила первый этап проекта строительства второй ЛЭП 500 кВ «Север-Юг», введя в Жамбылской области (юг Казахстана) в эксплуатацию участок «ЮКГРЭС – Шу». «Кегос завершила строительство линии протяженностью 248 км., которая позволит передать дефицитному южному региону не только 100 мвт. электроэнергии, но и обеспечить надежность электроснабжения южного региона, Алма-Аты, Алма-Атинской области», – сказал на церемонии ввода глава КЕГОС Алмасадам Саткалиев.

В рамках первого этапа проекта была построена подстанция (ПС) Шу 500 кВ и высоковольтная линия (ВЛ) 500 кВ протяженностью 248 км.

Проект строительства второй транзитной линии «Север-Юг» 500 кВ общей протяженностью 1096 км. и стоимостью 43,7 млрд. тенге разделен на три этапа: строительство ПС 500 кВ Шу и ВЛ 500 кВ «ЮКГРЭС – Шу»; строительство ВЛ 500 кВ «Экибастуз – Агадырь» протяженностью 462 км;

строительство ВЛ 500 кВ «Агадырь – ЮКГРЭС» протяженностью 386 км.

Ввод в эксплуатацию второй ЛЭП «Север-Юг» обеспечит покрытие дефицита электроэнергии южной зоны Казахстана, увеличив объемы передаваемой электроэнергии из энергоизбыточного северного региона республики с 650 мвт. до 1350 мвт. (или с 3,5-4 млрд. квтч. до 7,5-8 млрд. квтч. ежегодно).

Кегос выполняет функции системного оператора единой электрической сети Казахстана. Имущественный комплекс компании составляют высоковольтные линии электропередачи от 35 до 1150 кВ общей протяженностью 23321 км. и 74 подстанции общей мощностью 32,2 ГВА.

Компания обеспечивает межгосударственные перетоки, выдачу мощности от электростанций общего пользования, связь между региональными электросетевыми компаниями и крупными потребителями.

КЕГОС прогнозирует в 2008г. рост чистой прибыли по сравнению с 2007г. в 2,2 раза – до 2,2 млрд. тенге. Объем передачи электроэнергии нацкомпанией в 2008г., как ожидается, составит 34 млрд. квтч. ч.

100% акций АО Кегос принадлежат государству.

Официальный курс на 22 окт. – 119,76 тенге/1 долл. Interfax, 22.10.2008г.

– Износ основного оборудования энергостанций Казахстана достиг 70%. Об этом 30 сент. в ходе совещания в Павлодаре с участием президента республики Нурсултана Назарбаева заявил министр энергетики и минеральных ресурсов Сауат Мынбаев, передает ИА «Казахстан Сегодня».

«Износ основного оборудования энергостанций в целом достиг 70%. К 2010г. ресурсы исчерпают уже 90% оборудования. Генерирующее оборудование энергостанций приближается к техническому пределу своих возможностей, после которого происходит выбытие мощностей», – отметил Мынбаев.

По его словам, уровень износа электрических сетей составляет 65%. «Вследствие этого увеличились аварийные отказы оборудования и объемы технических потерь в сетях», – пояснил министр.

Он сообщил, что общая картина по регионам выглядит по-разному. Так, по словам Мынбаева, наименьшие потери в Акмолинской (4,5%), в Мангистауской (9%) и в Павлодарской (10%) областях. «Здесь как-то налажен учет и идут более-менее инвестиции», – подчеркнул министр.

По его словам, наибольшие потери наблюдаются в Южно-Казахстанской (22%), Кызылординской (21%) областях и в Кокшетау (20%). Это, по мнению Мынбаева, связано в первую очередь с частой сменой собственников и отсутствием инвестиций. «В теплосетях еще сложнее, они изношены почти везде», – отметил министр. По его словам, для реконструкции энергосистемы необходима мощная господдержка, а также увеличение частных инвестиций. ИА Regnum, 1.10.2008г.

– Вопросы создания региональной модели передачи электроэнергии обсуждают представители энергетических компаний Казахстана, Киргизии, Таджикистана и Узбекистана. «Создание новой компьютерной модели высоковольтной сети Центральной Азии даст возможность странам региона более эффективно планировать и управлять пото-

ками электроэнергии между странами-участницами.

Центрально-азиатская система передачи электроэнергии включает национальные энергетические системы Киргизии, Таджикистана, Узбекистана и Туркменистана, а также юга Казахстана. Эта система, построенная в советское время, предполагает зависимость стран друг от друга и требует совместного планирования потоков энергии», — сообщается в пресс-релизе Usaid, распространенном в ходе совместного заседания представителей стран-участниц проекта в пятницу в Астане.

При этом в информации указывается, что совместная модель региональной энергетической сети будет предоставлять информацию о мощностях передачи электроэнергии в каждом секторе системы, более точно и эффективно планировать производство электроэнергии. «Это даст возможность четырем странам оптимизировать количество передаваемой энергии и сократить число отключений электричества», — отмечается в пресс-релизе.

Содействие в создании указанной модели оказывает проект Usaid по созданию модели региональной сети передачи электроэнергии (Cartrans). «В качестве первого шага в процессе создания новой системы Usaid предоставил специальное программное обеспечение и помог национальным энергетическим компаниям Казахстана, Киргизии, Таджикистана и Узбекистана разработать национальную модель системы электропередачи, — говорится в сообщении. — Национальные модели в дальнейшем объединятся в региональную модель, что позволит планировать потребности Центральной Азии в электроэнергии до 2013г.». Interfax, 26.9.2008г.

— Правительство Казахстана утвердило перечень проектов, предлагаемых к финансированию за счет средств негосударственных займов под госгарантии на 2008г. Так, согласно опубликованному в СМИ в пятницу постановлению правительства, госгарантии предоставлены на два проекта по развитию национальной электрической сети.

В 2009-13гг. планируется реализовать проект по строительству подстанции 500/220 кВ «Алма». Общая стоимость проекта составляет 29,967 млрд. тенге, при этом государственная гарантия предоставлена в 29,777 млрд. тенге. Второй проект — по завершению строительства Мойнакской ГЭС — намечено осуществить с 2009 по 2011г. Стоимость проекта составляет 7,487 млрд. тенге, размер госгарантии — 7,327 млрд. тенге. Заемщиком по этим двум проектам выступает национальная компания по управлению электрическими сетями KEGOC.

Как сообщили в нацкомпании, для реализации этих двух проектов намечено привлечь заем Всемирного банка в 300 млн.долл.

Строительство подстанции «Алма» позволит обеспечить надежность электроснабжения Алма-Аты и Алма-Атинской обл. Казахстана, создаст дополнительные возможности для развития этого региона. Строительство Мойнакской ГЭС мощностью 300 мвт. в Алма-Атинской области) было начато в 1985г. и приостановлено в 1992г. ввиду нехватки финансовых средств. В соответствии с программой развития электроэнергетики Казахстана до 2030г. правительством было принято решение о возобновлении строительства станции. Сдать ее в эксплуатацию планируется в конце

2011г. Акционерами АО «Мойнакская ГЭС» являются АО «КазКуат» со 100-процентным участием государства в уставном капитале (владеет 51% акций) и частное АО «Бирлик» (владеет 49%).

Текущий курс на 26 сент. — 119,78 тенге/ 1 долл. Interfax, 26.9.2008г.

— В Казахстане 28 сент. впервые будет официально отмечаться День работников атомной отрасли. Указ об учреждении профессионального праздника был подписан президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым 12 мая тек.г., указывается в распространенном в пятницу сообщении пресс-службы национальной атомной компании «Казатомпром». С инициативой по учреждению праздника в парламент и правительство обратился профсоюз работников атомной энергетики, промышленности и смежных отраслей.

28 сент. 1942г. государственный комитет обороны СССР выпустил распоряжение «Об организации работ по урану» и одобрил создание при Академии наук специальной лаборатории атомного ядра. Первое урановое месторождение в Казахстане — Курдайское — было обнаружено в 1951г. Казахстан обладает вторыми после Австралии разведанными запасами урана (более 1,5 млн. т.).

К 2010г. «Казатомпром» планирует выйти на уровень годовой добычи в 15 тыс.т. урана, что позволит Казахстану стать мировым лидером уранового производства. «Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и его соединений, редких металлов, ядерного топлива для атомных энергетических станций, специального оборудования, технологий и материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежит государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. Основными направлениями деятельности компании являются: геологоразведка, добыча урана; производство продукции ядерного топливного цикла; реакторостроение, атомные электростанции; цветная металлургия и производство конструкционных материалов; энергетика; наука; социальное обеспечение и подготовка кадров. В компании работает свыше 25 000 чел. Interfax, 26.9.2008г.

— Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подтвердил, что первая в республике атомная электростанция (АЭС) будет построена в Мангистауской области республики (на западе). «Интенсивное развитие экономики требует новых источников энергии. По моему поручению правительство и «Казатомпром» вместе с российскими коллегами ведут подготовку для строительства АЭС на территории вашей области. Закончить эту работу вовремя очень важно, потому что рассчитывать только на газ мы не можем», — заявил на встрече с активом Мангистауской области в Актау (административный центр региона) Н.Назарбаев, слова которого в среду вечером процитировал телеканал «Хабар».

Принципиальное решение о строительстве первой в Казахстане АЭС в Мангистауской области глава государства обнародовал в послании народу в фев. 2008г. «Необходимо внести конкретные предложения по строительству атомной электростанции в г.Актау», — сказал тогда Н.Назарбаев.

Известно, что разработку ТЭО строительства АЭС в Актау планируется завершить в 2009г. Согласно последним заявлениям официальных лиц

республики, АЭС в Казахстане предполагается разместить в 10 км. от Актау близ существующих станций ТЭЦ-2 и ТЭС-3, где с 1973г. действовал атомный реактор на быстрых нейтронах БН-350 на местном энергокомбинате – МАЭК. Этот реактор выведен из эксплуатации, его топливо утилизируется.

Специалисты изучают возможность использования в проекте строительства АЭС в Актау перспективных реакторов средней мощности ВБЭР-300 российского и европейского производства. Разработкой и продвижением на рынках России, Казахстана и третьих стран атомного реактора с энергоблоками нового типа ВБЭР-300 занимается учрежденное в середине окт. пред.г. российско-казахстанское совместное предприятие «Атомные станции». Основные конструкционные решения ВБЭР-300 основаны на апробированных и рекомендовавших себя реакторах военно-морского флота Советского Союза, имеющих уже свыше 6000 реакторо/лет безаварийной работы. Данный реактор по своим техническим характеристикам будет относиться к реакторам средней мощности последнего поколения.

Как известно, возможность строительства АЭС в Казахстане обсуждалась не один год. В частности, впервые намерение о строительстве АЭС было обнародовано правительством республики в 1998г. Тогда же было заявлено, что АЭС будет построена близ озера Балхаш. Однако затем правительство с учетом мнения общественности, которая в большинстве своем негативно восприняла эти планы, фактически завуалировало свои цели в отношении строительства АЭС. Interfax, 25.9.2008г.

– Вице-президентом национальной атомной компании «Казатомпром» назначен Нартай Дутбаев. «Определен круг его должностных обязанностей, сфера ответственности и полномочия. В составе руководства компании Н.Дутбаев совершает рабочий визит на предприятия «Казатомпрома», – говорится в сообщении нацкомпании. Генерал-лейтенант Н.Дутбаев в 2001-06гг. возглавлял Комитет национальной безопасности (КНБ) республики, затем – академию спецслужбы. В фев. 2008г. он был назначен советником главы государства, но в начале сент. освобожден от этой должности с формулировкой «в связи с переходом на другую работу».

«Казатомпром» – национальный оператор Казахстана по экспорту урана и его соединений, редких металлов, ядерного топлива для атомных энергетических станций, специального оборудования, технологий и материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежит государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов Казахстана. Основными направлениями деятельности компании являются: геологоразведка, добыча урана; производство продукции ядерного топливного цикла; реакторостроение, атомные электростанции; цветная металлургия и производство конструкционных материалов; энергетика; наука; социальное обеспечение и подготовка кадров. «Казатомпром» входит в число ведущих уранодобывающих компаний мира. Interfax, 25.9.2008г.

– Китайская Datang в рамках СП с Казахстаном построит две гидроэлектростанции в Алма-тинской области, испытывающей дефицит электроэнергии, к 2010г., сообщил аким (мэр) области

Серик Умбетов. Об этом говорится в сообщении казахстанского приложения газеты «Аргументы и факты».

Строительство двух ГЭС значительно сократит энергодефицит в Алма-тинской области до момента ввода в эксплуатацию первой очереди Балхашской ГЭС в 2016г. «Проектная стоимость строительства – 40 млн.долл.», – говорится в сообщении.

Ввод в эксплуатацию Рудничной ГЭС мощностью 17,9 мвт.а намечен на конец 2009г., вторую гидроэлектростанцию, мощностью 18,9 мвт.а строители намерены сдать к концу 2010г. В целом, Казахстан планирует построить к 2015-16г. 26 станций суммарной мощностью 726,2 мвт.а, крупными среди которых будут Балхашская ГЭС, Талдыкурганская ТЭЦ, Мойнакская ГЭС. Рейтер, 24.9.2008г.

– Экибастузская ГРЭС-1 (Павлодарская обл. Казахстана) подписала договор с компанией Lodge Cottrell Limited (Великобритания) на поставку и установку электростатических фильтров, сообщается в пресс-релизе ГРЭС. «Подписание договора стоимостью 94 млн.долл. позволит электростанции увеличить выработку электроэнергии и является экономически целесообразным для Экибастузской ГРЭС-1», – говорится в сообщении.

Первый электростатический фильтр будет установлен в конце 2009г., а к 2013г. электрофильтры будут установлены на 6 энергоблоках станции. «Эффективность очистки достигнет 99,8%, что приведет к четырехкратному снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по сравнению с существующим положением», – отмечается в пресс-релизе.

Lodge Cottrell Limited, дочерняя компания Korea Cottrell, стала победителем международного тендера на поставку Экибастузской ГРЭС-1 электрофильтров и их установку.

Kazakhstan в фев. этого года объявил о покупке «AES-Экибастуз» (Экибастузская ГРЭС-1) у американской корпорации AES. Проектная мощность станции, работающей на угле, составляет 4 тыс. мвт., располагаемая мощность – 2,34 тыс. мвт.

AES приобрела эту станцию и угольный разрез Майкубен в 1996 и 2001гг. соответственно. С 1996г. AES инвестировала свыше 200 млн.долл. в программы модернизации этих промышленных объектов. Interfax, 22.9.2008г.

– АО «Самрук-Энерго» («дочка» госхолдинга «Самрук») планирует выставить на продажу 75%+1 акция АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (МРЭК). «Сроки и способы реализации указанного выше пакета акций будут определены совместно с финансовым консультантом», – говорится в сообщении «Самрук-Энерго». В рамках IPO летом этого года акции МРЭК были размещены среди населения Мангистауской области и через Казахстанскую фондовую биржу. Общий объем привлечения составил 775 млн. 868,707 тыс. тенге. В результате IPO госпакет снизился до 75%+1 акция.

АО «МРЭК» является единственной компанией, обеспечивающей транспортировку электроэнергии потребителям Мангистауской области, за исключением г.Актау. Более 90% потребителей ее услуг составляют юридические лица, в основном нефтяные компании, работающие в области.

АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007г. для консолидации энергетических активов, входящих в структуру холдинга «Самрук», выработки и реализации программы модернизации и строительства генерирующих мощностей в Казахстане.

«Самрук» создан для эффективного управления госдолями ряда крупнейших компаний Казахстана. Interfax, 19.9.2008г.

— В Казахстане планируется создать агентство по атомной энергии. Об этом 18 сент. на брифинге в ходе V Международной научно-практической конференции «Актуальные проблемы урановой промышленности» сообщил президент АО «Национальная атомная компания (НАК) «Казатомпром» Мухтар Джакишев.

По сведениям Джакишева, недавно Магатэ провело у себя совещание, связанное с тем, что огромное количество стран, которые не имели атомную энергетику, сейчас заявили о масштабных планах строительства. «Поэтому были выработаны требования, в первую очередь, к странам, не имевшим атомную энергетику. Каковы же требования к стране, которая хочет развивать атомную энергетику? Это касалось и регулятивных функций, и законодательных функций», — сказал глава «Казатомпрома».

«Исходя из этого, мы поняли, что, допустим, отсутствие многих условий по требованиям Магатэ в Казахстане может послужить причиной задержки строительства атомной станции. Поэтому перед правительством был поставлен вопрос о том, что необходимо создавать специальный орган, который бы занялся разработкой именно законодательной и регулятивной базы атомной энергетики, чтобы это не стало сдерживающим фактором при нашей технической готовности строить атомные станции», — пояснил Джакишев.

«Планируется, что это будет агентство по атомной энергии. Основными функциями его будет подготовить все те требования, которые необходимы предоставить Магатэ перед странами, развивающими атомную энергетику», — отметил он. По словам Джакишева, сроки будут определены от обратного. «То есть, когда нужны законы, сколько времени на них надо, тогда возникнет срок, тогда необходимо создать это агентство», — уточнил глава «Казатомпрома».

Международное агентство по атомной энергии (Магатэ) является ведущим мировым международным правительственным форумом научно-технического сотрудничества в области мирного использования ядерной технологии. Магатэ создано в рамках Организации Объединенных Наций (ООН) в 1957г. в качестве автономной организации. В наст.вр. спектр услуг, программ и видов деятельности агентства основывается на потребностях его 130 государств-членов. ИА Regnum, 18.9.2008г.

— Министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев призвал правительство начать работу по присоединению республики к ряду международных конвенций в сфере мирного использования атома. «У Казахстана есть ряд межправительственных соглашений, которые имеют много ссылок на всякие нератифицированные страной конвенции. Например, с японцами мы договорились о передаче технологий с последующей сертификацией полученной продукции для распространения на японском рынке, но не

можем оформить соответствующего межправсоглашения. В результате по формальным причинам эта работа стоит», — сказал С.Мынбаев на заседании правительства в Астане. «Поэтому в протокольном решении сегодняшнего заседания правительства мы просим, чтобы хотя бы по двум-трем конвенциям быстро было получено заключение минюста», — подчеркнул министр.

Премьер-министр страны Карим Масимов поручил министерствам юстиции и иностранных дел Казахстана «в ускоренном порядке довести до завершения все вопросы, связанные с международными договорами» в сфере мирного использования атома. Interfax, 16.9.2008г.

— Национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» совместно с японскими партнерами намерена создать на базе института атомной энергии в г.Курчатов (Восточно-Казахстанская область) международный научный центр в области атомной промышленности и энергетики, сообщил глава «Казатомпрома» Мухтар Джакишев. «Мы ставим перед собой еще одну сверхзадачу — это создание международного научного центра на базе института атомной энергии в г.Курчатов, который позволит обеспечить научную поддержку технологий, являющихся на сегодняшний момент заимствованными «Казатомпромом», — сказал М.Джакишев на заседании правительства во вторник в Астане.

По его словам, уже достигнуты соответствующие договоренности с японскими партнерами «Казатомпрома», в частности, с Toshiba, «о создании такого единого международного центра, который в будущем станет нашим общим носителем знаний в области атомной промышленности и энергетики».

«В центре будут представлены следующие направления развития науки: технология добычи урана (заказчик «Казатомпром» и его дочерние предприятия), конверсия урана (заказчик СП «Ульба-Конверсия» и другие компании), производство топливно-и тепловыделяющих сборок, реакторостроение, технологии производства продукции из редких и редкоземельных металлов», — пояснил глава «Казатомпрома».

По его словам, развитие научных исследований в данных областях создаст предпосылки для организации в Курчатове на основе использования редких и редкоземельных металлов нескольких наукоемких и высокорентабельных производств с общей экспортной выручкой 1 млрд.долл. «Чтобы Курчатов стал полноценным международным наукоградом, необходимо развить его инфраструктуру. Для создания градообразующих производств мы использовали последние договоренности с японцами (.) — они дадут нам возможность занять долю на рынке редких и редкоземельных металлов, — продолжил М.Джакишев. — С этой целью мы предполагаем разместить на базе международного центра в Курчатове 4-5 производств, выпускающих наукоемкую, высокотехнологичную продукцию».

Глава нацкомпании уточнил также, что японская сторона войдет в данный проект «технологиями и рынками сбыта», а казахстанская — «сырьевым и производственным активами». «Предполагается совместная с японскими компаниями добыча редких и редкоземельных металлов, которые сегодня добываются в Казахстане попутно и идут в

отвалы. Затем будет налажено производство чистых металлов из смешанных концентратов. И далее – совместно с японцами на базе их технологий будет выпускаться конечная продукция», – пояснил М.Джакишев.

В частности, по словам главы «Казатомпрома», на базе разработок «Ульбинского металлургического завода» может быть создано «предприятие по производству продукции из высокочистого кварца для нужд оптической электронной промышленности». Кроме того, отметил М.Джакишев, на базе центра в Курчатове возможно создание производства солнечного кремния на базе отечественных уникальных разработок с последующей организацией выпуска солнечных элементов и батарей.

«Также мы предполагаем создание производства полупроводников, деталей для гибридных автомобилей, катализаторов для нефтехимии, постоянных магнитов и магнитных носителей для нужд электроники, автомобилестроения и медицины, рениевых никелевых суперсплавов для турбин самолетов», – сказал глава нацкомпании, добавив, что «это те направления, которые мы можем развить на базе Курчатова».

Министр энергетики и минеральных ресурсов Сауат Мынбаев, поддержав идею создания данного центра в Курчатове, предложил правительству рассмотреть возможность организации специально экономической зоны на территории города для развития научного центра и наукоемких производств.

«Казатомпром» – национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежат государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов. Interfax, 16.9.2008г.

– Казахстан планирует создать международный атомный научный центр в г.Курчатове на базе бывшего Семипалатинского полигона, сообщил президент национальной компании «Казатомпром» Мухтар Джакишев. «Мы договорились с нашими партнерами, что на базе института атомной энергии в Курчатове мы создаем международный центр, который в будущем станет носителем наших совместных знаний в области атомной промышленности, индустрии и энергетики», – сказал Джакишев, выступая во вторник на заседании правительства в Астане.

По его словам, на территории г. Курчатова, в районе бывшего Семипалатинского полигона (первый и один из крупнейших ядерных полигонов СССР) есть научные институты, которые необходимы для современной атомной промышленности.

Предполагается, что в научном центре будут представлены «технология добычи урана, конверсия, производство топлива и теплоделяющих сборок, реакторостроение, технологии производства продукции по редким, рассеянным и редкоземельным металлам», отметил Джакишев.

«Мы предполагаем, что на базе Курчатова будет расположен международный научный центр, а также четыре-пять заводов, производящих высокотехнологичную наукоемкую продукцию», – пояснил он. По данным главы Казатомпрома, эти производства в перспективе должны давать «в районе 1 млрд. долл. экспортной выручки».

Предполагается, что в проекте будут участвовать японские компании, они готовы обеспечить

международный научный центр технологиями, кредитными линиями и рынками сбыта. Казахстанская сторона возьмет на себя сырьевой и производственный актив, т.е. кадровый ресурс, который сохранился в г.Курчатове, пояснил глава нацкомпании.

Он сообщил, что договоренности с японцами уже достигнуты и они готовы дать долю на рынке редкоземельных и редких металлов.

Джакишев проинформировал, что уже созданы рабочие группы с компаниями Тошиба, Марубени, Тойота, и начиналась активная работа по сбору информации о том, какие виды металлов и продукции необходимы данным компаниям и какие технологии будут привнесены на территорию Казахстана.

Предполагается, что это «будет совместная добыча редкоземельных и редких металлов, т.е. тех металлов, которые до сегодняшнего дня идут в отвалы в Казахстане».

Запланировано производство чистых металлов из смешанных концентратов. Предполагается, также, что в Курчатове будут заводы по производству на основе высокочистого кварца для оптической и электронной промышленности, возможно производство солнечного кремния.

«И если эти работы покажут свои экономические перспективы, то мы предполагаем строительство производства солнечных элементов и батарей и уже интерес со стороны японских компаний в этом направлении есть», – пояснил Джакишев.

По его словам, рассматривается возможность строительства заводов по производству полупроводников, катализаторов для нефтехимии, производству постоянных магнитов и магнитоносителей для нужд электроники, автомобилестроения и медицины, а также возможность по производству сплавов для турбин самолетов и силовых агрегатов.

«Это те направления, которые мы предполагаем развить на базе Курчатова и превратить Курчатова в город высоких и наукоемких технологий», – заключил глава Казатомпрома. Развитие данного проекта, по его оценке, приведет к развитию научного потенциала Казахстана, увеличению выпуска продукции с высокой степенью добавленной стоимости, увеличению несырьевой составляющей казахстанского экспорта.

«При этом все это мы делаем на базе, которая есть в Казахстане, но до сегодняшнего момента не использовалась и уходила в отвалы, т.е. эти материалы добываются попутно, но не участвуют в экономике страны», – пояснил Джакишев. РИА «Новости», 16.9.2008г.

– Международный тендер по выбору стратегического инвестора проекта строительства Балхашской ТЭС (Алма-атинская область) будет проведен через месяц, сообщил глава госхолдинга «Самрук» Канат Бозумбаев на первой центрально-азиатской конференции инвесторов во вторник в Алма-Ате. «Через месяц стартует строительство и международный тендер по выбору стратегического инвестора Балхашской ТЭС. Это первый энергетический проект, который мы планируем реализовать на принципах государственно-частного партнерства», – сказал он.

Правительство республики на заседании 10 июля одобрило технико-экономическое обоснование (ТЭО) строительства ТЭС. Согласно ТЭО, подго-

товленному институту «КазНИПИЭнергопром», начать строительство Балхашской ТЭС мощностью 2640 мвт. предполагается в тек.г.

Будущая электростанция будет состоять из двух модулей мощностью 1320 мвт. каждый. Каждый модуль предполагает строительство 2 энергоблоков мощностью по 660 мвт. Первый модуль планируется сдать в эксплуатацию в 2013г., второй – в 2016г.

Предполагается, что общая стоимость строительства составит 4,7 млрд.долл. Годовая выработка электроэнергии станцией планируется в объеме 17 млрд. квтч. Блокирующий пакет акций (в 25%+1 акция) в АО «Балхашская ТЭС», согласно решению правительства, будет принадлежать АО «Самрук-Энерго» («дочка» казахстанского госхолдинга «Самрук»). Реализация проекта строительства БТЭС направлена на решение вопроса электроснабжения южных регионов страны и повышения надежности работы единой электроэнергетической системы Казахстана.

«Самрук» создан для эффективного управления госдолями ряда крупнейших компаний Казахстана. АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007г. для консолидации энергетических активов, входящих в структуру холдинга «Самрук», выработки и реализации программы модернизации и строительства генерирующих мощностей в стране. Interfax, 9.9.2008г.

– Международный тендер по выбору стратегического инвестора проекта строительства Балхашской ТЭС (Алма-атинская область) будет проведен через месяц, сообщил глава госхолдинга «Самрук» Канат Бозумбаев на первой центральной-азиатской конференции инвесторов во вторник в Алма-Ате. «Через месяц стартует строительство и международный тендер по выбору стратегического инвестора Балхашской ТЭС. Это первый энергетический проект, который мы планируем реализовать на принципах государственно-частного партнерства», – сказал он.

Правительство республики на заседании 10 июля одобрило технико-экономическое обоснование (ТЭО) строительства ТЭС. Согласно ТЭО, подготовленному институтом «КазНИПИЭнергопром», начать строительство Балхашской ТЭС мощностью 2640 мвт. предполагается в тек.г.

Будущая электростанция будет состоять из двух модулей мощностью 1320 мвт. каждый. Каждый модуль предполагает строительство 2 энергоблоков мощностью по 660 мвт. Первый модуль планируется сдать в эксплуатацию в 2013г., второй – в 2016г.

Предполагается, что общая стоимость строительства составит 4,7 млрд.долл. Годовая выработка электроэнергии станцией планируется в объеме 17 млрд. квтч. Блокирующий пакет акций (в 25%+1 акция) в АО «Балхашская ТЭС», согласно решению правительства, будет принадлежать АО «Самрук-Энерго» («дочка» казахстанского госхолдинга «Самрук»).

Реализация проекта строительства БТЭС направлена на решение вопроса электроснабжения южных регионов страны и повышения надежности работы единой электроэнергетической системы Казахстана. «Самрук» создан для эффективного управления госдолями ряда крупнейших компаний Казахстана. АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007г. для консолидации энергетических ак-

тивов, входящих в структуру холдинга «Самрук», выработки и реализации программы модернизации и строительства генерирующих мощностей в стране. Interfax, 9.9.2008г.

– АО «Самрук-Энерго» («дочка» казахстанского госхолдинга «Самрук») привлекает синдицированный кредит на сумму не менее 400 млн.долл., сообщил источник, близкий к сделке. Средства привлекаются для завершения сделки по угольным месторождениям «Богатырь» и «Северный» Экибастузского каменноугольного бассейна в Павлодарской области Казахстана. Организаторами займа, который намечено привлечь до конца сент., выступают Barclays, HSBC и Calyon.

«Объединенная компания «Российский алюминий» в апр. этого года подписала соглашение о продаже казахстанскому холдингу по управлению государственными активами «Самрук» 50% доли участия в добыче угля на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов «Богатырь» и «Северный» в рамках создания СП.

«Самрук», согласно условиям сделки, должен заплатить за покупку активов 345 млн.долл.

Объединенная компания «Российский алюминий» была создана весной 2007г. путем слияния «РусАла», «СУАЛа» (РТС: SUAL) и глиноземных активов швейцарского трейдера Glencore. Долю в казахстанских угольных активах компания получила от Access Industries в рамках соглашения об объединении активов «РусАла» и СУАЛа.

АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007г. для консолидации энергетических активов, входящих в структуру холдинга «Самрук», оптимизации корпоративного управления, выработки и реализации программы модернизации и строительства генерирующих мощностей в Казахстане. Под его управлением находятся крупные электростанции: Экибастузская ГРЭС-2, Жамбылская ГРЭС, Бухтарминская ГЭС, Шульбинская ГЭС, Усть-Каменогорская ГЭС, Шардаринская ГЭС, комплекс алма-атинских электростанций. В стадии реализации находятся проекты строительства Мойнакской ГЭС и Балхашской ТЭС в Алматинской обл. Interfax, 3.9.2008г.

– Восстановлена параллельная работа энергосистем Казахстана, Центральной Азии и России после ремонта сетей в Казахстане, говорится в пресс-релизе национальной компании Казахстана по управлению электрическими сетями КЕГОС.

«АО Кегос завершен ремонт пяти линий ВЛ 500 кВ транзита «Север-Юг» и восстановлена нормальная схема электроснабжения – параллельная работа энергосистемы Казахстана с энергосистемами Центральной Азии и России», – говорится в пресс-релизе.

Ремонт линий осуществлялся с целью подготовки к предстоящему осенне-зимнему максимуму 2008-09гг.

АО Кегос является системным оператором единой электроэнергетической системы Казахстана. Имущественный комплекс компании составляют высоковольтные линии электропередачи от 35 до 1150 кВ общей протяженностью 23 тыс. 321 км. и 74 подстанции общей мощностью 32,2 тыс. МВА.

100% акций АО Кегос принадлежат государству, нацкомпания входит в госхолдинг «Самрук». Interfax, 19.8.2008г.

– Тендер по выбору генподрядчика строительства третьего энергоблока Экибастузской ГРЭС-2

в Казахстане будет объявлен в III кв. 2008г., говорится в сообщении российского ОАО «Интер РАО ЕЭС». «Интер РАО» владеет 50% АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», второй акционер — казахское АО «Самрук-Энерго».

Финансирование проекта будет вестись частично за счет заемных средств, и уже подписаны мандаты с ЕБРР и ЕАБР. «Точные условия финансирования проекта банки определяют совместно после проведения его технического, экологического, финансового и юридического исследований. На сегодня очевидно, что одним из важнейших условий финансирования будет наличие у станции долгосрочных контрактов на поставку электроэнергии», — говорится в сообщении.

«Интер РАО» рассчитывает, что казахстанская сторона будет «активно содействовать обеспечению данного условия», отмечается в пресс-релизе.

ЕАБР поручено организовать финансирование на сумму не менее 400 млн. евро. В целом проект по строительству 3 энергоблока Экибастузской ГРЭС-2 оценивается в 1 млрд.долл.

К настоящему моменту утверждено ТЭО проекта, определена схема реализации проекта по принципу ЕРС-контракта. Основные строительные работы должны быть запущены в начале 2009г.

Взаимодействие российской и казахстанской сторон по проекту расширения Экибастузской ГРЭС шло не без разногласий. Казахская сторона неоднократно обвиняла РФ в затягивании сроков строительства, в частности, в окт. пред.г. Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев заявлял, что реализация проекта сдвигается, и что Казахстан может самостоятельно приступить к расширению мощностей станции.

В начале авг. глава АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» Канат Бозумбаев заявил, что финансирование с российской стороны затягивается.

На ГРЭС работают два энергоблока суммарной мощностью 1000 мвт. Строительство третьего блока позволило увеличить мощность станции до 1525 мвт. и обеспечить покрытие возрастающего энергодефицита в регионе.

АО «Экибастузская ГРЭС-2» было создано в авг. 2005г. на базе Экибастузской ГРЭС-2 с передачей 50% акций станции РАО «ЕЭС России» (РТС: EESR), которое передало пакет «Интер РАО».

Анна Мартынова, am@interfax.ru Служба энергетической информации oil@interfax.ru gas@interfax.ru utilities@interfax.ru. Interfax, 11.8.2008г.

— Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана предлагает Госбанку развития Китая увеличить финансирование проекта строительства Мойнакской ГЭС на реке Чарын (юго-восток республики) на 75 млн.долл.

Как сообщил замминистра энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Дуйсенбай Турганов на презентации проекта строительства второго этапа Мойнакской ГЭС в пятницу, «мы хотели попросить рассмотреть государственный банк развития Китая о дополнительном кредитовании».

«Надо тщательно провести оценку, чтобы на следующий период кредитования полностью решить все вопросы капиталовложений. Когда будет определена цена электроэнергии, тогда мы сможем разрешить вопрос дальнейшего кредитования

проекта», — сказал начальник отдела капиталовложений Госбанка развития Китая Мяо Синьшань.

Д.Турганов также сообщил, что Мойнакская ГЭС будет сдана в эксплуатацию в дек. 2011г. ГЭС будет введена в 2009г.

Как сообщил на презентации первый заместитель гендиректора АО «Мойнакская ГЭС» Калау Баймуханбетов, строительство ГЭС разделено на два этапа. Первый этап — с 2006г. — финансировался Банком развития Казахстана на сумму 25 млн.долл. Второй этап начался во II пол. 2008г. с освоением второго транша кредита казахстанского банка на 25,8 млн.долл. и финансированием проекта Госбанком развития Китая на сумму 200 млн.долл.

Строительство головного гидроузла Мойнакской ГЭС, Бестюбинского водохранилища объемом 238 млн.куб.м. и входного оголовка ГЭС будет завершено до конца 2009г.

Возведение основного сооружения ГЭС — дрифтационного туннеля протяженностью 9,02 км. — ведет Корпорация водного хозяйства и энергетики Китая, которая планирует завершить эти работы к 2011г.

Доля финансирования Мойнакской ГЭС со стороны Госбанка развития Казахстана составит 130 млн.долл., со стороны Госбанка развития Китая — 200 млн.долл.

Строительство Мойнакской ГЭС мощностью 300 мвт. в 150 км. восточнее Алма-Аты было начато в 1985г. и приостановлено в 1992г. из-за нехватки финансирования. Согласно программе развития электроэнергетики Казахстана до 2030г., правительство приняло решение о возобновлении строительства станции.

Акционерами АО «Мойнакская ГЭС» являются АО «КазКуат» (100% принадлежит государству) — 51% акций, АО «Бирлик» — 49%. Interfax, 8.8.2008г.

— Компания «AES Экибастуз» (бывшая Экибастузская ГРЭС-1, Павлодарская область Казахстана) в янв.-июне 2008г. произвела 5,842 млрд. квт.ч электроэнергии, что на 39% превышает показатель аналогичного периода пред.г., сообщили в пресс-службе компании. За 6 месяцев доля выработки электроэнергии ГРЭС на казахстанском рынке возросла до 14% с 12% в 2007г.

В пресс-службе также сообщили, что нацкомпания по управлению электрическими сетями Казахстана KEGOC с 10 июля по 2 авг. вывела в запланированный ежегодный профилактический ремонт линию электропередачи «Север-Юг», в связи с чем подача электроэнергии в этом направлении, ранее составлявшая 700 мвт., прекращена. Южные потребители Казахстана, которые получали электроэнергию северных энергоисточников, потребляли электроэнергию из соседних республик (в частности, Киргизии).

Учитывая, что спрос на электроэнергию снизился, руководство Экибастузской ГРЭС-1 начало профилактические ремонтные работы на энергоблоке N4, планирует остановить для проведения ремонта энергоблок N7.

При этом, отметили в пресс-службе, на энергоблоке N6 с мая по сент. проводится капитальный ремонт с модернизацией основного и вспомогательного оборудования. Предполагается, что после его завершения энергоблок будет нести нагрузку в 500 мвт., общая нагрузка электростанции составит 2,35 тыс. мвт.



На электростанции работают энергоблоки N3, N5, N7. Станция имеет 5 энергоблоков, из которых, как правило, несут нагрузку 4 энергоблока, один находится в резерве.

Американская AES в мае 2008г. объявила о завершении сделки по продаже своей доли в электростанции «AES Экибастуз» и угольном разрезе Майкубен корпорации Kazakhmys за 1,1 млрд.долл. Помимо указанной суммы, AES также получит до 381 млн.долл. на протяжении трех лет, в течение которых корпорация будет управлять предприятиями, приобретенными Kazakhmys. Interfax, 16.7.2008г.

– Перебои в электроснабжении городов Темиртау и Балхаша Карагандинской области Казахстана возникли из-за превышения нормативных объемов потребления электроэнергии металлургическим комбинатом ArcelorMittal Temirtau («АрселорМиттал Темиртау»), считает нацкомпания республики по управлению электросетями Kegoc.

«12 июля АО «АрселорМиттал Темиртау» были допущены превышения фактического потребления от величины, заданной суточным графиком. Несбалансированная работа металлургического комбината в существующей схеме привела к перегрузке питающей сети 220 кВ. В результате в 07:04 по времени Астаны произошло каскадное отключение остальных линий 220 кВ, питающих Карагандинский, Джезказганский и Балхашский энергоузлы с их последующим выделением на изолированную работу с частотой 46 Гц и ограничением потребителей региона на величину более 500 мвт.», – говорится в сообщении Kegoc.

Согласно сообщению, технологическая авария произошла, в частности, в результате «ненадлежащего эксплуатационного состояния оборудования станций АО «АрселорМиттал Темиртау»; неправильной настройки противоаварийной автоматики станций АО; отсутствия оперативно-диспетчерской дисциплины персонала комбината, игнорирования команд вышестоящего оперативно-диспетчерского персонала системного оператора (Kegoc)».

По данным Kegoc, для расследования произошедшего технологического нарушения приказом комитета государственного энергосмотра создана комиссия с участием заинтересованных сторон.

Kegoc считает, что руководству АО «АрселорМиттал Темиртау» необходимо принять неотложные меры по устранению вышеуказанных негативных факторов. Со своей стороны Kegoc выражает готовность оказать необходимое содействие в части профилактики и снижения вероятности аналогичных происшествий в будущем», – говорится в сообщении.

Из-за возникшего утром 12 июля резкого перепада напряжения во внешних электросетях произошли технологические аварии на ряде производственных участков меткомбината. В частности, произошло разрушение трубы доменной печи N4 с повреждением воздухопровода и газопровода, в конверторном цехе в отделе непрерывной разливки стали – технологическая авария на машинах N1 и N2. Также возникли перебои в электроснабжении городов Темиртау (с 07:04 до 08:10) и Балхаша (с 07:19 до 15:50) Карагандинской области.

Меткомбинат «АрселорМиттал Темиртау» (прежнее название – «Миттал Стил Темиртау», еще раньше – «Испат Кармет») входит в состав

транснационального сталелитейного концерна ArcelorMittal.

Казахстанское предприятие является полностью интегрированным металлургическим производством мощностью 5,5 млн.т. продукции в год. Компания владеет 15 угольными шахтами и железорудными рудниками.

АО Kegoc является системным оператором единой электроэнергетической системы Казахстана, основной задачей которого является обеспечение устойчивого функционирования ЕЭС и осуществление надежного управления национальной электрической сетью. Interfax, 15.7.2008г.

– Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило кредиту Kegoc, нацкомпании Казахстана по управлению электросетями, на 255 млн. евро долгосрочный кредитный рейтинг на уровне «BB+», говорится в сообщении S&P, распространенном в среду.

Кредит был предоставлен Kegoc Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР). Он имеет плавающую процентную ставку и состоит из двух частей: первая объемом 127,5 млн. евро сроком погашения 15 лет, вторая объемом 127,5 млн. евро включает три транша – на 75 млн. евро и сроком погашения 15 лет, на 47,5 млн. евро и сроком погашения 12 лет, 5 млн. евро и сроком погашения 9 лет.

Средства будут использованы для модернизации и восстановления подстанций KEGOC, оборудования для высоковольтных сетей. Обязательства по кредиту имеют приоритет не ниже, чем существующие и будущие требования других кредиторов, и рейтинг кредита равен корпоративному кредитному рейтингу Kegoc.

«Рейтинг ограничивается агрессивной финансовой политикой компании, которая является следствием амбициозной инвестиционной программы, что сопряжено с рисками строительства, высоким валютным риском и риском изменения процентной ставки, а также относительно слабыми характеристиками национальной электроэнергетической отрасли», – отмечает S&P.

Эти риски смягчаются господдержкой, оказываемой Kegoc в форме гарантий большей части долга, благоприятного тарифного регулирования и потенциальной поддержкой в чрезвычайной ситуации, а также монопольным положением Kegoc в относительно стабильном и низкорисковом секторе передачи электроэнергии по высоковольтным сетям.

S&P оценивает собственную кредитоспособность Kegoc на уровне «B+».

Kegoc выполняет функции системного оператора национальной электрической сети (НЭС) Казахстана. Имущественный комплекс компании составляют высоковольтные линии электропередачи от 35 до 1150 кВ общей протяженностью 23 тыс. 321 км. и 74 подстанции общей мощностью 32,2 ГВА. Interfax, 2.7.2008г.

– В мае текущего года 26 алма-атинских потребителей, перешедших на дифференцированный тариф по электроэнергии, сэкономили 25 тыс. долл., передает корреспондент со ссылкой на пресс-службу Агентства РК по регулированию естественных монополий (АРЕМ).

«По приведенному анализу тарифов, дифференцированных по зонам суток за первый месяц их введения, получен экономический эффект

(экономия денежных средств потребителей) 3 млн. 39 тыс. тенге (1 долл. = 121 тенге) по тем потребителям, с кем взаиморасчеты производились по тарифам, дифференцированным по зонам суток», — сообщили в пресс-службе.

Теперь опыт Алма-Аты и Астаны по использованию дифференцированных тарифов будет обобщен и распространен по всей республике.

Дифференцированные по зонам суток тарифы на электрическую энергию вводятся с целью стимулирования перевода использования электрической энергии потребителями с периода дневного и вечернего максимума энергетических нагрузок на часы минимальных нагрузок энергосистемы — в основном, в ночное время, когда в энергосистеме наступает значительный спад суточного графика электрических нагрузок.

Руководители АРЕМ напомнили, что дневная ставка тарифа для физических лиц действует с 7.00 до 23.00 и составляет 10,24 тенге за 1 квтч. Ночная ставка (с 23.00 до 7.00) составляет 2,22 тенге за 1 квтч. с учетом НДС (13%).

Для юридических лиц дневная ставка тарифа (с 7.00 до 19.00) составляет 7,10 тенге за 1 квтч., ставка тарифа в часы максимума (с 19.00 до 23.00) — 14,64 тенге за 1 квтч., ночная ставка тарифа (с 23.00 до 07.00) составляет 1,97 тенге за 1 квтч. без учета НДС.

В зимнее время ставки могут измениться, но средневзвешенный тариф останется прежним. В Алма-Ате и Алма-атинской области тариф за потребленную электроэнергию, дифференцированный по времени суток введен с 1 мая. БЕЛТА, 20.6.2008г.

— Премьер-министр Японии Ясуо Фукуда приветствует развитие сотрудничества с Казахстаном в области мирного использования атомной энергии и разработки урановых месторождений.

«Мы приветствуем активное развитие сотрудничества в области мирного использования атомной энергии и разработки урановых месторождений», — сказал он в пятницу на брифинге по итогам официального визита в Японию президента Казахстана Нурсултана Назарбаева.

«Во время встречи мы пришли к единому мнению, что у нас большие возможности для расширения взаимовыгодного сотрудничества: между Казахстаном, богатым природными ресурсами, и располагающей высокоразвитыми технологиями Японией», — отметил Я.Фукуда.

Глава японского правительства сообщил, что целью подписанного совместного заявления «является дальнейшее укрепление все более активизирующегося партнерства между нашими странами». Interfax, 20.6.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов поддержал предложение министерства энергетики и минеральных ресурсов и госагентства по регулированию естественных монополий (АРЕМ) постепенно повысить тарифы на электроэнергию в целях энергосбережения и повышения инвестиционной привлекательности данной отрасли.

«Я поддерживаю концептуальные предложения, которые были высказаны. В связи с этим поручаю Минэнерго и другим соответствующим структурам в июле внести на заседание правительства весь блок необходимых законопроектов для того, чтобы мы в сент. могли внести изменения на рассмотрение парламента», — сказал премьер на заседании правительства в пятницу в Астане.

Кроме того, премьер поручил министерству экономики и бюджетного планирования внести проект увеличения прогнозных тарифов до 2015г. с целью предусмотреть в будущем трехгодичном бюджете меры защиты социально-уязвимых слоев населения.

К.Масимов предложил, в частности, Минэнерго и АРЕМ внести ряд изменений в законодательство по вопросам электроэнергетики. «Суть данных предложений сводится к предписанному законом обязательству правительства устанавливать предельно базовые цены для групп однородных электростанций на период в 7-10 лет», — пояснил глава правительства.

Как считает министр энергетики республики Сауат Мынбаев, правительство должно утвердить «реалистичную и адекватно-возрастающую динамику цен на электроэнергию до 2015г.». «При определении этой динамики мы должны сократить значительный разрыв цен на электроэнергию в Казахстане с ценами на международном рынке», — сказал С.Мынбаев на заседании правительства.

По его словам, «предлагается сократить, а не преодолеть этот разрыв, поскольку необходимо сохранять конкурентные преимущества отрасли за счет относительно недорогой электроэнергии».

«Заранее задекларированный рост цен до 2015г. позволит в нашей стране избежать шоковую терапию и одновременно даст ясный сигнал отрасли для масштабного инвестирования», — отметил министр. — После 2015г. полагаем установить свободное ценообразование на генерацию. Это временной период нам необходим для реализации проектов по вводу энергетических мощностей». Interfax, 20.6.2008г.

— Казахстан рассчитывает к осени привлечь иностранных инвесторов к участию в капитале АО «Балхашская ТЭС», сообщил председатель правления АО «Самрук-Энерго» («дочка» госхолдинга «Самрук») Ерлан Упушев на заседании рабочей группы по реализации проекта строительства Балхашской ТЭС в понедельник в Алма-Ате.

По его словам, АО «Самрук-Энерго» будет принадлежать 25%+1 акция ТЭС. «Правительством было принято решение, что блокирующий пакет акций должен быть у государства», — сказал он. АО «Балхашская ТЭС» было зарегистрировано в органах юстиции 28 мая.

Е.Упушев отметил, что «Самрук-Энерго» ведет переговоры с потенциальными иностранными инвесторами об их участии в проекте строительства Балхашской ТЭС. «Сейчас идут переговоры с потенциальными инвесторами: китайской компанией Datang, южнокорейской Керсо, также проявили интерес инвесторы из Японии и Арабских Эмиратов», — сказал он.

Подписаны меморандумы о совместной разработке проекта с китайской Datang и южно-корейской Керсо, ожидается подписание соответствующего меморандума с японской Mitsui. По словам Е.Упушева, иностранные инвесторы могут стать акционерами АО «Балхашская ТЭС» уже в авг.-сент. текущего года. «Ожидаем, что инвесторов реально заведем в авг.-сент.», — сказал он.

Проект строительства Балхашской ТЭС в Алма-Атинской области предполагает создание двух модулей общей стоимостью 4,5 млрд.долл. Первый модуль стоимостью 2,5 млрд.долл. планируется сдать в эксплуатацию в 2013г. Сдача в эксплуа-

тацию второго модуля стоимостью 2 млрд.долл. намечена на 2015-16г. Проектная мощность Балхашской ТЭС составляет до 2 тыс. мвт.

Строительство Балхашской ТЭС, которое планируется начать в 2008г., должно решить вопросы электроснабжения южных регионов страны и повысить надежность работы единой электроэнергетической системы Казахстана.

АО «Самрук-Энерго» создано в мае 2007г. для консолидации энергетических активов, входящих в структуру холдинга «Самрук», выработки и реализации программы модернизации и строительства генерирующих мощностей в Казахстане. Interfax, 16.6.2008г.

— 11 июня, в Париже главный исполнительный директор французской компании «Арева» Анна Лавержон и президент АО НАК «Казатомпром» Мухтар Джакишев подписали соглашение, по условиям которого совместное уранодобывающее предприятие «Катко», доли владения в котором распределены следующим образом: «Казатомпром» — 49%, «Арева» — 51%, будет производить 4 000 т. урана в год в период до 2039г.

Подписание между «Казатомпромом» и французской компанией «Арева» предварительного соглашения о создании совместного предприятия по производству ядерного топлива для западных атомных станций дает новые возможности российско-казахстанским проектам в области мирного атома, и такие проекты уже реализуются, — заявил по этому поводу первый зампред комиссии Совета Федерации РФ по естественным монополиям Валентин Межевич. По его словам, создано совместное предприятие по добыче урана «Заречное», Россия будет строить в Казахстане АЭС средней мощности, также Казахстан принимает непосредственное участие в создании Международного центра по обогащению урана в Ангарске. «Полагаю, что появление еще одного казахстанского проекта, ориентированного на европейский рынок, придаст дополнительный импульс всем этим проектам. Обширные деловые связи России за рубежом — сегодня мы активно строим АЭС в Болгарии, поставляем ядерное топливо в некоторые европейские страны — могут позволить выйти России через сотрудничество с Казахстаном на западный рынок топлива для атомных станций», — считает Межевич. ИА Regnum, 11.6.2008г.

— Объединенная казахстанско-российская компания в области гражданской ядерной энергетики консолидирует уже имеющиеся совместные активы двух стран, сообщил глава национальной атомной компании «Казатомпром» Мухтар Джакишев журналистам.

«Войдут имеющиеся у нас проекты: обогащение, проекты по топливу. Эта компания консолидирует совместные проекты с Россией», — сказал он. «Это дальнейшее продвижение наших проектов совместно с Россией», — отметил М.Джакишев.

В ходе визита российского руководства в Казахстан в мае 2008г. было заявлено о возможности создания объединенной компании в области гражданской ядерной энергетики.

В окт. 2006г. в Москве состоялось подписание учредительных документов трех совместных российско-казахстанских предприятий в области мирного использования атомной энергии. Подписанные документы устанавливают участие россий-

ских и казахстанских организаций в СП на паритетной основе, с равными долями в уставном капитале. Так, создано СП «Акбастау» для освоения на территории Казахстана месторождения Южное Заречное и участков уранового месторождения Буденовское с целью обеспечения топливом реакторов российского дизайна. Кроме того, созданы СП «Центр по обогащению урана» (Ангарск, РФ) и «Атомные станции» (для разработки и продвижения на рынках России, Казахстана и третьих стран атомного реактора с энергоблоками нового типа ВБЭР-300). Interfax, 4.6.2008г.

— В Казахстане в этом году прогнозируется дефицит электроэнергии свыше 200 мвт. Об этом сообщает министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. «Имеющийся технический потенциал электростанций — 82-84 млрд. квтч. — приведет к дефициту электрической мощности уже в этом году свыше 200 мвт. Особенно напряженная ситуация складывается на юге Казахстана, где максимально задействованы мощности всех электростанций и покрытие дефицита электроэнергии осуществляется поставками из Северного Казахстана и из стран Центральной Азии», — говорят в министерстве.

В Казахстане прогнозируется значительный рост потребления электроэнергии и приостановление роста производства электроэнергии с 2009г. В связи с этим в стране до 2015г. намечено проведение реконструкции и модернизации 23 энергоисточников и строительство 22 новых электростанций.

В Казахстане активно разрабатываются проекты внедрению возобновляемых источников энергии. В прошлом году, к примеру, началось строительство строительству пилотной ветроэлектростанции мощностью 5 мвт. в Джунгарских воротах. 2.6.2008г.

— Американская AES объявила о завершении сделки по продаже своей доли в электростанции «AES Экибастуз» (бывшая Экибастузская ГРЭС-1) и угольном разрезе Майкубен (Павлодарская область) корпорации Kazakhmys за 1,1 млрд.долл., говорится в сообщении AES.

Помимо указанной суммы «AES также получит до 381 млн.долл. на протяжении трех лет, в течение которых корпорация будет управлять предприятиями, приобретенными Kazakhmys», говорится в сообщении.

«Эта сделка уникальна тем, что договор управления и имеющийся у нас генерационный и распределительный бизнес в Восточном Казахстане позволят AES сохранить значительное присутствие в этом государстве и продолжить играть активную роль, улучшая энергоснабжение на этом растущем рынке», — отметил президент и директор AES Пол Ханрахан (Paul Hanrahan), слова которого приводятся в сообщении.

Согласно пресс-релизу, «AES продолжает владеть и управлять другими своими предприятиями, расположенными в Восточном Казахстане, включая тепло-и гидроэлектрогенерирующий бизнес общей мощностью 2,688 тыс. мвт. и распределительный бизнес, обслуживающий более 400 тыс. клиентов».

Kazakhmys Plc сообщила, что планирует инвестировать 650 млн.долл. в течение последующих 3 лет в модернизацию и введение в строй всех производственных мощностей «AES Экибастуз».

Kazakhmys в фев. текущего года объявил о покупке «AES-Экибастуз» у американской корпорации AES.

При этом премьер-министр Казахстана Карим Масимов в фев. дал поручение руководству АО «Самрук-Энерго» (структурное подразделение казахстанского холдинга по управлению госактивами «Самрук») провести переговоры с Kazakhmys по приобретению доли участия в «AES Экибастуз».

Как пояснил тогда журналистам председатель правления АО «Самрук-Энерго» Ерлан Упушев, речь шла «о покупке от 33% до 50%» акций Экибастузской ГРЭС-1 по той же стоимости, что и Kazakhmys покупает активы у AES. Он добавил, что АО «Самрук-Энерго» и Kazakhmys уже подписали соответствующий меморандум.

AES – ведущая мировая энергетическая компания. AES имеет возможность поставлять более 40 тыс. мвт. электроэнергии своим потребителям в 28 странах мира. С 1997г. AES принадлежат Усть-Каменогорская ТЭЦ и Согринская ТЭЦ в Восточно-Казахстанской области (ВКО). Тогда же этой компании правительством Казахстана были переданы в концессию на 20 лет две гидроэлектростанции в ВКО – Усть-Каменогорская и Шульбинская.

В 1999г., согласно подписанному с правительством республики соглашению, дочерней компании AES – AES Silk Road – были переданы две региональные распределительные энергетические компании (РЭК) – Восточно-Казахстанская и Семипалатинская (также в ВКО).

«AES Экибастуз» – станция, работающая на угле, с располагаемой мощностью 2,25 тыс. мвт. AES приобрела эту станцию и угольный разрез Майкубен в 1996 и 2001гг. соответственно. С 1996г. AES инвестировала свыше 200 млн.долл. в программы модернизации этих промышленных объектов.

Kazakhmys – крупнейший в Казахстане производитель меди, в 2005г. разместил акции на бирже в Лондоне от имени зарегистрированного в Великобритании холдинга Kazakhmys Plc, в который также входят нефтяное, золотодобывающее и энергетическое подразделения.

Корпорация Kazakhmys специализируется на производстве рафинированной меди и медного сырья, других цветных и драгоценных металлов, добыче угля. В нее входит четыре производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет». Interfax, 30.5.2008г.

– Министерство энергетики и минеральных ресурсов Казахстана предлагает ввести предельные базовые цены на отпускаемую электроэнергию по группам энергогенерирующих организаций, сообщил заместитель директора департамента энергетики и угольной промышленности министерства Владимир Клякин в ходе IV республиканского совещания энергетиков «Состояние и перспективы электроэнергетической отрасли» в пятницу в Алма-Ате.

«Базовой ценой является верхний предел отпускной цены на электроэнергию для группы однородных электростанций, позволяющий компенсировать затраты по производству и реализации электроэнергии и представляющий обоснованную норму прибыли», – пояснил он.

С учетом особенностей каждого типа электростанций в стране министерство предложило объединить их в 7 групп.

Первая группа – электростанции национального значения мощностью свыше 600 мвт., работающие на углях открытой добычи; вторая группа – электростанции национального значения, работающие на газомазутном топливе; третья группа – гидроэлектростанции мощностью от 50 мвт.; четвертая группа – газомазутные электростанции; пятая группа – ТЭЦ, работающие на твердом топливе открытой добычи и расположенные от угледобывающей организации на расстоянии до 1 тыс.км.; шестая группа – ТЭЦ, работающие на твердом топливе открытой добычи и расположенные от угледобывающей организации на расстоянии свыше 1 тыс.км.; седьмая группа – ТЭЦ, работающие на газомазутном топливе.

В.Клякин отметил, что в пределах базовой цены сохранится конкуренция между энергопроизводящими организациями внутри группы. «При этом исключается необходимость защищать свои цены в агентстве по регулированию естественных монополий каждой электростанции в отдельности», – сказал он.

По его словам, сейчас рассматривается вопрос о внесении соответствующих изменений в законодательство по вопросам деятельности отраслевых регуляторов. «При этом для сохранения достигнутых наработанных рыночных преобразований в электроэнергетике Казахстана и дальнейшего развития рынка централизованной торговли как одного из важнейших сегментов конкурентного оптового рынка электроэнергии, а также для формирования объективного индикатора текущей рыночной цены, в законопроекте предполагается установить, что ограничение по уровню предельных (базовых) и инвестиционных цен не будет распространяться на электроэнергию, реализуемую на спот-торгах», – подчеркнул В.Клякин.

Кроме того, по его словам, прорабатывается прогноз роста базовых цен до 2015г., что позволит инвесторам оценить на долгосрочный период перспективы окупаемости инвестиций. Interfax, 30.5.2008г.

– В Курчатове (город в Восточно-Казахстанской обл.) с 11 по 13 июня состоится международная конференция «Ядерная энергетика в Республике Казахстан».

Как сообщается в пресс-релизе Ядерного общества Казахстана, предполагается, что участие в конференции примут представители 30-и организаций ядерного профиля из Казахстана, Ближнего и Дальнего зарубежья.

Участники форума обсудят международное сотрудничество в области мирного использования атомной энергетики, разработку и реализацию перспективных проектов АЭС, вопросы безопасности объектов ядерной техники, разработку перспективного ядерного топлива и реакторных материалов, физику ядерных реакторов, подготовку кадров для ядерно-энергетической отрасли Казахстана.

Конференция приурочена к 50-летию Института атомной энергии Национального ядерного центра Республики Казахстан. Interfax, 25.5.2008г.

– Компания «Шыгысэнерготрейд» разъяснила ситуацию с отключением электроэнергии в ряде регионов Восточного Казахстана с 15 мая этого года. Сейчас действуют устные договоренности с национальным оператором Казахстана «КЕГОК», который поначалу ввел ограничение подачи элек-

троэнергии для потребителей «Шыгысэнерготрейда» из-за их долгов, а затем были достигнуты более «щадящие» договоренности. Компания постепенно, до конца этого месяца погашает долг. Ситуация находится под контролем местной исполнительной власти, вынужденной вмешаться в ее разрешение.

На пресс-конференции гендиректор «Шыгысэнерготрейда» Дмитрий Ли заявил, что компания закупает электричество значительно дороже, чем продает своим потребителям, а региональное управление АРЕМ четырежды отклоняло их заявку на повышение тарифа до разумных пределов. При этом, как утверждает гендиректор, причины отказа формальны. Общий долг компании поставщикам электроэнергии составляет свыше 1 млрд. 700 млн. тенге, причем долг перед «Кегог» — 280 млн. тенге. Компания продолжает оставаться убыточной, что ставит под угрозу электроснабжение области.

Гендиректор предложил либо повысить общий тариф, либо ввести один из двух вариантов дифференцированных цен для своих потребителей. Суть в том, чтобы первые 80 киловатт для трех групп населения — пенсионеров, инвалидов и малообеспеченных продавать по 3 тенге за 1 квтч., а свыше — по 5, 94 тенге. Либо первой группе населения продавать эти 80 квтч. по цене 4,3 тенге, а остальным — по 5,4 тенге (без НДС). На сегодня 1 квтч. продается потребителям по 4,88 тенге (с НДС). Курс тенге составляет 125 тенге за доллар и 5 тенге за российский руб.

На вопрос, каким образом повлияла на их деятельность смена собственника, которая произошла месяц назад, Д.Ли ответил, что «новый учредитель не обязан погашать сложившейся долг, и это проблема только компании «Шыгысэнерготрейда».

Начальник отраслевого департамента области Кайрат Уразбаев не разделял мнение Д.Ли о том, что дифференциация тарифов разрешит ситуацию. По мнению К.Уразбаева, необходимо договориться с местными гидростанциями, чтобы они хотя бы часть электроэнергии продавали региону. Сейчас цена на оптовом рынке электроэнергии сложилась в пределах 2,77 тенге 1 квтч. (от 2,3 до 2,7 тенге). Естественно, что гидростанциям выгоднее поставлять электроэнергию за пределы региона по этой цене и выше, чем продавать ее в регионе по 1,1 тенге.

Существует вот уже два года судебное решение, согласно которому ГЭС региона обязаны поставлять электроэнергию по этой цене внутри области. Но обязать их выполнить это решение никто не может — ситуация «зависла». А пока местные власти ищут пути выхода из энергетического кризиса, сложившегося в регионе, где сосредоточено большое количество производителей электроэнергии. EnergyLand.info, 21.5.2008г.

— Евразийский банк развития (ЕАБР) и Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) в 2008г. организуют финансирование в 600 млн.долл. для строительства третьего блока Экибастузской гидроэлектростанции (Казахстан), сообщил член правления ЕАБР и директор по аналитической работе Владимир Ясинский на пресс-конференции во вторник в Москве.

«ЕАБР планирует организовать синдицированный кредит на 300 млн.долл., ЕБРР — на такую же сумму», — сказал он. По его словам, установленная мощность этого блока составит 500 мвт.

Ранее ЕАБР предоставил кредит объемом 93,5 млн.долл. на 10 лет на модернизацию первого блока Экибастузской ГРЭС. Interfax, 13.5.2008г.

— Группа компаний AES в Казахстане и Kun Renewables подписали 12-летний контракт на поставку электроэнергии. Этот договор купли-продажи с шин ТОО «Усть-Каменогорская ГЭС» и ТОО «Шульбинская ГЭС», которые находятся в концессии AES является самым долгосрочным контрактом на поставку электроэнергии в Казахстане и СНГ.

Контракт стоимостью свыше 200 млн.долл. обеспечивает фиксированную цену на весь срок действия договора. С IV квартала 2009г. по I кв. 2021г. AES берет на себя обязательство поставки электроэнергии мощностью 50 мвт. (с предоставлением 10% регулирования) для завода по производству поликристаллического кремния (Kun Renewables, Lancaster Group Kazakhstan) в Индустриальном парке г.Астаны.

Особенности технологического процесса производства поликристаллического кремния подразумевают высокую энергоемкость, потребности которой обеспечивает заключенный договор с AES. Выпуск высокотехнологичного сырья, широко используемого для производства солнечных батарей, является первым этапом Lancaster Group Kazakhstan. На втором этапе запланирован выпуск продуктов с высокой добавочной стоимостью — моно- и мультикристаллических пластин, предназначенных для удовлетворения потребностей внутреннего рынка и на экспорт в страны Европы и Азии.

Стартовая мощность завода составит 2,5 млрд. поликристаллического кремния в год с последующим увеличением до 5 млрд.т. Проект является первым на территории СНГ и реализуется в рамках программы «30 корпоративных лидеров Казахстана» и Стратегии 2030. www.oilcapital.ru, 8.5.2008г.

— В Казахстане запланировано строительство новой ТЭС на озере Балхаш. Данный вопрос был поднят сегодня на заседании правительства страны. Станция будет производить более 2,5 тыс. мвт. в год. Первый этап строительства продлится до 2013г., второй, завершающий, — до 2016г. Стоимость строительства — 4,7 млрд.долл.

Премьер-министр Казахстана Карим Масимов поручил активизировать работу по привлечению потенциальных инвесторов. Частично возведение теплоэнергостанции будет финансировать государство. Балхашская ТЭС — стратегический проект, который позволит решить проблемы дефицита электроэнергии на юге страны.

Ранее президент Казахстана Нурсултан Назарбаев призвал население и предприятия страны экономить электроэнергию, предупредив, что низкие тарифы уходят в прошлое, поскольку они сдерживают модернизацию старых электростанций и строительство новых. «Надо прямо сказать, что дешевая энергия заканчивается. Если хотим меньше платить — надо экономить. Это должно стать заботой каждого. Правительству нужно развернуть должную работу в этом направлении», — отметил глава государства.

И вот правительство развернуло активную кампанию. Первоочередными проектами в электроэнергетике являются строительство Балхашской ТЭС, строительство третьего энергоблока Экибас-

тузской ГРЭС-2, окончание строительства Мойнакской ГЭС, второй линии электропередачи 700 квтч. по проекту Север-Юг Казахстан и линии электропередачи Северный Казахстан – Актюбинская область.

По мнению Назарбаева, правительство должно сосредоточить усилия на внедрении энергосберегающих экологически чистых технологий.

Потребление электроэнергии на внутреннем рынке Казахстана в прошлом году возросло по сравнению с 2006гг. почти на 7% и составило 76 млрд. квтч.. Предполагается, что в ближайшие годы рост потребления электроэнергии составит до 10% в год. Росбалт, 8.5.2008г.

– В Алматы разработают новую программу развития энергетического комплекса города. «Общими проблемами для всех крупных энергоисточников (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЗТК) являются большой физический износ основного и вспомогательного оборудования, использование непроектного топлива, аварийное состояние зданий и помещений, исчерпание ресурсов золоотвалов. Большой проблемой для города являются и выбросы в атмосферу», – сообщает управление по связям с общественностью акимата.

«Реализация существующих предложений по развитию алматинской энергосистемы до 2020г. обойдется в сумму 300 млрд. тенге», – говорится в сообщении.

Однако аким Алматы Ахметжан Есимов предложил прежде всего «провести тщательный анализ ситуации, выявить приоритетные направления на нынешний год и на долгосрочный период. И уже после этого можно будет определить источники финансирования».

По информации управления по связям с общественностью, «располагаемый ресурс тепловой энергии теплоисточниками в 2007г. составил 3615 Гкал/час, дефицит тепловой энергии 382 Гкал/час. Располагаемый ресурс электроэнергии собственными источниками в 2007г. составил 950 мвт., дефицит электрической энергии, который покрывался от северных источников, ЖГРЭС и частично из Кыргызстана, – 400 мвт.». www.oilcapital.ru, 5.5.2008г.

– Председатель правления национальной компании Казахстана по управлению электрическими сетями АО Кегос Алмастадам Саткалиев предлагает объявить на юге республики чрезвычайную ситуацию по электроснабжению сроком на один месяц. «Мы предлагаем в южной зоне Казахстана объявить чрезвычайную ситуацию по вопросам электроснабжения сроком на один месяц», – сказал он на заседании правительства во вторник в Астане.

По его словам, на юге Казахстана сложилась напряженная ситуация по энергоснабжению потребителей. «Ситуация вызвана снижением нагрузки собственных энергоисточников региона», – сказал он. Жамбылская ГРЭС, имея в работе 4 энергоблока, не может обеспечить потребителей в полном объеме «из-за высокой температур охлаждающей воды и низкого уровня водозабора».

Как заявил А.Саткалиев, ситуацию усугубляет «несбалансированная работа энергосистемы в Центральной Азии; отсутствие резервов мощности на основных гидростанциях Таджикистана и Киргизии из-за низкого уровня водохранилища; прекращение поставок пиковой мощности потребителям на юге Казахстана».

«Вышеуказанный дисбаланс привел к разделению по транзиту «Север-Юг» только в апр. четыре раза, и для предотвращения частых разделений системный оператор вынужден был вводить предупредительные ограничения до 300 мвт.», – подчеркнул он.

Вместе с этим, глава Кегос сообщил, что 20 апр. из параллельной работы энергосистемы Центральной Азии без уведомления вышла туркменская система, в результате чего в «дефицитную таджикскую систему не поступило 200 мвт., что автоматически отражается и на Казахстане ровно в таком же объеме».

«В сложившейся ситуации предлагаем принять определенные меры, связанные с обеспечением работы Жамбылской ГРЭС в четырехблочном режиме, максимальным использованием располагаемой мощности и участием в регулировании пиковой мощности в объеме не менее 200 мвт.», – заявил глава КЕГОС.

А.Саткалиев предложил рассмотреть возможность «работы Жамбылской ГРЭС в шестиблочном режиме в зимний период, поскольку станция должна нести нагрузку не менее 1000 мвт.». Также, по его словам, необходимо обеспечить «работу Капшагайской ГЭС (в Алматинской области, на юго-востоке) в режиме постоянного регулирования для участия в покрытии дефицита электроэнергии в южном регионе республики в часы пик до 100 мвт.». Interfax, 22.4.2008г.

– Компания Datang, входящая в «большую пятерку» государственных энергокорпораций КНР, подписала соглашение с казахстанской госкомпанией «Самрук» в ходе подготовки к возможному выходу на энергорынок Казахстана, пишет газета «Шанхай чжэнцюань бао» со ссылкой на генерального менеджера Datang Чжай Жоюя. Согласно источнику газеты в руководстве Datang, китайская корпорация могла бы в будущем подписать контракты о строительстве трех электростанций в Казахстане.

Речь идет о работающей на угле ТЭС мощностью 1,32 тыс. мвт., о ГЭС мощностью 36 мвт. и ветроэлектростанции производительностью 50 мвт. Возможное местоположение этих электростанций источник в Datang не назвал. Совокупные инвестиции в эти проекты могли бы превысить 6 млрд. юаней (857 млн.долл.). Interfax, 11.4.2008г.

– Газотурбинная электростанция мощностью до 50 мвт. будет построена в Западно-Казахстанской обл. Четырехсторонний меморандум о строительстве электростанции подписали в пятницу в Уральске аким (глава администрации) Западно-Казахстанской области Бактыкожа Измухамбетов, председатель социально-предпринимательской корпорации «Батыс» Андарь Шукпутов, председатель совета директоров АО «Западно-Казахстанская машиностроительная компания» Алиби Ахметжанов и директор компании «Жаикмунай» Николай Дружинин.

Б.Измухамбетов сообщил на брифинге после церемонии подписания меморандума, что строительство станции стоимостью не менее 32 млн.долл. начнется в конце апр. 2008г., завершить работы намечено в 2009г.

«На сегодня Западно-Казахстанская область является одной самых энергодефицитных областей Казахстана. Во многом мы зависим от России – это вопросы тарифа, транспортировки. В зимнее

время мы получаем оттуда до 30-40 мвт. Поэтому мы подписали сегодня меморандум о строительстве газотурбинной электростанции мощностью от 40 до 50 мвт.», — сказал он.

«Новую газотурбинную электростанцию будет обеспечивать газом из Чинаревского месторождения ТОО «Жаикмунай», — отметил Б.Измухамбетов. «С «Жаикмунай» мы подписали соглашение о получении газа в объеме 120 млн.куб.м. газа ежегодно по самой низкой цене — 30 за 1 тыс.долл. куб.м. на 10 лет», — сказал аким области.

По информации Б.Измухамбетова, проект будет финансировать компания «ГидромашОрион», являющееся структурным подразделением АО «Западно-Казахстанская машиностроительная компания». В строительных работах будут также участвовать российские энергетики. Interfax, 4.4.2008г.

— Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) национальной атомной компании Казахстана «Казатомпром» в иностранной валюте с ВВ+» до ВВВ-», говорится в сообщении Fitch. Прогноз рейтинга изменен с «позитивного» на «стабильный».

Кроме того, Fitch повысило краткосрочный РДЭ «Казатомпрома» с «В» до F3.

«Повышение рейтингов обусловлено хорошими финансовыми показателями компании, обеспечением результатов операционной деятельности на уровне делавшихся ранее прогнозов и сильными позициями компании на мировом рынке урана», — говорится в сообщении Fitch.

«Рейтинги также принимают во внимание тот факт, что «Казатомпром» увеличил выручку на 71% в 2006г. и при этом сохранил хорошие показатели кредитоспособности, несмотря на реализацию очень масштабной программы расширения деятельности», — отмечает Fitch.

Кроме того, рейтинги учитывают способность компании обеспечивать результаты операционной деятельности в соответствии с программой расширения производства. По мнению Fitch, дальнейший рост производства урана является возможным благодаря значительной базе запасов «Казатомпрома» и наблюдающемуся в мире оживлению в области атомной энергетики.

«В то же время Fitch отмечает определенные риски, связанные со стратегией быстрого расширения деятельности, включая перерасход средств, задержки и высокую интенсивность капиталовложений, потенциальное негативное воздействие которых может быть усилено ограниченным на настоящий момент масштабом деятельности «Казатомпрома». Кроме того, агентство указывает на ограниченную диверсификацию бизнес-рисков и высокие уровни риска изменения цен на уран (которые исторически являются волатильными)», — отмечает агентство.

Вместе с тем Fitch считает, что «благоприятные тенденции в отрасли, а также поставленная компанией задача перехода к производству продукции с более высокой добавленной стоимостью могут сгладить эти риски».

Между тем, «стабильный» прогноз отражает баланс рисков, связанных с реализацией стратегии роста компании, говорится в сообщении.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями

деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

В составе компании — Ульбинский металлургический завод («Казатомпрому» в нем принадлежит 90% акций), ТОО «Горнорудная компания», предприятие «Волковгеология» (90% акций), ТОО «МАЭК-Казатомпром» (энергокомбинат в Мангистауской области республики), ТОО «Институт высоких технологий».

Кроме того, «Казатомпрому» принадлежат доли участия в совместных с иностранными компаниями предприятиях, в частности, «Инкай», «Катко», «УКР ТВС», «Заречное», а также под его управлением находится Степногорский горно-химический комбинат. Interfax, 17.3.2008г.

— Южнокорейская государственная энергетическая корпорация Керсо объявила сегодня о подписании с одной из энергетических компаний Казахстана меморандума о взаимопонимании на 500 млн.долл.

В рамках этого предварительного соглашения с Центральноазиатской энергетической компанией предусматривается участие южнокорейского партнера в реализации энергетического проекта в Астане. В столице Казахстана будет построена новая теплоэлектростанция мощностью 240 мвт. и с нынешних 360 до 600 мвт. повышается производительность уже действующей ТЭЦ. Прайм-ТАСС, 5.3.2008г.

— ТОО «AES Экибастуз» (бывшая Экибастузская ГРЭС-1, Павлодарская область Казахстана) в 2008г. планирует выработать 10 млрд. квтч. электроэнергии против 9,4 млрд. квтч. в прошлом году, сообщили в пресс-службе предприятия.

Таким образом, станция в этом году намерена увеличить производство на 6,4%.

Как отметили в пресс-службе, в планах предприятия к 2011г. повысить выработку электроэнергии до 16 млрд. квтч. за счет модернизации. Проект стоимостью 250 млн.долл. включает восстановление энергоблока №8, ввод которого намечен на 2010 год. В настоящее время на станции работают четыре энергоблока, один находится в резерве.

В 2005-07гг. была проведена реконструкция основного и вспомогательного оборудования энергоблоков №3, №7 и №4, в 2008г. планируется провести такие же работы на блоке №6.

В настоящее время доля выработки электроэнергии «AES Экибастуз» на казахстанском рынке составляет 12%.

«AES Экибастуз» работает на угле, мощность составляет 2,25 мвт.

В 1996г. Экибастузскую ГРЭС-1 приобрела американская AES. В начале этого года было объявлено о продаже AES этой станции медной корпорации «Казахмыс». При этом, по соглашению сторон, AES будет управляющей компанией ГРЭС до конца 2010г. Между тем премьер-министр Казахстана Карим Масимов поручил холдингу по управлению госактивами «Самрук» провести переговоры по приобретению доли участия в Экибастузской ГРЭС-1. Речь идет о покупке государством от 33% до 50% акций. АО «Самрук-Энерго» (структурное подразделение холдинга «Самрук») и «Казахмыс» уже подписали соответствующий меморандум. Interfax, 26.2.2008г.

— Казахстан в 2007г. импортировал 3665,8 млн. квтч. электроэнергии, что на 9,7% меньше по сравнению с 2006г. Как передает Интерфакс с ссылкой на данные госагентства Казахстана по статистике, в прошлом году в денежном выражении импорт электроэнергии в эту республику составил 95,9 млн. ам.долл, что на 35,9% больше против пред.г. В Казахстане в 2007г. произведено 76145,4 млн. квтч. электроэнергии. Синьхуа, 25.2.2008г.

— Американская General Electric International (GE) и казахстанские госструктуры в Астане заключили меморандум о сотрудничестве в различных сферах.

Как отмечается в пресс-релизе казахстанского госхолдинга «Самрук», меморандум предполагает сотрудничество сторон, в частности, в таких направлениях, как добыча, транспортировка и переработка нефти и газа, производство электроэнергии, взаимодействие в сфере энергосбережения, горнодобывающей промышленности, металлургии и обработки металла, обработки урана и атомной энергетики, финансовых решений и инвестиционного менеджмента, развития транспортной инфраструктуры и машиностроения.

Стороны договорились о проведении на базе центра корпоративного обучения GE управленческих тренингов для менеджеров среднего и высшего звена казахстанской стороны. Стороны также будут работать над определением и реализацией экспортных возможностей казахстанской промышленности, развитием технологий.

Меморандум подписали президент, главный исполнительный директор GE Фердинандо Беккалли и глава госхолдинга «Самрук» Канат Бозумбаев, а также представители госфонда устойчивого развития «Казына», министерств транспорта и коммуникаций, здравоохранения, индустрии и торговли.

«Данный документ является важной вехой в развитии многогранного сотрудничества между GE и Казахстаном и свидетельствует о стремлении GE к укреплению долгосрочных партнерских отношений с республикой. Начиная с сегодняшнего дня уже можно говорить о том, что GE и Казахстан вступили в эру стратегического партнерства, отвечающего интересам обеих сторон», — сказал Ф.Беккалли на брифинге после церемонии подписания меморандума.

General Electric летом 2007г. начала строительство локомотивно-сборочного завода в Астане. Инвестором проекта выступает швейцарский банк Credit Suisse International. Завод планируется ввести в эксплуатацию в III кв. 2008г., объем инвестиций составит 78 млн.долл. На предприятии будет создано 380 рабочих мест. Interfax, 21.2.2008г.

— Потенциал возобновляемых источников энергии в Казахстане составляет 2 трлн. квтч. в год, сообщил министр охраны окружающей среды республики Нурлан Искаков.

«Гидроэнергетический потенциал нашей страны оценивается в 170 млрд. квтч. в год. В ветроэнергетике может быть реализован потенциал в 1,8 трлн. квтч. Потенциально возможная выработка солнечной энергии оценивается в 2,5 млрд. квтч. в год», — сказал министр в ходе «круглого стола» на тему «Возможности для развития возобновляемых источников энергии в Казахстане» в среду в Астане.

«Огромным резервом является применение биологического топлива, на что постоянно указывает президент нашей страны. В частности, за счет переработки отходов с/х производства может быть получено ежегодно до 35 млрд. квтч. электрической и 44 млн. гкал тепловой энергии», — отметил Н.Искаков.

В этой связи министр также напомнил об инициативе главы государства по созданию сети малых ГЭС на реках на юге Казахстана. «Подобная работа нами сегодня ведется. Есть поручение правительства. По последним оценкам энергетиков, гидроэнергетический потенциал восточного, юго-восточного и южного Казахстана оценивается до 20 гвт. Потенциал только Алматинской области оценивается до 4 гвт.», — сказал он.

«Это колоссально большая энергия, при том, что у нас на юге Казахстана ощущаемый дефицит (электроэнергии). Я имею в виду малые ГЭС без подпорных плотин. Элементарный пример — Медеу в Алматы. Плотина служит для того, чтобы остановить сель, но никто не задумывался, что с этой плотины можно получить электроэнергию. Эту энергию можно было бы применить для г.Алматы», — сказал министр.

«С точки зрения экологической безопасности наиболее целесообразным для нашей страны является строительство малых ГЭС до 10 мвт. безнапорным методом установки, при котором производится частичный отбор кинетической энергии водного потока без нарушения гидрологического режима рек», — заключил Н.Искаков. Interfax, 20.2.2008г.

— Казахстан с начала 2008г. недополучил по контрактам со странами Центральной Азии 65,4 млн.квтч. электроэнергии, говорится в сообщении национальной компании Казахстана по управлению электрическими сетями Kegoc.

«Казахстан недополучил по заключенным договорам в янв. из стран Центральной Азии электроэнергию в объеме 43 млн.квтч. На сегодняшний день в связи с низкими температурами ситуация сохраняется, недопоставка в энергосистему Казахстана за 13 дней фев. составила 22,4 млн.квтч.», — отмечается в сообщении.

Недопоставки энергии связаны с дефицитом генерирующих мощностей в энергосистеме Узбекистана (300 мвт.) на фоне повышенного потребления электроэнергии в странах Центральной Азии, где продолжаются аномальные для региона морозы.

Между тем Kegoc отмечает, что узбекская сторона гарантирует выполнение всех необходимых мер по стабилизации режима и возврату электроэнергии до конца текущего месяца. Interfax, 14.2.2008г.

— Строительство Булакской ГЭС в Восточно-Казахстанской области начнется не ранее 2010г., сообщил главный инженер проектно-изыскательского института «Казгидропроект» (разрабатывает ТЭО проекта) Иосиф Вильковский.

«В настоящее время разработка ТЭО проекта закончена, ведется его согласование с местными организациями. В этом году нужно завершить согласование экспертизы и выполнить утверждение технико-экономического обоснования, разработать проектно-сметную документацию. Предполагается начать строительство ГЭС лишь в 2010г.», — сказал он на пресс-конференции в среду.



По его словам, «возможно, что в процессе рассмотрения ТЭО в государственных органах будут внесены корректировки; кроме того, еще нужно получить финансирование».

И. Вильковиский отметил, что срок строительства определен в 4г. и 7 месяцев – таким образом, завершить строительство планируется в 2014г.

Ранее сообщалось, что строительство Булакской ГЭС планируется начать в 2008г. Стоимость проекта составляет 39 млрд. тенге, мощность станции – 70 мвт.

Булакская ГЭС станет четвертой ступенью каскада ГЭС на реке Иртыш после Бухтарминской, Усть-Каменогорской и Шульбинской гидроэлектростанций. Interfax, 14.2.2008г.

– Строительство Балхашской ТЭС в Алма-Атинской обл. будет начато в текущем году, сообщил премьер-министр Казахстана Карим Масимов на расширенном заседании правительства в четверг в Астане.

«В этом году мы приступим к строительству Балхашской ТЭС и третьего энергоблока Экибастузской ГРЭС-2», – сказал премьер-министр, отметив, что в рамках трехлетнего бюджета правительство решит вопрос строительства атомной электростанции в Актау.

В нояб. 2008г. будет закончен первый этап строительства второй линии электропередачи «Север-Юг», а полностью проект будет завершен в дек. 2009г. «В дек. этого года мы завершим строительство линии

«Северный Казахстан – Актюбинская область», и западный регион больше не будет зависеть от поставок электроэнергии из других стран», – сказал К. Масимов.

Кроме того, завершен первый этап расширения и реконструкции ТЭЦ-2 в Астане, на концессионной основе будет начато строительство ТЭЦ-3, в этом году также начнется строительство второго этапа Мойнакской ГЭС. Все вопросы финансирования решены.

Председатель правления госхолдинга «Самрук» Канат Бозумбаев сообщил на заседании, что проект строительства Балхашской ТЭС предполагает создание двух модулей общей стоимостью 4,5 млрд.долл. Первый модуль стоимостью 2,5 млрд.долл. планируется сдать в эксплуатацию в 2013г. Сдача в эксплуатацию второго модуля стоимостью 2 млрд.долл. намечена на 2015-16гг.

«ТЭО проекта разработано и передано в госорганы на экспертизу. Ведется работа по определению схемы финансирования», – сказал К. Бозумбаев.

Кроме того, он сообщил, что строительство третьего энергоблока Экибастузской ГРЭС-2 оценивается в 610 млн.долл. «В настоящее время прорабатывается схема финансирования проекта, предусматривающая паритетные условия участия в строительстве для акционеров Экибастузской ГРЭС-2 – госхолдинга «Самрук» и РАО «ЕЭС России», – сказал он.

Стоимость строительства второй линии электропередачи «Север-Юг» составляет 360 млн.долл. «В настоящее время проект полностью обеспечен необходимыми финансовыми средствами, заключены контракты с подрядными организациями на строительные-монтажные работы», – отметил К. Бозумбаев.

Строительства линии «Северный Казахстан – Актюбинская область» оценивается в 156

млн.долл., он реализуется на принципах государственно-частного партнерства. «Финансирование осуществляется за счет выпуска 500 структурных облигаций под поручительство правительства», – сказал глава холдинга.

Проектная мощность Балхашской ТЭС составляет до 2 тыс. мвт.

Разработку ТЭО строительства АЭС в Актау планируется завершить в 2009г. Станцию предполагается разместить в 10 км. от Актау близ существующих ТЭЦ-2 и ТЭС-3. На станции планируется эксплуатация реакторов ВБЭР-300.

Строительство Мойнакской ГЭС мощностью 300 мвт. в 150 км. восточнее Алма-Аты было начато в 1985г. и приостановлено в 1992г. из-за нехватки финансовых средств. В соответствии с программой развития электроэнергетики Казахстана до 2030г., правительство приняло решение о возобновлении строительства станции.

К. Масимов также сообщил, что на западе Казахстана в текущем году будет начато строительство ряда крупных инфраструктурных объектов.

«Заключены договоры концессии о строительстве ж/д линии Ералиево-Курык, электрификации участка Макат-Кандыгааш. Завершаются конкурсные процедуры по отбору концессионеров для реализации проектов строительства железных дорог Хоргос-Жетиген и Мангышлак-Баутино. Правительство обеспечит начало строительства этих объектов в 2008г.», – сказал К. Масимов.

Эти проекты будут реализованы в рамках транспортной стратегии страны, рассчитанной до 2015г. Interfax, 14.2.2008г.

– Национальная атомная компания «Казатомпром» планирует в I кв. 2008г. привлечь синдицированный заем на несколько сотен миллионов долларов США, сообщил директор казначейства компании Галым Назаров журналистам во вторник в Алма-Ате.

«Привлечение планируется до апр. на западных рынках. Скорее всего, это будет клубный синдикат – 3-5 достаточно крупных банков, которые, возможно, дальше перепродадут эти кредиты более широкому кругу банков. Пока что мы ведем переговоры», – сказал он, отметив, что в синдикат могут войти «в т.ч. Citі и японские банки». «Казатомпром» также рассматривает возможность выпуска самурай-бондов.

«У «Казатомпрома» достаточно интенсивно развиваются отношения с японскими компаниями, энергокомпаниями, финансовыми структурами, и в этом плане мы получаем, естественно, хеджирование заимствований в иенах. Если это компании, которые не имеют выручки в иенах, приходится хеджировать курс иены к долл. Мы не нуждаемся в таком хеджировании, и, соответственно, такое привлечение для нас становится очень дешевым. Пока что мы не определили сроки, будем смотреть по ситуации на рынке и выбирать наиболее выгодный для нас момент», – сказал Г. Назаров.

Это пока все планы компании по внешним заимствованиям на этот год, не считая текущих возобновляемых кредитных линий.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

В составе компании — Ульбинский металлургический завод («Казатомпрому» в нем принадлежит 90% акций), ТОО «Горнорудная компания», предприятие «Волковгеология» (90% акций), ТОО «МАЭК-Казатомпром», ТОО «Институт высоких технологий». Кроме того, «Казатомпрому» принадлежат доли участия в совместных с иностранными компаниями предприятиях, в частности, «Инкай», «Катко», «УКР ТВС», «Заречное», а также под его управлением находится Степногорский горнохимический комбинат. Interfax, 12.2.2008г.

— Затраты на строительство третьего и четвертого энергоблоков на Экибастузской ГРЭС-2 (в Павлодарской области, на севере Казахстана) оцениваются в 161 млрд. тенге, сообщил руководитель станции Галимджан Мухамедзянов на публичных слушаниях по проекту «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой 3 и 4 блоков» в пятницу в поселке Солнечный.

«На строительство третьего и четвертого энергоблоков уйдет 48 и 57 месяцев соответственно, их запуск запланирован на 2012 и 2016г. Общий объем инвестиций в строительство составит 160 млрд. 659 млн. тенге», — сказал он.

По словам Г.Мухамедзянова, технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта разработал «КазНИПИ Энергопром» и оно в настоящее время находится на рассмотрении в государственных органах.

«Заклучение по ТЭО будет готово 15 фев. 2008г. В ТЭО рассмотрено несколько вариантов состава основного оборудования третьего и четвертого энергоблоков», — отметил он.

Как сообщили в отделе по связям с общественностью станции, реализация проекта позволит удвоить производственную мощность ГРЭС-2, при этом отрицательное экологическое воздействие предприятия сократится на 40% по сравнению с существующим уровнем.

На долю Экибастузской ГРЭС-2 приходится 10% всей производимой электроэнергии в республике.

Проект ГРЭС-2, разработанный в 1983г., предусматривал строительство восьми энергоблоков по 500 мвт. В настоящее время на станции действуют два энергоблока мощностью по 500 мвт., которые были введены в эксплуатацию в 1990 и 1993гг. В 1993г. после ввода в эксплуатацию энергоблока N2 строительство третьего блока было приостановлено.

В настоящее время на предприятии реализуется программа улучшения технического состояния станции на 2006-10г., состоящая из трех этапов. Ее цель — увеличить надежность работы энергетического оборудования, полностью реконструировать систему зологазоочистки. Суммарные вложения в эту программу составляют 12 млрд. тенге.

В 2005г. на базе Экибастузской ГРЭС-2 было создано казахстанско-российское СП с передачей 50% акций станции российскому ЗАО «ИнтерРАО ЕЭС». Казахстанский пакет акции был передан АО «Экибастузский энергоцентр» (входит в АО «Самрук-Энерго», «дочка» госхолдинга «Самрук»), которое, в свою очередь, позже передало его во временное управление американской Access Industries (Eurasia), LLC сроком на 10 лет.

В конце сент. коллегия по гражданским делам Павлодарского областного суда признала договор о передаче 50% акций Экибастузской ГРЭС-2 во

временное управление компании Access Industries недействительным. Суд обязал американскую компанию вернуть акции ГРЭС-2 государству. Проектное топливо станции — экибастузский каменный уголь. В Россию поставки электроэнергии Экибастузской ГРЭС-2 начались с марта 2003г.

Официальный курс на 8 фев. — 120,24 тенге/1 долл. Interfax, 8.2.2008г.

— Счетный комитет (СК) по контролю за исполнением республиканского бюджета Казахстана рекомендует правительству расторгнуть концессионный договор с компанией «Сантри Пауэрс Лимитед», «дочкой» американской AES, на управление Шульбинской ГЭС, заявил председатель СК Омархан Оксикбаев на расширенном заседании комитета в четверг в Астане.

«Нами установлено, что на госпакеты акций АО «Шульбинская ГЭС», которые составляют 90%, не были начислены дивиденды в связи с убыточным финансовым результатом по итогам работы за ряд лет. Причиной явилось то, что американской компанией AES «Сантри Пауэрс Лимитед» не были соблюдены условия инвестиционной программы по развитию ГЭС», — сказал он.

По словам О.Оксикбаева, условиями концессионного договора предусмотрены вложения в основную капитал 420 млн.долл., но фактически было инвестировано 89 млн.долл., из которых иностранные инвестиции составляют лишь 9 млн.долл.

«Поэтому мы рекомендовали правительству расторгнуть договор с таким инвестором», — сказал он.

Шульбинская ГЭС вместе с Усть-Каменогорской ГЭС была передана правительством республики компании AES в концессию на 20 лет в 1997г. Кроме того, AES с 1997г. принадлежат Усть-Каменогорская ТЭЦ и Согринская ТЭЦ (все четыре объекта — Восточно-Казахстанская область).

Кроме того, с 1996г. компания владела AES-Экибастуз (бывшая Экибастузская ГРЭС-1), а с 2001г. — угольным разрезом Майкубен (оба объекта — Павлодарская область). На текущей неделе было объявлено о продаже AES этих объектов медной корпорации Kazakhmys.

AES — одна из ведущих мировых энергокомпаний. AES имеет возможность поставлять 40 тыс. мвт. электроэнергии своим потребителям в 28 странах. Interfax, 7.2.2008г.

— Национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» в 2007г. увеличила консолидированный объем продаж на 36%, а в 2008г. запланирован рост на 50%, сообщил глава компании Мухтар Джакишев на коллегии министерства энергетики и минеральных ресурсов республики в четверг в Астане.

«Консолидированный объем продаж «Казатомпрома» в 2007г. составил 117 млрд. тенге, что по отношению к уровню 2006г. показывает рост 36%. В 2008г. мы ожидаем 176 млрд. тенге, что составит 50% рост по отношению к отчетному периоду», — сказал М.Джакишев. По его словам, «сумма налогов и начислений в бюджет в 2007г. по всей компании составит 25 млрд. 600 млн. тенге».

М.Джакишев сообщил, что ожидаемый консолидированный чистый доход компании в 2007г. составит 35 млрд. тенге, что на 34% больше плана. «Без учета крупной сделки» в 2007г. данный показатель вырос по сравнению с 2006гг. на 91%, отметил он.

На 2008г. консолидированный чистый доход компании запланирован в 62 млрд. тенге, сказал глава «Казатомпрома».

В прошлом году «Казатомпром» приобрел у японской Toshiba Corp. 10% акций американской Westinghouse. «Казатомпром» посредством данной сделки, сумма которой составила 540 млн.долл., планирует выйти на новые рынки сбыта своей продукции.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

В составе компании – Ульбинский металлургический завод («Казатомпрому» в нем принадлежит 90% акций), ТОО «Горнорудная компания», предприятие «Волковгеология» (90% акций), ТОО «МАЭК-Казатомпром», ТОО «Институт высоких технологий». Кроме того, «Казатомпрому» принадлежат доли участия в совместных с иностранными компаниями предприятиях, в частности, «Инкай», «Катко», «УКР ТВС», «Заречное», а также под его управлением находится Степногорский горно-химический комбинат.

Официальный курс на 7 фев. – 120,38 тенге/1 долл. Interfax, 7.2.2008г.

– Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев призвал население и предприятия страны экономить электроэнергию, предупредив, что низкие тарифы уходят в прошлое, поскольку они сдерживают модернизацию старых электростанций и строительство новых, в т.ч. атомной в Актау. «Надо прямо сказать, что дешевая энергия заканчивается. Если хотим меньше платить – надо экономить. Это должно стать заботой каждого. Правительству нужно развернуть должную работу в этом направлении», – сказал Назарбаев, обращаясь с ежегодным посланием к народу в среду.

«Если сравнивать с другими (странами) стоимость нашей электроэнергии, то в Казахстане она самая низкая. Можно было бы этим не хвалиться, но если дело так пойдет, мы остановим действующие электростанции, не будем менять оборудование», – сказал Назарбаев.

Он назвал первоочередными проектами строительство Балхашской ТЭС, строительство третьего энергоблока Экибастузской ГРЭС-2, окончание строительства Мойнакской ГЭС, второй линии электропередачи 700 киловатт- часов по проекту Север-Юг Казахстан и линии электропередачи Северный Казахстан – Актюбинская область. «Необходимо внести конкретные предложения о строительстве атомной электростанции в Актау», – сказал президент.

Казахстан, входящий в тройку мировых добытчиков урана, начал обсуждение вопроса строительства АЭС в 1997г. Предполагалось, что АЭС будет построена в Балхаше (центральный регион страны). Но проект строительства электростанции был заморожен из-за недовольства экологических организаций.

Одновременно, по мнению Назарбаева, правительство должно сосредоточить усилия на внедрении энергосберегающих экологически чистых технологий. «К повсеместной экономии электроэнергии наши предприятия и граждане не приступали», – обратился к народу Назарбаев.

Средний тариф за один квтч. составляет 6 тенге (0,05 долл.). Правительство Казахстана не раз заявляло о необходимости повышения тарифов для поддержания действующих мощностей из-за постоянно растущего спроса на электроэнергию.

Потребление электроэнергии на внутреннем рынке в 2007г. возросло по сравнению с пред.г. на 7% и составило 76 млрд. квтч. Предполагается, что в ближайшие годы рост потребления электроэнергии составит до 10% в год. Дефицит особенно ощущается в нефтеносных западных областях. Установленная мощность электростанций республики составляет 18 500 мвт., располагаемая – 14 500 мвт., что позволяет вырабатывать 84 млрд. квтч. в год. Рейтер, 6.2.2008г.

– Казахстан рассматривает возможность строительства атомной станции и нескольких тепловых и гидроэлектростанций, сообщил президент страны Нурсултан Назарбаев. «Правительству необходимо внести конкретные предложения по строительству атомной электростанции в г.Актау (на западе республики)», – сказал Назарбаев, выступая на совместном заседании палат парламента с ежегодным посланием народу страны.

«Первоочередными задачами в обеспечении населения электроэнергией является строительство Балхашской ТЭС, строительство третьего энергоблока Экибастузской ГРЭС-2, продолжение и окончание строительства Мойнакской ГЭС», – считает президент. По его словам, в 2009г. необходимо завершить строительство второй линии электропередач мощностью 700 киловатт по проекту «Север-Юг Казахстана» и линии электропередач «Северный Казахстан – Актюбинская область».

Для стабильного обеспечения потребности в газе южных регионов республики надо «проработать вопрос и начать строительство магистрального газопровода Бейнеу-Чимкент», считает Назарбаев. «Одновременно правительство должно сконцентрировать свои усилия на внедрении энергосберегающих, экологически чистых технологий», – сказал президент. РИА «Новости», 6.2.2008г.

– Национальная компания Казахстана по управлению электрическими сетями Кегос по итогам 2007г. получила 991 млн. тенге чистой прибыли, сообщил глава АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» Канат Бозумбаев в четверг в Астане на совещании в госхолдинге «Самрук».

«Итоговая прибыль за год – на уровне 991 млн. тенге, рост на 21%», – сказал К.Бозумбаев. По его словам, в прошлом году нацкомпания обеспечила рост объема услуг по передаче электроэнергии на 2%, по диспетчеризации – на 6%.

«Освоено капитальных вложений на 12 млрд. тенге, что на 69% выше прошлого года», – добавил К.Бозумбаев.

100% акций Кегос принадлежат государству, нацкомпания входит в госхолдинг «Самрук». В имущественный комплекс компании входят линии электропередачи напряжением от 110 до 1150 кв и опорные подстанции, обеспечивающие межгосударственные перетоки, выдачу мощности от электростанций общего пользования, связь между региональными электросетевыми компаниями и крупными потребителями, образующие национальную электрическую сеть, а также центральное диспетчерское управление.

Официальный курс на 31 янв. – 120,22 тенге/1 долл. Interfax, 31.1.2008г.

– Предприятия американской энергетической корпорации AES в Казахстане в 2007г. произвели 18 млрд. 155 млн.квтч. электрической и тепловой энергии, что на 4,3% больше, чем в 2006г. (17 млрд. 406 млн.квтч., говорится в сообщении AES.

В т.ч. электростанция AES-Экибастуз» (бывшая Экибастузская ГРЭС-1, Павлодарская область) выработала 9,434 млрд. квтч. электроэнергии против 9,105 млрд. квтч. годом ранее.

Предприятия AES в Восточно-Казахстанской области в 2007г. произвели 4,804 млрд. квтч. электроэнергии против 4,443 млрд. квтч. в 2006г., теплотенергии – 3,917 млрд. квтч. против 3,858 млрд. квтч. соответственно.

Американская AES владеет AES-Экибастуз» с 1996г., с 1997г. ей принадлежат Усть-Каменогорская ТЭЦ и Согринская ТЭЦ в Восточно-Казахстанской области (ВКО). Тогда же компании были переданы в концессию на 20 лет две гидроэлектростанции в ВКО – Усть-Каменогорская и Шульбинская ГЭС.

В 1999г. «дочка» корпорации AES Silk Road получила по соглашению с казахстанским правительством две региональные распределительные энергокомпании – Восточно-Казахстанскую и Семипалатинскую. Кроме того, AES принадлежит угольный разрез Майкубен, который был приобретен в 2001г. с целью обеспечения поставок угля на электростанции корпорации. Interfax, 21.1.2008г.

– Строительство Булакской гидроэлектростанции мощностью 70 мвт. на реке Иртыш в Восточно-Казахстанской области планируется начать в 2008г., говорится в сообщении областного акима-та.

Стоимость проекта, разработанного государственным АО «Казкуат» (входит в холдинг «Самрук»), составляет 39 млрд. тенге (325 млн.долл.).

«Казкуат» в качестве одного из вариантов финансирования проекта предложил равное участие заемных средств и акционерного капитала», – отмечается в сообщении. Аким Восточно-Казахстанской области Жаныбек Карибжанов поручил соответствующим структурам отработать и другие схемы инвестирования на основе государственно-частного партнерства.

Булакская ГЭС станет так называемым контррегулятором Шульбинской ГЭС, поскольку позволит дополнительно высвободить мощности этой станции.

«Сооружение контррегулятора обеспечит не только возможность полноценного использования мощности Шульбинской ГЭС в часы пиковых нагрузок, но также увеличит суммарную выработку энергии каскада Иртышских ГЭС в среднем на 399 млн.квтч. в год», – говорится в сообщении.

Экономическая привлекательность проекта возрастет в случае, если помимо увеличения мощности Шульбинской ГЭС его реализация позволит возобновить судоходство на Иртыше.

Официальный курс на 17 янв. – 120,24 тенге/1 долл. Interfax, 17.1.2008г.

– Персонал Жамбылской ГРЭС (в Жамбылской обл. Казахстана) восстановил работу станции в штатном режиме, сообщил гендиректор предприятия Владимир Кокарев.

«В четверг в 22:00 (по местному времени) температура в очаге аварии достигла уровня, при котором стало возможным проведение завершаю-

щих (посткризисных) мероприятий», – сказал В.Кокарев, отметив, что в данный момент на Жамбылской ГРЭС работают все пять энергоблоков.

Из-за возникшей в среду вечером нештатной ситуации на Жамбылской ГРЭС были аварийно выведены из рабочей схемы четыре из пяти энергоблоков станции по 200 мвт. каждый, что привело к дефициту электроэнергии по югу Казахстана в 800 мвт.

Как сообщило в пятницу МЧС республики, мощности станции позволяют производить 801 мвт. электроэнергии. «Имеется дефицит мощности 14 мвт. Планируется перекрыть недостающую мощность за счет поставок электроэнергии из Таджикистана», – указывается в сообщении МЧС.

По информации этого ведомства, в штатном режиме сейчас работают и все объекты жизнеобеспечения Жамбылской области и ее адмцентра Тараза.

В минувшую среду вечером на станции возникла аварийной ситуации, из-за чего под угрозой оказалось тепло-и электроснабжение южных регионов республики. Энергетикам тогда удалось не допустить неблагоприятного развития ситуации. Посетивший в четверг ГРЭС премьер-министр Казахстана Карим Масимов распорядился сделать все необходимое для скорейшего восстановления работы станции в штатном режиме. При этом по поручению премьера был создан оперативный штаб во главе с вице-министром энергетики минеральных ресурсов Дюсембаем Тургановым для контроля ситуации на Жамбылской ГРЭС.

Жамбылская ГРЭС – единственная в Казахстане электростанция, которая не имеет резерва в случае возникновения чрезвычайной ситуации. Ее ставят под нагрузку лишь в зимний период для удовлетворения возрастающих потребностей в электроэнергии в Жамбылской и соседних областях. Interfax, 28.12.2007г.

– 26 дек., в Алма-Ате подписан всеобъемлющий меморандум о взаимопонимании и использованию возможностей АО «Ульбинский металлургический завод» между АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» и японскими компаниями «Кансай дэнреку» (Kansai denryoku), «Сумитомо седзи» (Sumitomo shoji) и Nuklear Fuel Industries.

Согласно Меморандуму, дочернее предприятие «Казатомпрома» – Ульбинский металлургический завод – будет производить и поставлять компоненты ядерного топлива для изготовления топливных сборок на предприятии Nuklear Fuel Industries для последующей поставки в Японию – на АЭС. Как отметил управляющий исполнительный менеджер, генеральный менеджер в странах СНГ компании «Сумитомо» Йошихико Шимазу, подписание данного меморандума – очередной шаг в укреплении стратегического партнерства Японии и Казахстана в области атомной энергетики.

Президент «Казатомпрома» Мухтар Джакишев подчеркнул, что первые поставки с Ульбинского металлургического завода в Японию в 20-30 т. начнутся в 2009г. Он отметил, что для завода при современной загрузке в 300 т. и проектной мощности в 1 500 т. – это небольшой объем, но создан прецедент для проникновения на консервативный японский атомный рынок. ИА Regnum, 26.12.2007г.

– Япония договорилась с Казахстаном обогащать на его территории уран для своих АЭС. С

японской стороны в проекте участвуют Kansai Electric Power и Sumitomo Corporation, а со стороны Казахстана – государственная атомная монополия «Казатомпром». Сообщается, что соглашение будет подписано сегодня в Астане.

С 2010г. японские компании планируют начать обогащение добытого в Казахстане урана на одном из предприятий, которое осталось с советских времен и нуждается в кардинальной модернизации. Техническое переоборудование завода обойдет в 600-700 млн. долл. а общая сумма инвестиций в рамках этого проекта составит несколько миллиардов долларов. Сообщается, что в результате объемы производства обогащенного урана будут вдвое превосходить нынешний спрос на это сырье в Японии. На ее территории действует только одно предприятие по производству топлива для АЭС, обеспечивающее лишь 40% спроса. В остальном Япония зависит от Европы и США.

Япония приостановила программу создания собственных мощностей по производству ядерного топлива на своей территории после аварии на заводе в научно-исследовательском центре Токаймура в 1999г., когда в результате неконтролируемой цепной реакции произошел мощный радиоактивный выброс, от которого пострадали сотни человек.

Укрепление сотрудничества с Казахстаном, занимающим второе место в мире по запасам урана, позволит Японии избавиться от внешней зависимости при удовлетворении спроса на ядерное топливо и диверсифицировать его использование. Прайм-ТАСС, 26.12.2007г.

– Казахстанская национальная атомная компания «Казатомпром» и японские Kansai Electric Power Co., Nuclear Fuel Industries, Sumitomo Corporation в среду в Алма-Ате подписали четыре документа о сотрудничестве в сфере атомной энергетики.

Так, компании заключили меморандум о взаимопонимании по использованию возможностей Ульбинского металлургического завода (УМЗ, входит в состав «Казатомпрома»). Кроме того, «Казатомпром», Kansai Electric Power Co. и Sumitomo Corporation заключили меморандум о взаимопонимании по использованию мощностей УМЗ по реконверсии регенерированного урана.

Казахстанская нацкомпания, Nuclear Fuel Industries и Sumitomo Corporation подписали также протоколы о намерениях по переработке уранового скрапа и по изготовления порошка диоксида урана из гексафторида.

Глава «Казатомпрома» Мухтар Джакишев на церемонии подписания отметил, что работа по подготовке этих документов была осуществлена в кратчайшие сроки. Так, сообщил он, для выхода «Казатомпрома» на японский рынок ядерного топлива понадобилось всего 2г.

«Для японского рынка – это (подписание документов) означает появление нового поставщика компонентов ядерного топлива. И если учитывать, что «Казатомпром» уже сегодня себя позиционирует как одна из крупнейших компаний в плане ресурсного снабжения, то это означает, что на рынок ядерного топлива Японии приходит компания с большими ресурсными возможностями», – сказал М.Джакишев. «Для Казахстана преимущество также очевидно, т.к. для нас открывается огромный высокотехнологичный рынок Японии», – добавил он.

Кроме того, как подчеркнул М.Джакишев, подписание документов еще раз подтверждает, что «Казахстан является страной с высокими инженерными технологиями и свидетельствует о том, что продукция УМЗ по качеству является продукцией высших мировых стандартов».

В ходе состоявшейся пресс-конференции после церемонии подписания М.Джакишев сообщил, что казахстанская сторона начнет поставки компонентов ядерного топлива на рынок Японии в 2009г. По его информации, первоначальные ежегодные объемы составят 20-30 т. продукции.

«Да, этот объем не очень большой для японского рынка, поскольку этот рынок можно оценивать в районе 900 т. топлива. И хотя 20 т. на фоне 900 т. не очень большой объем, но вопрос увеличения объема гораздо более простой, чем вопрос попадания на этот рынок», – сказал М.Джакишев. При этом он напомнил, что в перспективе «Казатомпром» рассчитывает увеличить свою долю в импорте Японией этой урановой продукции до 30-40%.

По информации М.Джакишева, работа по сертификации компонентов уранового топлива для японского рынка близится к завершению. Он также отметил, что сотрудничество с японской стороной для УМЗ означает «улучшение экономики и дополнительную загрузку его мощностей».

Мощности УМЗ сейчас недогружены. Это связано с тем, что он производил топливо для реакторов российского дизайна. За период автономного развития Росатома и «Казатомпрома» на территории России появились замещающие мощности, и загрузка УМЗ из года в год падала, отметил М.Джакишев.

По его словам, статус УМЗ меняется – от производителя компонентов ядерного топлива исключительно для реакторов советских проектов он превращается в универсальный комбинат, способный производить топливо для различных типов реакторов. «И в будущем мы позиционируем УМЗ как завод, производящий топливо для всех типов реакторов, которые есть в мире. Такая задача перед УМЗ поставлена. Технически мы к ней готовы», – продолжил глава «Казатомпрома».

«Казатомпром» – национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. Государство в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов владеет 100% акций компании.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение. Interfax, 26.12.2007г.

– Министр промышленности и энергетики РФ Виктор Христенко сообщил, что Казахстан и Россия готовят совместную программу по строительству новых энергоблоков на Экибастузской ГРЭС-2 (в Павлодарской области, на севере республики).

«Рассматривался вопрос о дальнейших перспективах Экибастузской ГРЭС-2, которые сегодня из формата урегулирования отношений переходят к формату интенсивного развития. И это интенсивное развитие связано с тем, что в ближайшее время будет подготовлена программа по строительству новых блоков на Экибастузской ГРЭС-

2», — сказал В.Христенко журналистам в понедельник в перерыве заседания межправительственной комиссии по сотрудничеству между Казахстаном и Россией, которая проходит в Астане.

«Мы рассчитываем на активное участие в этом процессе финансовых структур Казахстана и России, а также совместной структуры — Евразийского банка развития», — отметил он.

По информации В.Христенко, на Экибастузской ГРЭС-2 в ближайшее время планируется построить до восьми энергоблоков.

В настоящее время на станции работают два энергоблока совокупной проектной мощностью 1 тыс. мвт. Согласно планам на 2008-09г., намечено строительство энергоблока №3 мощностью 500 мвт.

В 2005г. на базе Экибастузской ГРЭС-2 было создано казахстанско-российское СП с передачей 50% акций станции российскому ЗАО «Интер РАО ЕЭС». Казахстанский пакет акции был передан АО «Экибастузский энергоцентр» (входит в АО «Самрук-Энерго», «дочка» госхолдинга «Самрук»), которое в свою очередь позже передало его во временное управление американской Access Industries (Eurasia), LLC сроком на 10 лет.

В конце сент. коллегия по гражданским делам Павлодарского областного суда признала договор о передаче 50% акций Экибастузской ГРЭС-2 во временное управление компании Access Industries недействительным.

Суд обязал американскую компанию вернуть акции ГРЭС-2 государству.

Проектное топливо станции — экибастузский каменный уголь. Первый энергоблок был введен в эксплуатацию в 1989г., второй — в конце 1993г. Доля Экибастузской ГРЭС-2 в общем объеме вырабатываемой электроэнергии в Казахстане составляет 8%.

В Россию поставки электроэнергии Экибастузской ГРЭС-2 начались с марта 2003г. Interfax, 26.11.2007г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов в среду поручил министерству энергетики и минеральных ресурсов подготовить постановление правительства о строительстве атомной электростанции (АЭС) в Мангистауской области республики (на западе).

«Я принимаю решение и даю поручение министерству энергетики и минеральных ресурсов внести в недельный срок в канцелярию премьер-министра проект постановления о строительстве атомной электростанции в Мангистауской области», — сказал К.Масимов в среду в Актау на заседании межведомственной комиссии по вопросу ускорения реализации проекта строительства АЭС.

«Мы ставим точку в этом вопросе. Атомная электростанция будет построена», — подчеркнул премьер.

Вместе с тем К.Масимов заявил, что пока не готов ответить на вопрос, будет ли АЭС строиться совместно с Россией. «Думаю над этим надо поработать, «Казатомпрому» в первую очередь надо проработать этот вопрос и внести предложение», — сказал он.

По словам премьера, предстоит также решить вопрос финансирования проекта, изучив все имеющиеся возможности. «Вопрос энергообеспечения принципиально важен, без решения этого вопроса мы не сможем развивать регион, развивать промышленность», — заключил К.Масимов.

По окончании заседания комиссии глава национальной атомной компании Казахстана «Казатомпром» Мухтар Джакишев, отвечая на вопрос журналистов о возможности строительства АЭС с помощью России, сказал: «Маловероятно, что с российскими партнерами не сложится сотрудничество». «Необходимо провести окончательные переговоры (с российской стороны)», — отметил он.

В ходе заседания М.Джакишев проинформировал, что после принятия решения о строительстве АЭС «необходимо заключить межправительственное соглашение между Республикой Казахстан и Российской Федерацией», в котором «должны быть четко определены права и обязанности сторон».

В беседе с журналистами М.Джакишев сообщил, что первый блок АЭС планируется ввести в эксплуатацию в 2015г., второй — 2016.

Впервые планы строительства АЭС (близ озера Балхаш) правительство Казахстана обнародовало в 1998г. Тогда же было заявлено, что первый блок Балхашской АЭС намечено ввести в строй в 2005г., а в целом АЭС — не ранее 2015г. На тот момент общая стоимость проекта оценивалась казахстанскими специалистами в пределах 2 млрд.долл. Впоследствии правительство республики с учетом мнения общественности, в большинстве негативно воспринимающей эти планы, отложило реализацию проекта строительства АЭС.

В конце янв. 2006г. бывший тогда премьер-министром республики Даниал Ахметов заявил, что затягивание решения вопроса о строительстве АЭС может стать одной из проблем в будущем в контексте индустриально-инновационного развития страны. В окт. 2006г. он распорядился выделить средства из резерва правительства на разработку технико-экономического обоснования строительства АЭС.

В последнее время официальные лица республики неоднократно заявляли, что АЭС в Казахстане не может быть построена в Актау, где на Мангышлакском (Мангистауском) атомном энергокомбинате (МАЭК) с 1973г. действовал атомный реактор на быстрых нейтронах БН-350. К настоящему времени этот реактор выведен из эксплуатации. Interfax, 21.11.2007г.

— Одной из причин того, почему Астана и Пекин не достигли соглашения о совместном строительстве крупной ГРЭС в Павлодарской области Казахстана, было то обстоятельство, что китайская сторона одновременно претендовала на уже находящееся в частной собственности угольное месторождение в том регионе, сообщил начальник отдела развития угольной промышленности министерства энергетики и минеральных ресурсов Кабкен Айбеков.

«Китайцы хотели сразу взять одновременно и месторождение, но т.к. контракт был заключен с другой фирмой, мы не могли им отдать месторождение», — сказал он журналистам в кулуарах регионального семинара «Обмен опытом по подземной газификации углей и устойчивому энергетическому развитию» в понедельник в Алма-Ате.

«Да, они хотели иметь собственные ресурсы, но почти все угольные месторождения проданы», — добавил он.

Китай и Казахстан планировали совместно построить крупную электростанцию на базе Экибас-

тузского угольного бассейна в Павлодарской области. Однако позже появились сообщения, что переговоры заморожены.

«Насколько я знаю, правительством Казахстана уже принято решение построить данную ГРЭС без китайского участия, самостоятельно», — сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан» посол КНР в Казахстане Сиюнь Чжан в конце окт.

По его словам, данное решение было принято из-за экономической непроработанности проекта.

«Причиной стали экономические нюансы проекта, предложение наших экспертов отсрочить начало его реализации на некоторый срок, а также рынок сбыта вырабатываемой электроэнергии», — отметил тогда посол в этой связи.

Он пояснил, что китайские эксперты предложили просчитать экономическую выгоду проекта, поскольку вырабатываемую на ГРЭС электроэнергию предполагалось практически в полном объеме транспортировать по высоковольтным ЛЭП в Китай на расстояния 5-6 тыс. км., что значительно увеличивает неизбежные технические потери энергии.

«В Китае специалисты в экспериментальном порядке прорабатывают возможность транспортировки электроэнергии по ЛЭП на большие расстояния с минимальными потерями. Так что к этому проекту стороны еще могут вернуться в будущем», — добавил С. Чжан.

Казахстан и Китай в марте 2006г. приняли решение о разработке предварительного технико-экономического обоснования проекта строительства электростанции в Павлодарской области Казахстана мощностью 7200 мвт. с ежегодной выработкой 40 млрд. квтч.

Станцию, ориентировочная стоимость которой оценивалась китайской стороной в 4,5 млрд. долл., а казахстанской — в 6-7 млрд. долл., предлагалось возвести на месте, где в бытность СССР планировалось строительство Экибастузской ГРЭС-4. При этом предполагалось строительство высоковольтной ЛЭП из Экибастуза в центр Китая.

Согласно предварительным расчетам, станция была рассчитана на потребление 20 млн. т. угля, добываемого в Экибастузском угольном бассейне. Interfax, 12.11.2007г.

— Казахстанский госхолдинг «Самрук» предоставил гарантии на привлечение займа госбанка развития Китая для реализации проекта строительства Мойнакской ГЭС на реке Чарын в Алма-Атинской области Казахстана (на юго-востоке).

«Представители АО «Холдинг «Самрук» и государственного банка развития Китая подписали гарантийное соглашение в целях предоставления китайскому займодателю частичного обеспечения в виде корпоративной гарантии займа, который китайский банк обязался предоставить для финансирования проекта строительства Мойнакской ГЭС», — отмечается в распространенном в четверг сообщении пресс-службы «Самрука».

Госбанк развития КНР готов выделить казахстанской стороне кредит в 200 млн. долл. на строительство базовых объектов Мойнакской ГЭС при условии предоставления госгарантий на 100 млн. долл.

Кредитное соглашение по данному займу было подписано 14 июня 2006г. между китайским госбанком и АО «Мойнакская ГЭС» в Шанхае.

В кредитном соглашении было первоначально предусмотрено в целях частичного обеспечения

займа предоставление государственной гарантии Казахстана. «Китайский банк продемонстрировал значительную гибкость и готовность к сотрудничеству с казахстанскими партнерами по данному проекту, включая АО «Холдинг «Самрук», АО «Мойнакская ГЭС» и АО «Банк Развития Казахстана». В ходе переговоров была достигнута договоренность о реструктуризации пакета обеспечения займа, и стороны договорились о замене госгарантий корпоративной гарантией АО «Холдинг «Самрук», — подчеркивается в сообщении.

Строительство Мойнакской ГЭС мощностью 300 мвт. в 150-ти км. восточнее Алматы было начато в 1985г. и приостановлено в 1992г. ввиду нехватки финансовых средств. В соответствии с программой развития электроэнергетики Казахстана до 2030г., правительством было принято решение о возобновлении строительства станции.

Акционерами АО «Мойнакская ГЭС» являются АО «КазКуат» со 100%-ным участием государства в уставном капитале (владеет 51% акций) и частное АО «Бирлик» (владеет 49%).

Ввод в эксплуатацию Мойнакской ГЭС призван, прежде всего, решить проблему дефицита электроэнергии в южном регионе республики.

Финансирование первого этапа строительства оценивается в 50 млн. долл., и его организует госбанк развития (БРК) Казахстана: БРК предоставляет кредит в 25 млн. долл. и привлечет заемщика на оставшуюся сумму.

Согласно технико-экономическому обоснованию проекта, его общая стоимость составляет 250 млн. долл.

Завершить строительство Мойнакской ГЭС «под ключ» планируется к концу 2009г. Срок окупаемости проекта составляет 20 лет.

«Самрук» создан указом главы государства в янв. пред.г. для эффективного управления госдолями ряда крупнейших компаний Казахстана. Interfax, 8.11.2007г.

— В Талды-Кургане (административный центр Алма-Атинской области Казахстана) южнокорейская Woo Won TNC и германская Soidesa Hydroogen B.V. намерены в конце 2010г. ввести в эксплуатацию ТЭЦ мощностью 195 мегаватт, сообщил заместитель акима Алма-Атинской области Виктор Долженков.

По его информации, акимат и представители двух компаний в минувший четверг заключили протокол намерений по строительству ТЭЦ с проектной стоимостью 400 млн. долл.

В. Долженков отметил, что данная ТЭЦ будет работать помимо угля и на твердых бытовых отходах.

«Южнокорейская фирма совместно с германской отработала проект по строительству ТЭЦ в Талды-Кургане. Эти фирмы берутся за проектирование, проведение необходимых экспертиз, финансирование, строительство и эксплуатацию энергетического объекта. Оборудование — немецкое. Проект предусматривает сжигание твердых бытовых отходов без вредных выбросов в атмосферу», — сказал заместитель акима.

«ТЭЦ для сжигания в сутки потребуется примерно сто т. топлива: 40 т. бытовых отходов и 60 т. угля. В Талды-Кургане ежедневно набирается не более 30 т. бытовых отходов. Поэтому появится возможность не только избавиться от городских отходов, но и использовать их из ближайших рай-

центров или завозить из полигонов области», — отметил он.

В. Долженков сообщил, что городским акимом уже зарезервировано 90 га земли в черте города для строительства ТЭЦ и еще 200 га под залоговал. Земля будет передана социально-предпринимательской корпорации «Жетысу», которая подпишет с фирмами соответствующий контракт на проведение работ.

После завершения строительства ТЭЦ указанные компании в течение 20 лет будут совместно эксплуатировать данный объект.

Население Алма-Атинской области составляет 1,6 млн. чел. Interfax, 2.11.2007г.

— Запуск первой очереди ТЭЦ-4 в Караганде (административный центр Карагандинской области Казахстана) мощностью 360 мвт. предполагается к 2015г., а к 2020г. планируется выйти на полную мощность в 660 мвт., говорится в сообщении социально-предпринимательской корпорации (СПК) «Сарыарка»

СПК «Сарыарка» создана в янв. 2007г. в целях содействия социально-экономическому развитию Акмолинской и Карагандинской областей на основе государственно-частного партнерства.

Как отмечается в пресс-релизе корпорации со ссылкой на институт «ПавлодарЭнергоПроект», разрабатывающий технико-экономическое обоснование проекта, ТЭО планируется завершить в марте 2008г., после чего «Сарыарка» намерена привлечь стратегического инвестора для строительства станции.

По данным пресс-службы, стоимость проекта составит 600 млн.долл.

«Проект по строительству ТЭЦ-4 реализуется СПК «Сарыарка» по поручению правительства, — подчеркивается в пресс-релизе. — Необходимость в теплоэлектроцентрали возникла в связи с проблемой энергоснабжения будущих предприятий индустриального парка Караганды, строительство инфраструктуры которого осуществляет «Сарыарка». Уже на сегодняшний день дефицит электроэнергии в карагандинском регионе составляет 500 мвт., проект строительства индустриального парка предполагает дополнительно еще 200 мвт.». Interfax, 2.11.2007г.

— ЗАО «Уральский турбинный завод» (УТЗ, Свердловская обл.) планирует в конце 2008г. поставить в Казахстан паровую турбину К-63-90 для ТЭЦ Соколовско-Сарбайского горно-обогатительного производственного объединения (ССГПО), входящего в группу ENRC, говорится в пресс-релизе УТЗ.

«Это уже третий за последние три года контракт на поставку паровых турбин в Казахстан. Новый агрегат станет сороковым по счету, поставленным уральцами на казахские станции», — приводятся в сообщении слова генерального директора УТЗ Владимира Ермолаева.

Общая мощность агрегатов производства УТЗ, установленных в Казахстане, с учетом новой турбины достигнет 2 тыс. 418 мвт.

ССГПО — крупнейший в Казахстане производителем железорудного сырья, является основным поставщиком железорудного сырья для Магнитогорского металлургического комбината.

ЗАО «Уральский турбинный завод» создано в июне 2003г. на базе производственных мощностей обанкротившегося ОАО «Турбомоторный завод».

Основным акционером УТЗ является группа компаний «Ренова». Interfax, 2.11.2007г.

— Национальная компания Казахстана по управлению электрическими сетями АО Кегос и китайская корпорация ТВЕА заключили меморандум о сотрудничестве.

Соответствующий документ подписали президент Кегос Алмасадам Саткалиев и президент совета директоров АО LTD ТВЕА Чжан Синь в рамках открывшейся во вторник в Алма-Ате международной выставки Power Kazakhstan 2007».

Как сообщил А.Саткалиев журналистам после церемонии подписания, данный документ предусматривает оказание со стороны КЕГОС консультативной и информационной поддержки компании ТВЕА на казахстанском рынке. В свою очередь китайская корпорация, по его словам, предоставит свои технологии и продукцию.

«Корпорация предоставит свои технологии и продукцию. Китай обладает огромным опытом масштабного строительства электроэнергетических объектов, что Казахстану предстоит сделать в ближайшее время. Нам это сотрудничество очень интересно», — отметил А.Саткалиев.

При этом он подчеркнул, что в перспективе у этих компаний «есть различные формы сотрудничества», в т.ч. создание совместного предприятия на территории Казахстана по производству электроэнергетического оборудования.

100% акций АО Кегос принадлежат государству. В имущественный комплекс компании входят линии электропередачи напряжением от 110 до 1150 кВ и опорные подстанции, обеспечивающие межгосударственные перетоки, выдачу мощности от электростанций общего пользования, связь между региональными электросетевыми компаниями и крупными потребителями, образующие национальную электрическую сеть, а также центральное диспетчерское управление.

Корпорация ТВЕА является одним из ведущих мировых производителей электроэнергетического оборудования (высоковольтное оборудование, кабельная продукция, генераторы). Interfax, 30.10.2007г.

— В электроэнергетическую отрасль Казахстана до 2015г. необходимо инвестировать 2,7-2,8 трлн. тенге (более 22 млрд.долл.), сообщил замминистра энергетики и минеральных ресурсов Дуйсенбай Турганов на конференции Power Kazakhstan-2007 во вторник в Алма-Ате.

«Суммарные инвестиции в электроэнергетическую отрасль Казахстана, согласно плану мероприятий по ее развитию до 2015г., оцениваются в 2,7-2,8 трлн. тенге», — сказал он, отметив, что основными источниками финансирования будут являться собственные и заемные средства предприятий, республиканского и местных бюджетов, а также финансирование по принципу государственно-частного партнерства.

Д.Турганов подчеркнул, что без действенных мер по строительству новых и модернизации существующих энергообъектов из-за ежегодного роста энергопотребления на 5-6% существенный дефицит электроэнергии в республике сложится уже в 2009г. По его информации, в настоящее время установленная мощность станций в республике составляет 18,5 тыс. мвт., располагаемая — 14,5 тыс. мвт. Она позволяет производить 84 млрд. квт.ч в год.



План мероприятий по развитию электроэнергетической отрасли республики на 2007-15 гг. был утвержден правительством в мае этого года.

Президент национальной компании Казахстана по управлению электросетями АО KEGOC Алма-садам Саткалиев сообщил, что в соответствии с указанным планом мероприятий предполагается электросетевое строительство и ввод новых генерирующих мощностей общей мощностью 8 тыс. 100 мвт., в т.ч. за счет нового строительства — 5 тыс. 400 мвт., за счет расширения станций — 2 тыс. 700 мвт.

Согласно плану, затраты по 54 генерирующим объектам составят 13 млрд.долл., по 7 объектам национальной электрической сети — 1,6 млрд.долл.

При этом А.Саткалиев отметил, что в секторе передачи и распределения электроэнергии в краткосрочной перспективе наиболее проблемный участок — реконструкция региональных электрических сетей, износ которых в настоящее время превышает 65%. Так, по его информации, на комплексную модернизацию распределительных сетей требуется привлечь средства в более 7 млрд.долл.

Д.Турганов отметил в ходе конференции, что намечено внесение изменений и дополнений в ряд законодательных актов по вопросам электро- и теплоснабжения с целью повышения инвестиционной привлекательности электроэнергетической отрасли.

Официальный курс на 30 окт. — 120,78 тенге (1 долл.). Interfax, 30.10.2007г.

— Китай не исключает возобновления переговоров с Казахстаном по проекту совместного строительства крупной электростанции на базе Экибастузского угольного бассейна в Павлодарской области, сообщил посол КНР в Казахстане Чжан Сиюнь.

Он напомнил, что правительства двух стран заморозили переговоры и Казахстан принял решение построить ГРЭС самостоятельно.

Чжан Сиюнь пояснил, что это решение было принято «из-за экономической непроработанности» проекта. «Причинами стали экономические нюансы проекта, предложение наших экспертов отсрочить начало его реализации на некоторый срок, а также рынок сбыта вырабатываемой электроэнергии», — сказал он.

Вырабатываемую ГРЭС электроэнергию предполагалось практически в полном объеме транспортировать по высоковольтным ЛЭП в Китай на расстоянии 5-6 тыс.км., что значительно увеличивает технологические потери.

«В Китае специалисты в экспериментальном порядке прорабатывают возможность транспортировки электроэнергии по ЛЭП на большие расстояния с минимальными потерями. Так что к этому проекту стороны еще могут вернуться в будущем», — добавил Чжан Сиюнь.

Как сообщалось ранее, Казахстан и Китай в марте 2006г. приняли решение о разработке предварительного технико-экономического обоснования проекта строительства в Павлодарской области электростанции мощностью 7200 мвт. с ежегодной выработкой 40 млрд. квт.ч электроэнергии.

ГРЭС, ориентировочная стоимость которой оценивалась китайской стороной в 4,5 млрд.долл., казахстанской — в 6-7 млрд.долл., предлагалось

возвести на месте, где в бытность СССР планировалось строительство Экибастузской ГРЭС-4. При этом предполагалось строительство высоковольтной линии электропередачи из Экибастуза в центр Китая. Как предполагалось, ежегодно станция должна была потреблять 20 млн.т. угля, добываемого в Экибастузском угольном бассейне. Interfax, 30.10.2007г.

— Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings присвоило казахстанской компании по управлению электрическими сетями KEGOC долгосрочный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной валюте ВВВ, говорится в сообщении Fitch.

Кроме того, Fitch присвоило компании краткосрочный РДЭ в иностранной валюте F3 и долгосрочный РДЭ в национальной валюте ВВВ+». Прогноз по долгосрочным РДЭ — «стабильный».

«Рейтинги KEGOC увязаны с рейтингами республики Казахстан («ВВВ», прогноз «стабильный»), что отражает тот факт, что компания находится в 100% государственной собственности и имеет значительную господдержку ввиду стратегического характера сетей передачи электроэнергии Казахстана», — отмечается в сообщении Fitch.

«Рейтинги также учитывают низкий уровень бизнес-риска KEGOC, обусловленный режимом регулирования в Казахстане и общей предсказуемостью денежных потоков», — сказано в информации.

Аналитики Fitch отмечают, что каждый инвестиционный проект KEGOC утверждается постановлением правительства, «что, несомненно, свидетельствует о его значимости для казахстанской экономики».

Fitch отмечает монопольные позиции KEGOC на рынке передачи электроэнергии высокого напряжения, прогнозируемый компанией рост выработки и потребления электроэнергии в Казахстане, демонстрируемую прямую и косвенную поддержку со стороны государства, а также ожидания сохранения государственной собственности и поддержки и хорошие финансовые показатели KEGOC, — говорится в сообщении.

«На тесные связи с государством указывает прямая господдержка, о чем свидетельствует государственная гарантия по задолженности KEGOC около 285 млн.долл.», — отмечается в информации.

Вместе с тем у агентства вызывает умеренную обеспокоенность ожидаемое увеличение задолженности KEGOC по мере реализации компанией своей инвестиционной программы.

Fitch отмечает, что «левередж и показатели обеспечения задолженности KEGOC ухудшатся при использовании компанией большего объема средств в рамках безотзывных кредитных линий, а также в результате возможных новых заимствований».

«Стабильный» прогноз отражает мнение Fitch, что KEGOC в обозримом будущем останется в государственной собственности, и что господдержка продолжит быть доступной.

Изменение рейтингов или прогноза по рейтингам может произойти в случае повышения или понижения суверенных рейтингов или в случае свидетельств сокращения прямой или косвенной господдержки, в результате чего рейтинги компании более не будут увязаны с суверенными рейтингами.

В имущественный комплекс Кегос входят линии электропередачи напряжением от 110 до 1150 кВ и опорные подстанции, обеспечивающие межгосударственные перетоки, выдачу мощности от электростанций общего пользования, связь между региональными электросетевыми компаниями и крупными потребителями, образующие национальную электрическую сеть, а также центральное диспетчерское управление.

На долю компании приходится 100% передачи электроэнергии высокого напряжения и 40% передачи электроэнергии низкого напряжения в Казахстане. Interfax, 22.10.2007г.

— Национальная атомная компания (НАК) «Казатомпром» завершила сделку по приобретению у японской Toshiba Corp. 10% акций американской компании Westinghouse, специализирующейся на сооружении АЭС, сообщается в пресс-релизе НАКа.

Расчет по сделке, которая позволит «Казатомпрому» выйти на новые рынки сбыта продукции, произведен за счет собственных средств компании.

«Приобретение 10% акций осуществлено в рамках стратегического альянса между НАК «Казатомпром» и Toshiba, — говорится в сообщении. Сумма сделки составила 540 млн.долл.

С 1 окт. 2007г. «Казатомпром» является одним из косвенных миноритарных владельцев ядерного бизнеса Westinghouse Electric. Toshiba сохраняет за собой 67% акций Westinghouse через компании холдинга в США и Великобритании.

Как сообщалось ранее, «Казатомпром» установил стратегическое партнерство с Toshiba, компания определили и согласовали различные направления перспективного сотрудничества.

Toshiba купила 77% акций англо-американской Westinghouse в 2006г. Крупнейшая американская инжиниринговая компания Shaw Group владеет 20% акций Westinghouse, японский производитель оборудования Ihi — 3%.

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежит государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов. Interfax, 18.10.2007г.

— Тарифы на электроэнергию в Казахстане для конечного потребителя будут постепенно повышаться, сказал президент республики Нурсултан Назарбаев на брифинге в пятницу в Астане.

«Из-за того, что тарифы на электроэнергию, горячую и холодную воду у нас дешевле, мы расходует этих ресурсов больше, чем необходимо, а наша промышленность тратит электроэнергии в три-четыре раза больше, чем развитые страны. Низкие тарифы не позволяют энергетическим компаниям провести замену и модернизацию основных фондов. С такими основными фондами мы никогда конкурентоспособную продукцию не создадим», — сказал Н.Назарбаев.

В этой ситуации энергокомпании страны будут вынуждены постепенно повышать тарифы на электроэнергию. «Больше мы такие тарифы держать не можем, нам необходимы средства на реконструкцию энерготехнических мощностей», — сказал президент, призвав казахстанцев экономить энергоресурсы. Interfax, 12.10.2007г.

— Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев заявляет, что Казахстан самостоятельно присту-

пит к расширению мощностей Экибастузской ГРЭС-2 в случае, если не удастся договориться об этом с Россией.

«Реализация крупного проекта по расширению станции «Экибастузская ГРЭС-2» со строительством 3 и 4 энергоблоков отодвинута на 2012-15г.», — сказал Н.Назарбаев, выступая на казахстанско-российском форуме приграничных регионов в четверг в Новосибирске.

«Я думаю, что наши энергетики должны договориться. Иначе Казахстан начнет самостоятельно расширять эту электростанцию», — добавил Н.Назарбаев, указав на растущие потребности казахстанской экономики в электроэнергии.

В авг. 2005г. на базе Экибастузской ГРЭС-2 было создано казахстанско-российское СП с передачей 50% акций станции РАО «ЕЭС России». Казахстанский пакет акции был передан АО «Экибастузский энергоцентр» (100% акций находятся в собственности госхолдинга «Самрук»), которое позже передало его во временное управление американской Access Industries (Eurasia) LLC сроком на 10 лет.

В конце сент. коллегия по гражданским делам Павлодарского областного суда признала договор о передаче 50% акций Экибастузской ГРЭС-2 во временное управление компании Access Industries недействительным.

Суд обязал американскую компанию в установленные законом сроки вернуть акции ГРЭС-2 государству.

Установленная мощность ГРЭС составляет 1 тыс. мвт. (2 блока по 500 мвт. каждый). Проектное топливо — экибастузский каменный уголь. Первый энергоблок станции был введен в эксплуатацию в 1989г., второй — в 1993г. Доля Экибастузской ГРЭС-2 в общем объеме вырабатываемой электроэнергии в Казахстане составляет 8%.

В Россию поставки электроэнергии Экибастузской ГРЭС-2 начались с марта 2003г. Interfax, 4.10.2007г.

— Агентство США по международному развитию (USAID) разработало программу для стран Центральной Азии по созданию регионального рынка электроэнергии, сообщил старший советник по финансированию инфраструктуры этой организации Ален Эйзендрат во вторник в Алматы на семинаре по регуляторному мониторингу сектора электроэнергетики. При этом он отметил, что в рамках реализации данной программы USAID намерен «активно работать с ключевыми участниками электроэнергетического рынка Центральной Азии и национальными регулирующими органами».

Как сообщил журналистам в кулуарах семинара координатор энергетических проектов USAID Сергей Елькин, данная программа рассчитана на 5 лет. Приступить к ее реализации намечено в марте текущего года. «Вся программа рассчитана на 5 лет, но мы сейчас говорим о реализации ее первого этапа, который будет длиться 2г. Надеемся, что в фев. все необходимые работы закончим и с марта начнем реализацию программы», — сказал он. Данная программа, уточнил С.Елькин, призвана оказать содействие увеличению региональных перетоков электроэнергии, ее торговли между странами региона. «Мы намерены помочь в организации встреч, выработке нормативных документов, созданию специальной рабочей группы», — отме-

тил он. Финансирование USAID первого этапа программы составит 4 млн.долл. «Финансирование в последующие годы будет зависеть от того, насколько успешно будет идти первый этап», — сообщил С.Елькин в этой связи. Interfax, 31.1.2006г.

### МЕТАЛЛУРГИЯ, ГОРНОДОБЫЧА

— Министр индустрии и торговли Казахстана Владимир Школьник во вторник на заседании правительства озвучил ряд мер для поддержки горно-металлургического комплекса (ГМК) страны. По его словам, в этом месяце объемы производства на предприятиях горно-металлургического комплекса не снижались, исключение составил лишь «Соколовско-Сарбайское горно-обогательное производственное объединение» (ССГПО).

«До конца года, по оценке министерства, существует вероятность того, что ситуация может ухудшиться, возможно, могут быть снижены объемы производства на всех предприятиях ENRC», — сказал В.Школьник. В то же время министр отметил, что в окт. на всех предприятиях Казахстана было зафиксировано снижение объема продаж.

В связи со сложившейся ситуацией было предложено «вернуться к закону о трансфертном ценообразовании» и «установить гибкие, более взвешенные и справедливые подходы при определении рыночной цены в период нестабильности».

«В частности, предлагаем признать в качестве источника информации о рыночных ценах контракты с независимыми конечными потребителями казахстанской продукции», — пояснил он.

Кроме того, по словам В.Школьника, «необходимо предпринять стабилизационные действия по каждому крупному предприятию горнорудного и горно-металлургического секторов».

Министерство также считает необходимым отменить экспортные пошлины на алюминий «с учетом действующих условий, когда уровень цен на большинстве алюминиевых заводах мира ниже уровня издержек».

По его словам, также требуется «решить ряд вопросов, поступивших от крупных производителей, связанных с контрактами на недропользование, включая продление срока действия контрактов, расширение контрактной территории», а также «вернуть экспортерам весь НДС, который бюджет им должен, и впредь не допускать несвоевременного возврата».

Как заявил В.Школьник, ведомством совместно с предприятиями разрабатывается проект решения правительства, в котором будут учтены эти меры.

Кроме того, министерство индустрии и торговли Казахстана и ряд предприятий горно-металлургического комплекса страны во вторник в Астане подписали меморандумы о сохранении сообразительств перед работниками отрасли в условиях экономических рисков.

В частности, пятисторонние меморандумы (сторонами которых также выступили областные акиматы, профсоюзы, госфонд национального благосостояния «СамрукКазына») были подписаны с ССГПО, ArcelorMittal Temirtau и корпорацией Kazakhmys.

Целью данных меморандумов является «обеспечение максимального учета интересов сторон в

трудовых отношениях и снижение социальных издержек при возникновении экономических рисков». В.Школьник также добавил, что с остальными крупными предприятиями отрасли аналогичные соглашения будут заключены в ближайшее время.

«Первое и главное, о чем нам удалось договориться с этими предприятиями — не будет ни увольнений, ни сокращения их работников. Шахтеры и металлурги не останутся без работы», — сказал перед церемонией подписания данных документов аким Карагандинской области Нурлан Нигматулин. По его словам, в рамках меморандумов ССГПО, ArcelorMittal Temirtau и Kazakhmys обязались продолжить все инвестиционные проекты. «Достигнуты договоренности, что все высвобождаемые работники будут задействованы на вспомогательных, горно-подготовительных работах. Часть из них пройдет переквалификацию, либо получит вторую специальность», — подчеркнул аким. Interfax, 28.10.2008г.

— Медная корпорация Kazakhmys Plc не планирует в тек.г. снизить производство, сообщил председатель правления компании Эдуард Огай в Астане. «Снижение производства мы не планируем в этом году. А как дальше рынок будет себя вести, так и будем планировать», — сказал он. Э.Огай подчеркнул, что предприятие пока не нуждается в господдержке. «Пока ситуация на рынке позволяет выживать», — подчеркнул он.

Вместе с тем министр индустрии и торговли Владимир Школьник на заседании правительства во вторник сообщил, что «резкое падение цен на мировых рынках цветных металлов вынуждает ТОО «Корпорация «Казахмыс» предпринять ряд мер по временной консервации некоторых производственных подразделений и перепрофилированию деятельности».

«Коныраковский, Белусовский и Нурказганский северный рудники пока приостановлены, людей мы перевели в другие подразделения», — прокомментировал ситуацию Э.Огай.

Он также сообщил об остановке Жезказганского медеплавильного завода в связи с проведением ремонтных работ. «Вопрос об остановке завода стоял давно, потому что мы должны провести большой капитальный ремонт, но мы долго оттягивали, потому что цена на продукцию была высокая», — пояснил Э.Огай. Он также подчеркнул, что поддержка горно-металлургических компаний правительством страны является своевременной. «Ситуация (на рынке металлов.) сложная, и сейчас будут выживать те, кто имеет низкую себестоимость продукции», — сказал он.

«Казахмыс» — крупнейший в Казахстане производитель меди, специализируется на производстве рафинированной меди и медного сырья, других цветных и драгоценных металлов, добыче угля, включает четыре производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет».

В 2005г. компания разместила акции на Лондонской бирже от имени зарегистрированного в Великобритании холдинга Kazakhmys Plc, в который также входят нефтяное, золотодобывающее и энергетическое подразделения, завод МКМ в Германии. Interfax, 28.10.2008г.

— Вице-премьер Казахстана Умирзак Шукеев встретился в Темиртау Карагандинской области

республики с руководством расположенного здесь крупнейшего в стране металлургического комбината «АрселорМиттал Темиртау» («АМТ»), входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal). Как сообщил на встрече обсуждались вопросы функционирования комбината в нынешних условиях мирового финансового кризиса.

Вице-премьер прежде всего выразил настоятельную просьбу правительства страны отозвать из вынужденного отпуска всех рабочих комбината. «Считаю, что трудоустроить можно всех, не прибегая к мерам вынужденного отпуска», — отметил У.Шукеев. «Есть вспомогательные службы и другие виды работ, где можно трудоустроить персонал», — добавил он.

Ранее гендиректор АО «АрселорМиттал Темиртау» Франк Паннир сообщил, что предприятие с 1 окт. в связи с мировым кризисом сокращает производство своей продукции на 25-30%. По его данным, «АМТ» снижает производство стали с 11,8 тыс.т. в день до 7 тыс. Произойдет также снижение производства чугуна, что повлечет снижение производства кокса. Вместо трех конвенторных цехов будет работать один. Все цеха будут работать в одну смену, а комбинат отправляет в отпуска рабочих сталального департамента. В отпуск тогда были отправлены 4,2 тыс. работников предприятия, некоторая часть из которых затем была отозвана. Ф.Паннир тогда подчеркнул, что все эти меры носят временный характер и что в перспективе «АМТ» не отказывается от планов по увеличению производства стали.

Отметив, что ArcelorMittal сбывает на мировом рынке ежегодно до 110 млн.т. стали, вице-премьер Казахстана выразил уверенность, что 5 млн.т. стали, производимой компанией в Казахстане, не составит труда реализовать. «Неужели наши 5 млн. нельзя сбыть?» — спросил У.Шукеев. Директор по персоналу «АМТ» Дмитрий Павлов обратился на встрече к У.Шукееву с рядом просьб.

Пакет предложений включает 14 пунктов.

По словам Д.Павлова, компания просит правительство республики «снизить ставки социального налога с 26% до 10-12% по текущему законодательству», обеспечить возврат компании компенсации по НДС, «ранее накопленный в объеме 3,6 млрд. тенге» (текущий курс — 119,78/1 долл.), объявить мораторий на увеличение ж/д тарифов по территории Казахстана для всех грузов компании в 2009г., предварительно снизив тарифы на перевозку всех грузов компании в этом году за счет предоставления скидок в 25%.

«По нашим подсчетам, экономия компании за два (последних) месяца этого года составит 592,74 млн. тенге, а экономия за 6 месяцев 2009г. — 2258,5 млн. тенге», — сказал при этом Д.Павлов.

Компания предлагает сократить для нее на 70% плату за подачу, уборку арендуемых ею вагонов на подъездных путях «АМТ»; уменьшить арендную плату за подвижной состав АО «Казтемиртранс» («дочка» национальной ж/д компании «Казахстан темир жолы»), находящийся в имущественном найме, на 50%; ввести мораторий на повышение цен на энергоресурсы, воду и на их транспортировку, зафиксировав их на уровне II кв. 2008г.

Выслушав эти предложения, У.Шукеев заметил: «Если 20% того, что вы просите, будет выполнено, это большая удача». «Вы можете обратиться в правительство по изменению условий договора. Это реально», — добавил он.

Во встрече принимал участие генеральный менеджер «АрселорМиттал Темиртау» по маркетингу Анип Пратхан, а также руководство профсоюзной организации комбината.

3 окт. премьер-министр Казахстана Карим Масимов на встрече в Астане с главой ArcelorMittal Лакшми Митталом выразил обеспокоенность принятыми руководством «АМТ» антикризисными мерами.

«Для нас главный вопрос — это рабочие Карметкомбината. Несмотря на влияние внешних факторов, рабочие должны быть социально защищены. Менеджмент компании должен быть выстроен таким образом, чтобы кратковременный отпуск не затягивался», — сказал тогда К.Масимов.

Л.Миттал заверил премьера, что несмотря на проблемы, вызванные глобальным экономическим кризисом, ArcelorMittal намерена продолжать инвестиционную программу в Казахстане и придерживаться ранее объявленных планов. Компания обещает выполнить в полном объеме заказы на 243 млн.долл. до конца года по выполнению своей инвестиционной программы в Казахстане.

14 окт. руководство «АМТ» объявило, что продлило на две недели вынужденные отпуска работников предприятия.

ArcelorMittal приобрела крупнейший казахстанский комбинат «АрселорМиттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет») в середине 1990гг. Казахстанское предприятие является полностью интегрированным металлургическим производством мощностью 5,5 млн.т. продукции в год. Компания владеет 15 угольными шахтами и железорудными рудниками. Interfax, 25.10.2008г.

— Казахстанская ShalkiyaZinc NV завершила I пол. с чистым убытком в 8,439 млн.долл. по сравнению с чистой прибылью на уровне 2,762 млн.долл. годом ранее, говорится в сообщении компании. Выручка ShalkiyaZinc в янв.-июне этого года упала вдвое — до 8,135 млн.долл., валовый убыток составил 3,248 млн.долл. против прибыли в 6,695 млн.долл.

Производство концентрата цинка в прошлом пол. снизилось на 11%, до 12 тыс.т., добыча свинцово-цинковой руды — на 15,5%, до 344 тыс.т. «Финансовые показатели компании в I пол. отразили сложную рыночную обстановку, драматическое падение стоимости цинка», — сказал гендиректор ShalkiyaZinc Марат Саркытбаев, чьи слова приводятся в сообщении. Interfax, 24.10.2008г.

— Генпрокуратура Казахстана взыскала с ТОО «Актюбинская медная компания» (Актюбинская обл.), входящего в ЗАО «Русская медная компания» (РМК), 145 млн. тенге (1,2 млн.долл.) за уклонение от уплаты налогов. Как говорится в сообщении на сайте Генпрокуратуры, уголовное дело было возбуждено по ст.214 ч.1 УК «Уклонение от уплаты таможенных пошлин, налогов, таможенных сборов в крупных размерах»).

«Прокуратурой Актюбинской области в ходе осуществления надзора в сфере внешнеэкономической деятельности выявлен факт нарушения статьи 250 Налогового кодекса по уплате налога на добавленную стоимость на импортируемые товары методом зачета ТОО «Актюбинская медная компания» в части несоблюдения обязательств, взятых на себя об использовании ввезенных им спецтехники для собственных производственных

нужд», — отмечается в сообщении. В отношении компании было возбуждено уголовное дело, а также приняты меры по взысканию задолженности и пени.

«В доход государства поступило более 144,72 млн. тенге», — подчеркивает Генпрокуратура. «Русская медная компания», основным бенефициаром которой является Игорь Алтушкин, является вертикально интегрированным холдингом. В ее состав входят предприятия горнодобывающего и металлургического профиля, расположенные в четырех субъектах РФ: в Свердловской, Челябинской, Новгородской, Оренбургской областях, а также на территории Казахстана. В наст.вр. РМК способна производить до 200 тыс.т. медных катодов и до 200 тыс.т. медной катанки в год.

Официальный курс на 23 окт. — 119,79 тенге/ 1 долл. Interfax, 23.10.2008г.

— Совет директоров социально-предпринимательской корпорации (СПК) «Тобол» одобрил проект освоения месторождения железных руд Аятское, расположенного в Тарановском районе Кустанайской области Казахстана, говорится в сообщении СПК. Объем инвестиций в разработку месторождения и создание горно-металлургического комплекса составит 600 млн.долл.

В частности, проект включает строительство карьера, обогатительной фабрики, цеха металлизации и завода стали и проката. Срок его реализации — 5 лет. «Конечными продуктами станут концентрат железа, окисленные и металлизированные окатыши, сталь и стальной прокат», — отмечается в пресс-релизе. Проектная мощность по добыче руды составляет 9 млн.т., по выпуску проката — более 1,5 млн.т. в год.

Также сообщается, что на месторождении Аятское планируется применение новейших технологий по очистке железных руд от вредных примесей, что позволит снизить производственные затраты. Партнером СПК в проекте выступает ТОО «Горнорудная компания «Казахстанские минеральные ресурсы». Перспективные запасы месторождения превышают 10 млрд. т. железной руды.

По указу президента Казахстана с целью развития регионов в стране создаются социально-предпринимательские корпорации в форме АО со 100% участием государства. Им передаются государственные активы включая земельные участки и объекты республиканской, коммунальной собственности.

АО «СПК «Тобол» создано осенью 2007г., на него возложена обязанность содействовать экономическому развитию Северо-Казахстанской и Кустанайской областей. Основными активами компании являются 350 месторождений полезных ископаемых, 8,6 млн.га земли, 569 предприятий и организаций — юридических лиц с государственным участием. Interfax, 20.10.2008г.

— АО «АрселорМиттал Темиртау» в четверг заключило контракт с консалтинговой фирмой «Дастур и ЛТД» на проектирование нового металлургического завода мощностью 4 млн.т. стали в год, который АО планирует построить в Темиртау (Карагандинская область) Казахстана.

Гендиректор АО «АрселорМиттал Темиртау» Франк Паннир сообщил на церемонии подписания документа, что строительство нового завода «еще раз доказывает, что компания (ArcelorMittal) здесь надолго и всерьез».

Согласно сообщению пресс-службы главы администрации Карагандинской обл., стоимость проекта составляет 120 млн. тенге, планируется, что завод будет производить 4 млн.т. стали в год. На предприятии будет предусмотрена вся необходимая производственная и сопутствующая инфраструктура, включая новую ТЭЦ и ж/д сеть.

АО «АрселорМиттал Темиртау» в связи с мировым финансовым кризисом сокращает производство продукции на 25-30%. В связи с создавшейся ситуацией были отправлены в отпуск 4,2 тыс. рабочих стального департамента меткомбината. Руководство компании заявляло что эти меры носят краткосрочный характер, и в перспективе «АрселорМиттал Темиртау» не отказывается от планов увеличения производства стали.

В июле тек.г. компания сообщала, что в рамках концепции развития и модернизации планирует к 2013г. удвоить производство стали — до 10 млн.т., затратив на это 7 млрд.долл. При этом из 2 млрд.долл. будет вложено в развитие и модернизацию шахт и рудников, 5 млрд.долл. — в развитие металлургического производства.

АО «АрселорМиттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет») — крупнейший меткомбинат Казахстана. АО входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal. Компания также владеет 15 угольными шахтами в карагандинском угольном бассейне и рудниками.

Официальный курс на 16 окт. — 119,79 тенге/ 1 долл. Interfax, 16.10.2008г.

— ArcelorMittal, крупнейший мировой сталепроизводитель, может продолжить снижение производства на предприятии «АрселорМиттал Темиртау» в Казахстане, сообщило агентство Bloomberg со ссылкой на представителя предприятия Николая Кубракова. «Компания может снизить выпуск стали в дальнейшем», — сказал он, добавив, что «АрселорМиттал Темиртау» может сократить количество работников. Однако он не уточнил детали, отметив, что окончательное решение будет принято в среду.

1 окт. руководство «АрселорМиттал Темиртау» заявило, что сокращает производство продукции на 25-30%; в отпуск отправлены 4,2 тыс. работников предприятия.

В июле тек.г. компания «АрселорМиттал Темиртау» сообщала, что в рамках концепции развития и модернизации планирует к 2013г. удвоить производство стали — до 10 млн.т., затратив на это 7 млрд.долл. При этом из 2 млрд.долл. будет вложено в развитие и модернизацию шахт и рудников, 5 млрд.долл. — в развитие металлургического производства.

АО «АрселорМиттал Темиртау» (прежнее название — «МитталСтил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет») — крупнейший меткомбинат Казахстана. АО входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal. Компания также владеет 15 угольными шахтами в карагандинском угольном бассейне и рудниками. Interfax, 14.10.2008г.

— Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев считает возможным предусмотреть в новом Налоговом кодексе преференции для горно-металлургических предприятий при реализации ими инвестпроектов. «Снижение мирового спроса на продукцию горно-металлургического комплекса уже затронуло ряд наших крупных промышлен-

ных предприятий. Это может негативно сказаться на реализации данными предприятиями крупных прорывных инвестиционных проектов», — сказал Н. Назарбаев на расширенном заседании правительства в понедельник в Астане. «Поэтому в рамках нового Налогового кодекса считаю возможным проработать ряд преференций, связанных с реализацией ими инвестпроектов», — отметил глава государства в этой связи.

При этом он подчеркнул, что все основные положения нового Налогового кодекса должны быть сохранены. Проект нового Налогового кодекса находится на рассмотрении в парламенте. Ожидается, что он вступит в действие с 2009г. Interfax, 13.10.2008г.

— Казахстанская инвестиционно-промышленная корпорация Zhersu (ранее TSC Group) завершила строительство завода металлоконструкций в Капчагае (Алма-Атинская обл.). Капитальные вложения в создание производства составили 4,8 млрд. тенге (40 млн.долл.), сообщила пресс-служба корпорации.

На первоначальном этапе проектная мощность предприятия составляет 40 тыс.т. металлоконструкций в год. На втором этапе планируется увеличение производства до 100 тыс.т. в год, а капитальные вложения превысят 8 млрд. тенге, отмечается в пресс-релизе.

Партнерами компании по проекту являются «БРК-Лизинг» (дочерняя структура государственного Банка развития Казахстана, БРК) и коммерческий Народный банк.

Цеха завода укомплектованы современным высокотехнологичным оборудованием компаний Ficer (Италия), LVD (Бельгия), Dr. Hochstrate (Германия), Stem D.O.O. (Словения). На предприятии планируется выпускать металлические опоры для линий электропередачи 35-1500 квт., металлоконструкции для промышленного и гражданского строительства, сотовой и телевизионной связи, мосты, строительные опалубки, оборудование для оснащения дорог, траверсы.

Инвестиционно-промышленная корпорация TSC Group была основана в 1992г. Основными направлениями деятельности являются развитие высокотехнологичного производства, электроэнергетика, приборостроение, строительство и сельское хозяйство. В состав корпорации входит более 50 дочерних компаний, объединенных в производственные департаменты, в т.ч. ТАТЭК («Талдыкорганская акционерная транспортная электросетевая компания»), завод KazSilicon (кварцевое производство), «Сайман» (производство электронно-измерительной и электротехнической продукции), аккумуляторный завод «СП ЕРКА», завод электропогружных насосов Alakol Plant, агрокомплекс «Байсерке».

Официальный курс на 10 окт. — 119,85 тенге/ 1 долл. Interfax, 10.10.2008г.

— Глава международной сталелитейной группы ArcelorMittal Лакшми Миттал подтверждает план инвестиций в Казахстане, несмотря на глобальный экономический кризис. Как сообщила пресс-служба премьер-министра Казахстана, об этом Л. Миттал заявил на встрече с премьер-министром Казахстана Каримом Масимовым в пятницу в Астане. «Несмотря на проблемы, вызванные глобальным экономическим кризисом, ArcelorMittal намерена продолжать инвестиционную програм-

му в Казахстане и придерживаться ранее объявленных планов», — сказал глава ArcelorMittal. «Мы будем и в дальнейшем инвестировать в Казахстан, в частности — в Карметкомбинат («АрселорМиттал Темиртау», Карагандинская обл. Казахстана), достигнув удвоения его производственных мощностей», — заявил он.

Комментируя ситуацию в «АрселорМиттал Темиртау», Л. Миттал отметил, что компания столкнулась с последствиями глобального экономического кризиса, вызвавшего сокращение спроса на продукцию. «Наши потребители покупают меньше стали, цены на продукцию снижаются. Поэтому в текущих условиях мы приняли решение снизить производство. Мы работаем над производственным планом, который позволит удовлетворить спрос на продукцию, когда он вырастет», — сказал он.

Премьер-министр Казахстана Карим Масимов выразил надежду, что ситуация в «АрселорМиттал Темиртау» сложившаяся в связи с мировым кризисом, в скором времени будет преодолена. «Для нас главный вопрос — это рабочие Карметкомбината. Несмотря на влияние внешних факторов, рабочие должны быть социально защищены», — сказал премьер.

1 окт. руководство «АрселорМиттал Темиртау» заявило, что сокращает производство продукции на 25-30%; в отпуск отправлены 4,2 тыс. работников предприятия. В июле тек.г. АО «АрселорМиттал Темиртау» сообщало, что в рамках концепции развития и модернизации планирует к 2013г. удвоить производство стали — до 10 млн.т., затратив на это 7 млрд.долл. При этом из 2 млрд.долл. будет вложено в развитие и модернизацию шахт и рудников, 5 млрд.долл. — в развитие металлургического производства. АО «АрселорМиттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет») — крупнейший меткомбинат Казахстана. АО входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal. Компания также владеет пятнадцатью угольными шахтами в карагандинском угольном бассейне и рудниками. Interfax, 3.10.2008г.

— Акционерное общество «Арселор Миттал Темиртау» в Казахстане вынуждено снизить объемы производства на 25-30% в качестве «ответной меры на ситуацию в мире». «Вы знаете о беспорядках, которые творятся на финансовом рынке. Происходит снижение спроса и падение цен на большинстве рынков, где оперирует «Арселор Миттал» и где сегодня наблюдается повышенный уровень запасов металлопродукции», — сказал гендиректор АО Франк Паннир участникам брифинга в Темиртау 3 окт.

«В качестве дополнительных мер по снижению производства будут предприняты действия по оптимизации», — сказал он.

В первую очередь, стальной департамент комбината прекратит закупку сырья из-за пределов Казахстана. Приостанавливаются все контракты с подрядными организациями. В результате оптимизации происходит сокращение производственных объемов, поэтому 4200 рабочих, в т.ч. представители инженерно-технического состава, с 1 окт. отправлены в вынужденный отпуск с сохранением 50% заработной платы.

На железных рудниках, принадлежащих компании и расположенных в Лисаковске (Восточно-

Казахстанская область) и Кентюбе (Карагандинская область), приостанавливается добыча руды. Производство чугуна сокращено с 11,8 тыс.т. до 7 тыс.т. Вместо трех конверторов используется только один, все прокатные цеха будут работать в одну смену. Производственные объемы и мощности угольного департамента сохраняются в полном объеме, однако вспомогательные и поверхностные службы переводятся с пятидневной на четырехдневную неделю.

Паннир рассчитывает, что все эти мероприятия позволят предприятию сэкономить 20 млн.долл. «Я очень сожалею о социальных последствиях, но другие варианты могли бы быть еще хуже. И я благодарю за поддержку профсоюзы, надеюсь, что 10 окт. мы вновь встретимся, чтобы обсудить с профсоюзами дальнейшее развитие ситуации», — сказал он.

Франк Паннир также отметил, что неблагоприятная ситуация отразилась не только на казахстанском секторе компании. «Комбинат на Украине был вынужден остановить две доменные печи. Я предпринимаю все меры, чтобы не допустить остановки доменных печей в Темиртау. Они будут работать в минимальном режиме», — пояснил гендиректор АО.

Паннир подчеркнул, что данный кризис временный, и что все обязательства по инвестиционной программе в Казахстане компания сохраняет и не корректирует, сообщает Фергана.Ру.

«Арселор Миттал Темиртау» — крупнейший в Казахстане меткомбинат, входит в состав сталелитейного концерна Arcelor Mittal. Оборот «Арселор Миттал Темиртау» в 2007г. составил 125 млрд.долл., что в 1,5 раза превышает показатель 2006г. ИА Regnum, 3.10.2008г.

— АО «АрселорМиттал Темиртау» в связи с мировым финансовым кризисом сокращает производство своей продукции на 25-30%, сообщил гендиректор предприятия Франк Паннир на пресс-конференции в Темиртау (Карагандинская область Казахстана) в среду. «Мы наблюдаем снижение спроса на основную продукцию. Это повлекло повышенный уровень запаса нашей продукции на складах. Поэтому мы снижаем производство на 25-30%. Прекращаем закупку сырья сторонних поставщиков как в Казахстане, так и за ее пределами. Контракты по ремонту и обслуживанию оборудования приостановлены. Это ответные меры на снижение объема заказов», — сказал он.

Ф.Паннир отметил, что «АрселорМиттал Темиртау» снижает производство стали с 11,8 тыс.т. в день до 7 тыс. «Произойдет снижение производства чугуна, что повлечет снижение производства кокса. Вместо трех конверторных цехов будет работать один. Все цеха будут работать в одну смену», — добавил гендиректор.

Вместе с тем он подчеркнул, что все эти меры носят краткосрочный характер и в перспективе «АрселорМиттал Темиртау» не отказывается от планов по увеличению производства стали. «Несмотря на кризис, мы не отказываемся от наших амбициозных задач по увеличению производства стали. И намерены выполнить в полном объеме заказы на 243 млн.долл. до конца года по выполнению инвестиционной программы», — подчеркнул гендиректор.

Он также рассказал, что 16 окт. «АрселорМиттал Темиртау» планирует заключить контракт с

рядом министерств о проектировании строительства нового медеплавильного завода. «Это свидетельствует о наших задачах увеличивать и расширять свое производство», — заметил Ф.Паннир. Он также сообщил, что в связи с создавшейся ситуацией отправлены в отпуск 4 тыс. 200 рабочих сталального департамента «АрселорМиттал Темиртау». «Мы отправляем в отпуск рабочих, но с сохранением заработной платы. Согласно статье 133 закона о труде сокращение производства не снимает с работодателя обязательство по оплате 50% от средней заработной платы», — пояснил он.

Ф.Паннир подчеркнул, что «вся ситуация, связанная с сокращением персонала, будет происходить две недели», добавив, что «далее мы будем действовать в зависимости от ситуации на мировом экономическом рынке». «Через 10 дней мы встретимся с представителями профсоюза (металлургов АО «АрселорМиттал Темиртау») и обсудим дальнейшие действия», — добавил он. Помимо этого Ф.Паннир сообщил, что меткомбинат снижает объемы закупок сырья.

При этом он подчеркнул, что аналогичная ситуация происходит и на угольных предприятиях «АрселорМиттал Темиртау». «Шахтеры будут работать вместо пяти четыре рабочих дня», — сказал он, добавив, что оптимизация позволит сэкономить 20 млн.долл. в месяц. АО «АрселорМиттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет») входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal. Эта международная группа приобрела казахстанский металлургический комбинат в середине 1990гг.

Компания также владеет 15 угольными шахтами в карагандинском угольном бассейне и рудниками. Interfax, 1.10.2008г.

— Предложение АО «Полюс Золото» по покупке контрольного пакета акций KazakhGold предусматривает 7,95 долл. и 0,298 акции «Полюса» за ценную бумагу казахстанской компании, говорится в сообщении KazakhGold. Общая предлагаемая цена выкупа составляет 14,73 долл. за акцию KazakhGold, исходя из стоимости акций «Полюса» 570 руб. за ценную бумагу на закрытие торгов на ММББ 25 сент.

Gold Lion Holdings Limited, владеющая 41,7% акций KazakhGold, готова принять предложение о выкупе акций. Совет директоров «Полюса» на заседании 30 сент. рассмотрит вопрос о покупке 50,1% акций KazakhGold. Приобрести акции планируется за денежные средства и акции АО «Полюс Золото». Покупателем выступит одна из компаний группы «Полюс». KazakhGold Group назначила Merrill Lynch финансовым консультантом. «Merrill Lynch будет работать вместе с брокерами ING и JPMorgan, давая KazakhGold оценку потенциальных сделок, которые рассматривает компания», — говорилось в сообщении KazakhGold.

Уставный капитал KazakhGold, по данным на 15 сент. 2008г., состоит из 52,942 млн. акций. Gold Lion Holdings Limited представляет интересы председателя совета директоров компании Каната Асаубаева и членов его семьи. KazakhGold в 2007г. увеличила производство золота на 6,4% — до 232,06 тыс. тройских унций. В 2008г. планируется увеличить добычу на 20%, к 2013г. компания планировала выйти на объем добычи 1 млн. унций.

Основными активами компании являются золоторудные месторождения Аксу, Бестобе и Жо-

лыбмет (в Акмолинской области Казахстана). Ресурсы и резервы KazakhGold оцениваются в 59,6 млн. унций. В конце 2005г. KazakhGold провела IPO в Лондоне. GDR KazakhGold торгуются на Лондонской фондовой бирже, где одна GDR соответствует одной акции. На закрытие торгов на LSE 26 сент. цена акций KazakhGold составляла 12 долл. Interfax, 29.9.2008г.

— KazakhGold в янв.-июне 2008г. произвела 66,863 тыс. унций золота против 81,531 тыс. унций за аналогичный период предг., говорится в сообщении компании. Таким образом, компания в I пол. снизила производство золота на 18%. Добыча руды в компании за отчетный период составила 1 млн. 435,7 тыс.т. против 2 млн. 396,4 тыс.т. за первые шесть месяцев 2007г. (сокращение в 1,7 раза). KazakhGold объясняет снижение показателей проведением реконструкции производственных мощностей.

Согласно неаудированной консолидированной отчетности компании, ее выручка по результатам деятельности в I пол. тек.г. составила 66,442 млн.долл. (за 6 месяцев 2007г. — 41,273 млн.долл.), операционная прибыль — 12,741 млн.долл. (7,941 млн.долл.), прибыль до налогообложения — 12,252 млн.долл. (6,614 млн.долл.), чистая прибыль — 2,94 млн.долл. (3,911 млн.долл.). Неаудированные активы на конец июня 2008г. достигли 1,473 млрд.долл. по сравнению с 1,341 млрд.долл. годом ранее, собственный капитал — 831,067 млн. долл. против 765,395 млн. долл. соответственно.

В конце минувшей недели АО «Полюс Золото», крупнейший производитель этого драгметалла в РФ, подтвердил, что ведет переговоры о приобретении контрольного пакета акций компании KazakhGold. Ранее факт ведения переговоров подтвердила и KazakhGold.

KazakhGold в 2007г. увеличила производство золота на 6,4% — до 232,06 тыс. тройских унций. В 2008г. планируется увеличить добычу на 20%, а к 2013г. выйти на объем добычи 1 млн. унций. Основными активами компании являются золоторудные месторождения Аксу, Бестобе и Жолыбмет (в Акмолинской области Казахстана). Ресурсы и резервы KazakhGold оцениваются в 59,6 млн. унций. Interfax, 29.9.2008г.

— В Балхаше 23 сент. на базе ТОО АВ Metals состоялось открытие металлургического комплекса по производству чугуна, сообщает пресс-служба акимата Карагандинской области Казахстана. «Это событие важно не только для нашего региона, оно важно для всей промышленности Казахстана», — отметил аким Карагандинской области Нурлан Нигматулин, присутствовавший на открытии, он отметил, что «этот проект является очередным подтверждением договоренности об интеграционных процессах между президентами Казахстана и России».

Как отметил гендиректор московского Института тепловых металлургических агрегатов и технологий «Стальпроект» Александр Усачев, «это дорога в новую металлургию». По его словам, такая технология впервые применена на таком большом промышленном производстве. Сегодня на заводе состоялся первый выпуск чугуна, в дальнейшем будет проходить отработка технологии. Комплекс способен выдавать до 32 тыс.т. литейного чугуна в год.

Как сообщается в пресс-релизе предприятия, инновационность проекта заключается в уникаль-

ности конструкции печи, что позволяет применять технологию производства чугуна в одну стадию, без применения дорогостоящего кокса, и перерабатывать любой неподготовленный железосодержащий материал, что автоматически снижает стоимость готового продукта. «В наст.вр. в мире наблюдается постоянно растущий спрос на металлы. Дефицит чугуна, полученного прямым восстановлением, составляет 10 млн.т. в год по всему миру. Чугун в основном подразделяется на передельный, который используется для выплавки стали, и литейный, используемый для литья различных металлоизделий. По классической методике получение чугуна происходит в несколько стадий, включая агломерационный обжиг, восстановление с выпуском чугуна», — сообщается в пресс-релизе.

Проект был реализован при участии института развития Казахстана АО «Национальный инновационный фонд» (НИФ), входящего в состав АО «Фонд устойчивого развития «Казына». Проект стартовал в конце 2006г., его стоимость составляет 655,2 млн. тенге (3,7 млн. евро). В т.ч. инвестиции НИФ — 199,6 млн. тенге (1,13 млн. евро). RosInvest.Com, 25.9.2008г.

— ОАО «Мечел», ведущая российская горно-металлургическая компания, планирует в течение трех-четырёх лет построить ферросплавный завод в Актюбинской обл. Казахстана стоимостью 500-800 млн.долл., заявил исполнительный директор компании Алексей Иванушкин. По его словам, проектная мощность нового завода может составить 250 тыс.т. феррохрома в год.

Как сообщил Иванушкин, ТЭО завода будет готово к середине следующего года. В Актюбинской обл. состоится открытие горно-обогадительного комбината (ГОК) на месторождении хромовых руд «Восход», принадлежащем «Мечелу». По словам Иванушкина, стоимость данного проекта составила 250 млн.долл., из которых 110 млн. — привлеченные средства.

На проектную мощность ГОК выйдет в 2009г. и будет производить 1,3 млн.т. хромитов в год. Срок окупаемости проекта составит 3-5 лет.

В ОАО «Мечел» консолидированы контрольные пакеты акций и доли в следующих предприятиях: Челябинский металлургический комбинат, торговый дом «Мечел», «Южный Кузбасс», «Южуралникель», Белорецкий меткомбинат, Вяртсильский метизный завод, «Торговый дом Посьет», «Уральская кузница», Московский коксогазовый завод, «Ижсталь», Mechel Trading, Коршуновский ГОК, Mechel Nemunas (Литва), метзаводы Mechel Targoviste и Mechel Campia Turzii (Румыния).

Акции ОАО «Мечел» в виде американских депозитарных расписок (ADR) обращаются на Нью-Йоркской фондовой бирже (NYSE), часть акций торгуется в РТС. Основным бенефициаром «Мечела» является гендиректор компании Игорь Зюзин.

Премьер-министр РФ Владимир Путин 24 июля публично раскритиковал сбытовую политику «Мечела», после чего котировки акций компании пережили обвальное падение, и «Мечел» потерял более трети капитализации. В авг. Федеральная антимонопольная служба (ФАС) РФ признала «Мечел» виновным в злоупотреблении доминирующим положением на рынке коксующегося угля, используемого для производства металлопродукции. ФАС обязала компанию снизить цены на



уголь и перейти на долгосрочные контракты с покупателями с 2009г. РИА «Новости», 22.9.2008г.

— Российская компания Мечел запустила в Казахстане один из крупнейших в мире комбинат хромовых руд стоимостью 250 млн.долл. и намерена построить там же завод по производству феррохрома стоимостью до 800 млн.долл.

Хромтауский ГОК на руднике Восход в Актюбинской области запустили в понедельник президенты РФ и Казахстана Дмитрий Медведев и Нурсултан Назарбаев.

«После достижения проектной мощности в 2009г. на месторождении будет добываться 1,3 млн.т. хромовых руд в год. Из этого объема будет производиться 950.000 т. хромового концентрата, более трети которого будет потребляться Тихвинским ферросплавным заводом, входящем в группу Мечел», — говорится в сообщении компании.

Для реализации проекта был привлечен синдицированный заем в 120 млн.долл., в котором 60 млн.долл. составляют средства российско-казахстанского Евразийского банка развития, 60 млн.долл. — кредиты немецких банков Bayerische Landesbank и WestLB. Оставшуюся часть составляют средства акционеров.

По данным Евразийского банка развития, после выхода на проектную мощность ГОК войдет в тройку крупнейших в мире поставщиков хромового концентрата.

Крупнейшим потребителем руды в перспективе станет новый завод мощностью 240.000-250.000 т. в год. Мечел планирует начать строительство в 2009г. и завершить его в 2012-13гг. «Стоимость завода оценивается в 500-800 млн.долл. Рассчитываем как на собственные, так и на заемные средства», — сказал журналистам исполнительный директор Мечела Алексей Иванушкин. Рейтер, 22.9.2008г.

— 22 сент. 2008г. в Актюбинской области Казахстана состоялось открытие горно-обогажительного комбината на месторождении хромовых руд «Восход». Проект «Восход» является одной из первых сделок по проектному финансированию месторождений хрома в мире. Организацией финансирования занимался российско-казахстанский Евразийский Банк Развития (ЕАБР), который в дек. 2006г. привлек к участию в проекте немецкие банки WestLB AG и Bayerische Hypo- und Vereinsbank AG.

Общая сумма сделки составила 120 млн.долл., из них 60 млн.долл. на 10 лет выделил ЕАБР.

В 2009г. предприятие должно выйти на проектную мощность — 1 200 тыс.т. хромитов в год, после чего будет в тройке крупнейших поставщиков хромового концентрата в мире. Предполагается, что до 40% продукции комбината поступит на российские предприятия, в т.ч. на Тихвинский завод ферросплавов.

Евразийский банк развития (ЕАБР) — международная финансовая организация, призванная содействовать экономическому развитию и интеграционным процессам на евразийском пространстве. Банк был учрежден в янв. 2006г. Российской Федерацией и Республикой Казахстан. Уставный капитал — 1,5 млрд.долл., на финансирование проектов выделено 605,1 млн.долл. RosInvest.Com, 22.9.2008г.

— ОАО «Мечел» планирует построить в Актюбинской обл. Республики Казахстан завод феррос-

плавов. «В течение следующих четырех лет мы планируем построить новое современное ферросплавное производство в Актюбинской области по производству 250 тыс.т. феррохрома», — заявил 22 сент. исполнительный директор ОАО «Мечел» Алексей Иванушкин.

Сегодня был осуществлен запуск ГОКа ТОО «Восход Ориел» в Хромтауском районе, учредителем которого является ОАО «Мечел». По словам Иванушкина, 1/3 продукции ГОКа будет поставляться в Россию на принадлежащей группе «Мечел» Тихвинский завод ферросплавов, 2/3 продукции ГОКа планируется перерабатывать на данной промышленной площадке, построив вторую очередь ГОКа.

«Эти руды месторождения «Восток» очень высокого качества, мы имеем высокие показатели по себестоимости продукции, — отмечает Алексей Иванушкин. — Скорость проходки у нас составляет 300 м. в месяц, тогда как среднеотраслевые показатели составляют 50-60 м. в месяц».

Руководство «Мечела» ожидает найти потребителей продукции, а также подрядчиков для строительства ферросплавного завода, стоимость которого составит 800 млн.долл. Для строительства завода также необходимо 300 мвт. электроэнергии, поэтому обеспеченность электроэнергией региона станет еще одним вопросом для обсуждения. Полученные ферросплавы планируется поставлять на принадлежащий ОАО «Мечел» Челябинский металлургический комбинат, передает Казинформ.

«ОАО Мечел» — одна из ведущих российских компаний в горнодобывающей и металлургической отраслях; объединяет производителей угля, железорудного концентрата, никеля, стали, проката и метизной продукции. Бизнес состоит из двух сегментов: горнодобывающий и металлургический, включающие в себя предприятия, расположенные в России, Румынии и Литве. Также в состав «Мечела» входят два торговых порта, транспортная и энергетическая компании. В 2006г. выручка «Мечела» составила 4,4 млрд.долл. США (согласно U.S. GAAP), чистая прибыль — более 603 млн.долл. США, EBITDA — более 1 млрд.долл. США. ИА Regnum, 22.9.2008г.

— Национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» приступила к созданию международного фонда основных мировых производителей и потребителей урана, сообщил глава «Казатомпрома» Мухтар Джакишев на заседании правительства республики. «Основная проблема отрасли заключается в том, что урановый рынок — закрытый рынок. У нас нет рыночных цен. Для решения этой проблемы мы сейчас занимаемся созданием специального международного фонда, для чего ведем переговоры с Goldman Sachs и JPMorgan», — сказал М.Джакишев.

По его словам, фонд будет организован «основными производителями и потребителями урана, а также финансовыми институтами». «Суть идеи проста: мы сдаем в фонд уран и получаем взамен акции, которые приравнены по стоимости к урану, который лежит в уставном капитале. К примеру, если атомная компания покупает 1 акцию, она имеет право на 1 кг. урана», — уточнил М.Джакишев. «Мы уже имеем договоренность с основными производителями урана о вступлении в фонд, в т.ч. с Россией. Со стороны потребителей — с ки-

тайскими, японскими, европейскими и американскими атомными станциями», — сказал он, добавив, что если все будет нормально, то на следующий год фонд будет создан, и «будет, наконец-то, получена рыночная цена на спотовом рынке на уран».

«После этого будет создана торговая площадка для реализации излишков урана, и котировка акций этой компании тогда реально станет рыночной ценой», — отметил глава «Казатомпрома».

Как сообщил входе заседания премьер-министр республики Карим Масимов, в Казахстане будет создан отдельный государственный орган по контролю в сфере ядерной энергетики. «Относительно создания специального уполномоченного органа: наверное, без него будет сложно. Наверное, следует создать его в составе министерства энергетики», — сказал он.

Ранее на этом же заседании министр энергетики и минеральных ресурсов Сауат Мынбаев сообщил, что одним из квалификационных требований Магатэ для усиления развития ядерной энергетики является создание отдельной независимой ядерной комиссии. «У Магатэ существует формальное требование: страна, использующая атомную энергию в мирных целях, обязана, кроме выполнения требований по безопасности, иметь отдельную независимую ядерную комиссию или государственный орган, т.е. под это требование не подходит то, что одно ядерное ведомство находится в составе другого ведомства. Рано или поздно это вопрос встанет», — сказал С.Мынбаев.

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежат государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов. Interfax, 16.9.2008г.

— Социально-предпринимательская корпорация (СПК) «Тобол» совместно с австрийской Safin Handelsges начинает реализацию проекта по добыче и переработке железных руд на Ломоносовском и Южно-Ломоносовском месторождениях (Кустанайская область Казахстана), сообщил председатель правления СПК Марат Толибаев на пресс-конференции в понедельник. По его информации, доля СПК «Тобол» в проекте составляет 25%. Проект предусматривает строительство горно-обогачительного комбината (ГОК) перерабатывающей мощностью ориентировочно 23 млн.т. железной руды в год. Его реализация позволит получать ежегодно 10 млн.т. железного концентрата, а в перспективе наладить выпуск железованадиевого концентрата.

В рамках проекта планируется строительство цеха по выпуску металлизированных окатышей с содержанием железа до 85-90%.

Согласно распространенному в ходе пресс-конференции сообщению СПК «Тобол», добыча железной руды на Ломоносовском и Южно-Ломоносовском месторождениях будет осуществляться с применением высокопроизводительного конвейерного транспорта. «Применение конвейерного транспорта впервые в Казахстане даст возможность производить добычу руды открытым способом на глубинах, которые ранее в республике были недостижимы. Ломоносовский рудник будет самым глубоким не только в Казахстане, но и в СНГ», — отмечается в сообщении.

Реализация инновационной технологии добычи руды в Кустанайском регионе позволит в дальнейшем применять ее на других месторождениях, что значительно увеличивает привлекательность горнорудной отрасли Казахстана в целом.

Safin Handelsges для анализа и подтверждения запасов месторождений планирует привлечь компанию SRK Consulting (Великобритания), для подбора технического оборудования — компанию Mestro Minerals (Финляндия) и другие компании. Основным видом деятельности Safin Handelsges mbH является торговля стальной продукцией. Компания экспортирует 1 млн.т. труб, молдингов и листов железа в год. Экспорт осуществляется в 40 стран мира.

СПК «Тобол» создано осенью 2007г. указом президента Казахстана и действует на территории двух областей республики: Кустанайской и Северо-Казахстанской. К основным активам компании относятся: минерально-сырьевая база — 350 месторождений, земля — 8,6 млн.га, госимущество — 569 юридических лиц с государственным участием. Interfax, 15.9.2008г.

— В Казахстане пока не предусматривается введение экспортной таможенной пошлины (ЭТП) на металлы. Об этом 8 сент. в интервью сообщил министр экономики и бюджетного планирования РК Бахыт Султанов. Экспортные пошлины мы не вводим», — сказал Б. Султанов, отвечая на вопрос журналистов о том, будет ли введена ЭТП на металлы.

«Она у нас не предусмотрена в следующем году. В расчетах мы ее пока не предполагаем», — подчеркнул он. Глава минэкономики пояснил, что возможность введения ЭТП на металлы «всегда существует у правительства». RosInvest.Com, 9.9.2008г.

— Правительство Казахстана пока не планирует вводить экспортные таможенные пошлины на металлы, сообщил министр экономики и бюджетного планирования Бахыт Султанов в Астане. «Экспортную пошлину мы не вводим. В следующем году у нас не предусмотрено (введение экспортной таможенной пошлины на металлы). Экспортная таможенная пошлина — такая возможность всегда существует у правительства. Но в расчетах (макроэкономических показателей) мы пока не предполагаем ее введения», — сказал он.

В апр. 2008г. правительство Казахстана заявило о планах ввести экспортные пошлины на продукцию горно-металлургического комплекса. Ввести экспортные пошлины планировалось для увеличения доходной части госбюджета. Interfax, 8.9.2008г.

— Казахстан планирует ввести ставку налога на добычу меди на уровне 8%, цинка — 9%, урана (закись-окись) — 15%, говорится в проекте нового Налогового кодекса, текст которого размещен на сайте министерства экономики и бюджетного планирования Казахстана.

Ставку на добычу свинца планируется установить на уровне 8,5%, алюминия — 0,3%, олова и никеля — 6%, золота, серебра, платины и палладия — 5%.

Ставка на добычу хромовой руды составит 17%, железной и железо-марганцевой руды — 3%, железорудного концентрата (окатыши) — 3,5%.

По минеральному сырью, содержащему металлы: хром, титан, магний, кобальт, вольфрам, вис-

мут, сурьма, ртуть, мышьяк и другие, ставка составляет 6%, для ванадия – 4%.

По минеральному сырью, содержащему редкие металлы: литий, бериллий, ниобий, тантал, цирконий, иттрий, стронций, галлий и другие – 7,7%.

По минеральному сырью, содержащему рассеянные металлы: селен, теллур, молибден – 7%; скандий, германий, рубидий, цезий, кадмий, индий, талий, гафний, рений, осмий и другие – 6%.

По минеральному сырью, содержащему радиоактивные металлы (радий, торий и другие) – 5%.

По минеральному сырью, содержащему металлы: уголь каменный, бурый уголь, горючие сланцы – 0%; уголь каменный на экспорт – 2,51%; фосфориты – 4%; борный ангидрит – 3,5%; барит – 4,5%; тальк – 2%; флюориты – 3%; волластонит – 3,5%; шунгит – 2%; графит и другие – 3,5%.

По минеральному сырью, содержащему драгоценные камни: алмаз, рубин, сапфир, изумруд, гранат, александрит, красная (благородная) шпинель, эвклаз, топаз, аквамарин и другие – 12%.

По минеральному сырью, содержащему поделочные камни: нефрит, лазурит, радонит, чароит, малахит, авантюрин, агат, яшма, розовый кварц, диоптаз, халцедон и другие – 3,5%.

По минеральному сырью, содержащему технические камни: алмаз, корунд, агат, яшма, серпентинит, цирконий, асбест, слюда и другие – 2%.

Казахстан намерен упразднить действующее в республике роялти и облагать НДС все виды полезных ископаемых, добываемых на территории страны. Проект Налогового кодекса находится на рассмотрении в парламенте республики. Ожидается, что новый Налоговый кодекс вступит в силу с 1 янв. 2009г. Interfax, 5.9.2008г.

– Выручка одного из крупнейших в мире производителей меди – корпорация Казахмыс в I пол. 2008г. выросла на 2% до 2,84 млрд.долл. с 2,79 млрд.долл. в I пол. 2007г., сообщила компания в четверг.

Показатель Ebitda без учета специальных статей снизился на 21% до 1,05 млрд.долл. с 1,32 млрд.долл., прибыль до налогообложения – на 25,9% 0,891 млрд.долл., чистая прибыль – до 610,5 млн. с 801,5 млн.долл. Компания немного повысила пол. дивиденды и выплатит 0,14 долл. на акцию против 0,136 долл. за тот же период предг.

Снижение показателей компания объясняет плохими погодными условиями в I кв. 2008г., а также снижением объемов продаж катодной меди до 154 000 т. за пол. с 202 800 т. годом ранее. Объем выпуска меди снизился за пол. на 4% до 157 000 т.

Ранее Казахмыс также заявлял, что перебои в деятельности национальных электрических сетей, которые были зафиксированы летом этого года, могут повлиять на производство катодной меди в III кв.

По итогам года Казахмыс обещает сохранить производство не ниже прошлогоднего. «Медное производство показывает заметное улучшение в I пол. этого года, и мы продолжаем ожидать, что производство меди из собственных материалов в 2008г. будет, по крайней мере, на уровне прошлого года», – приводятся в сообщении слова главы Казахмыса Олега Новочука.

Из-за минимального заработка группа Казахмыс в I пол. снизил налоговые выплаты на 109 млн.долл. до 275 млн.долл. Однако в 2009г. в связи с введением в Казахстане нового Налогового ко-

декса компания ожидает повышения налоговой нагрузки. На этих новостях котировки акций компании упали при открытии торгов на 5%. На 12:30 МСК снижение к закрытию составило 3,8%.

Не помогло остановить падение заявление Новочука о готовности Казахмыса сотрудничать с ENRC, другим металлургическим гигантом Казахстана и основным конкурентом Казахмыса. Казахмыс уже скупил 25,02% в ENRC, но компания не хочет предоставлять его представителям место в совете директоров.

Новочук сказал, Казахмыс хочет добиться договоренности со своим конкурентом для создания форм взаимовыгодного сотрудничества. Рейтер, 28.8.2008г.

– ЗАО «ЧТПЗ – Комплексные Трубные Системы», входящее в состав нефтесервисного дивизиона Группы ЧТПЗ – компании «Римера», завершило серию поставок трубных узлов в адрес АО НГСК «КазСтройСервис» на объект строительства второго этапа нефтепровода Казахстан-Китай – «Кенкияк-Кумколь».

Как говорится в сообщении пресс-центра Группы ЧТПЗ, договор на поставки был заключен на основе подачи конкурсных предложений с этапом предквалификации, проводимого АО НГСК «КазСтройСервис». Номенклатура поставок, которые осуществлялись через представительство компании «ЧТПЗ-КТС» в Республике Казахстан, включала трубные узлы диаметром 32 дюйма, изготовленные на предприятии «СОТ» (ЗАО «Соединительные Отводы Трубопроводов», Челябинск), также работающем в составе компании «Римера». Вся продукция была изготовлена по европейским стандартам специально для проекта «Кенкияк-Кумколь».

Компания «ЧТПЗ-КТС» также принимала участие в поставках продукции для первого этапа строительства нефтепровода Казахстан-Китай, «Атасу-Алашанькоу». Для данного проекта на предприятии «СОТ» были изготовлены отводы большого диаметра (32 дюйма) специфического сортамента, который не применяется в России и был изготовлен эксклюзивно в соответствии с требованиями заказчика.

Строительство нефтепровода Кенкияк-Кумколь – протяженностью 761 км. продлится до окт. 2009г. Пропускная способность на начальном этапе составит 10 млн.т. нефти в год. Интегрирование нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» в нефтепровод Казахстан-Китай позволит создать систему транспортировки нефти с месторождений Актюбинской области, Западного Казахстана и Казахстанского сектора Каспийского моря в Китай. Росбалт, 22.8.2008г.

– Группа «Мечел» (РТС: MTLR) планирует построить два завода по производству ферроникеля общей мощностью 40 тыс.т., сообщил гендиректор УК «Мечел-Ферросплавы» Алексей Иванушкин. По его словам, проект строительства завода по производству ферроникеля будет реализован в Казахстане на месторождении Шевченко. Второй завод будет построен в Оренбургской обл.

Стоимость пилотного проекта по строительству завода в Казахстане он оценивает в 100 млн.долл. В результате завершения строительства первой очереди завод во II кв. 2010г. выйдет на мощность 1-1,5 тыс.т. ферроникеля в год.

В случае успеха пилотного проекта вторая очередь Шевченковского ГМК будет включать гидро-

металлургическое производство никеля общим объемом 20 тыс.т. в год. Инвестиции оцениваются в 750 млн.долл. Срок начала строительства второй очереди 2011г. Ввод в эксплуатацию — 2013г.

А.Иванушкин отметил, что данный ГКМ будет использовать технологию сернокислотного выщелачивания. «Мечел» планирует строительство ферроникелевого завода в Орске Оренбургской обл., где, по словам А.Иванушкина, ферроникель будет производиться печным методом.

Запуск первой очереди данного завода мощностью 2 тыс.т. в год планируется в авг.-сент. 2009г.

Инвестиции в первую стадию второго завода составят 30-40 млн.долл. Финансирование второй очереди оцениваются в 600 млн.долл. Строительство второй очереди планируется начать в 2010г. и завершить в течение 2-3 лет.

Ферроникель будет поставляться на ЧМК и «Ижсталь» (РТС: IGST) для производства нержавеющей стали., планы по производству которой А.Иванушкин оценил в 300 тыс.т. в год. Компания будет использовать для финансирования проектов в первую очередь собственные средства и средства от размещения акций.

По мнению А.Иванушкина «комфортная цена» на никель составляет 25 тыс.долл. за 1 т.

На данный момент «Мечел» завершает сделку по покупке британской Ogiel, которой принадлежит Тихвинский ферросплавный завод в Ленинградской обл., а также активы по производству хрома и никеля в Казахстане, в т.ч. ГОК на месторождении хромовых руд «Восход». В группе «Мечел» консолидированы контрольные пакеты акций металлургических, угледобывающих, энергетических компаний, а также торговые порты. Основным бенефициаром ОАО «Мечел» является гендиректор группы Игорь Зюзин, free float (ADR) составляет 25%. Interfax, 22.8.2008г.

— Казахстано-австрийско-британское СП «Казполиметалл» (создано с участием социально-предпринимательской корпорации «Тобол», австрийской Canacord Adams и британской Orsu metals corporation) проведет разведку Тарутинского месторождения меди в Кустанайской области Казахстана (на севере), сообщил председатель совета директоров Orsu metals corporation Сергей Курзин на пресс-конференции в четверг.

«Разведка месторождения начнется в конце 2008г., продлится 1,5-2г. В случае наличия на месторождении меди в объемах, пригодных для промышленной разработки, начнется добыча сырья», — сказал он.

По информации С.Курзина, на месторождении также планируется строительство горно-обогачительной фабрики стоимостью 125 млн.долл. «В течение первого года работы на месторождении планируется добыть 11,5-12 тыс.т. меди, годовой оборот предприятия в течение первых 12 месяцев работы составит \$200 млн.», — уточнил он.

Как отмечается в пресс-релизе СПК «Тобол», СП «Казполиметалл» создано для реализации проекта по проведению разведочных работ, подтверждению запасов Тарутинского месторождения меди в Кустанайской области. «Подтвержденных запасов нет. Затраты на проведение разведочных работ — 4,5 млн.долл. — осуществлены за счет средств инвестора — австрийской компании Canacord Adams. Иностранные инвесторы владеют 85% до-

лей участия в «СП Казполиметалл», — отмечается в пресс-релизе.

СПК «Тобол» создана осенью 2007г., действует на территории Кустанайской и Северо-Казахстанской областей. К основным активам относятся сырьевая база: 350 месторождений, земля — 8, 6 млн.га. Доля СПК в СП «Казполиметалл» составляет 15%.

Orsu metals corporation реализует ряд проектов по недропользованию в России, Грузии, Киргизии, Казахстане. На рынке Казахстана работает 15 лет.

Инвестбанк Canacord Adams в течение последних 50 лет участвовал в привлечении инвестиций на 26 млрд.долл. для компаний, специализирующихся на разработке природных ресурсов. Interfax, 21.8.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов провел совещание по вопросу развития и модернизации производства АО «АрселорМиттал Темиртау» (крупнейший металлургический комбинат в Карагандинской области Казахстана, в центре), сообщила пресс-служба правительства.

Члены рабочей группы доложили премьер-министру о завершении разработки плана мероприятий по реализации проекта «Развитие и модернизация АО «АрселорМиттал Темиртау» для достижения выпуска 10 млн.т. стали в год в 2014г.».

В плане отражены вопросы расширения минерально-сырьевой базы, развития металлургического производства, инженерной инфраструктуры, энергетического и водохозяйственного комплексов, реализация ряда социальных проектов. Подана заявка в госфонд «Казына» для участия проекта в программе «30 корпоративных лидеров Казахстана».

Согласно пресс-релизу, участники совещания отметили, что реализация проекта даст импульс к развитию черной металлургии в Казахстане, к расширению рудной базы и к получению продукции с более высокой добавленной стоимостью.

«По итогам совещания премьер-министр К.Масимов поручил доработать технологическую часть плана, в т.ч. вопросы землеотвода, энергообеспечения, водообеспечения, развития транспортной инфраструктуры и подготовки необходимой сырьевой базы», — подчеркивается в пресс-релизе.

В начале июля К.Масимов распорядился разработать план взаимодействия правительства и АО «АрселорМиттал Темиртау» по проекту модернизации производственных мощностей компании.

Как сообщила ранее пресс-службы АО «АрселорМиттал Темиртау», на указанные цели планируется инвестировать 7 млрд.долл., из которых 2 млрд.долл. будет вложено в развитие и модернизацию шахт и рудников, 5 млрд.долл. — в развитие металлургического производства.

Концепция будет реализована по двум направлениям: модернизация и совершенствование существующих мощностей для увеличения производства до 6 млн.т. стали в год и запуск новых мощностей, которые позволят производить дополнительно 4 млн.т. стали в год.

Меткомбинат «АрселорМиттал Темиртау» (ранее «Испат Кармет») входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal. Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990гг. Interfax, 20.8.2008г.

— Казахстан в янв.-июне 2008г. экспортировал 660,8 тыс.т. ферросплавов, что на 3,6% больше по сравнению с янв.-июнем 2007г., сообщили в госагентстве по статистике.

В денежном выражении экспорт ферросплавов за отчетный период составил 1 млрд.долл. 309,9 млн. (рост в 2,3 раза).

Наряду с этим за I пол. тек.г. республика экспортировала 1 млн. 452,6 тыс.т. (снижение на 2%) плоского проката, включая белую жесть, на 1 млрд.долл. 138,7 млн. (рост на 58,1%).

Экспорт глинозема в янв.-июне составил 40,2 тыс.т. (рост в 4 раза) на 126,7 млн.долл. (рост в 11,7 раза), необработанного цинка — 163,2 тыс.т. (снижение на 2,5%) на 365,3 млн.долл. (снижение на 37,5%), свинца — 45,7 тыс.т. (снижение на 18,3%) на 125,6 млн.долл. (рост на 32,5%), рафинированной меди и сплавов — 136,2 тыс.т. (снижение на 34,7%) на сумму 1 млрд.долл. 66 млн. (снижение на 20,4%).

По данным стагента, Казахстан в янв.-июне экспортировал 17 млн. 131 тыс.т. угля, что на 33,3% больше по сравнению с янв.-июнем 2007г., при этом в денежном выражении экспорт угля составил 393,8 млн.долл. (рост на 56%). Interfax, 18.8.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов провел встречу с председателем правления ThyssenKrupp AG Эккерхардом Шульцом, сообщает пресс-служба главы правительства. «Мы видим в Казахстане перспективы не только в переработке сырья, но и в т.ч. хотим принимать участие в развитии инфраструктурных проектов. Мы хотим выступить здесь в качестве инвесторов и партнеров», — сказал Э.Шульц, слова которого приводятся в сообщении.

Как сообщается в пресс-релизе, в ходе встречи стороны обсудили перспективы дальнейшего развития сотрудничества в сфере инвестиций в развитие инновационного производства. В этой связи, как отмечается в сообщении, «немецкая делегация дала свою положительную оценку инвестиционному климату в Казахстане».

В ходе встречи глава казахстанского правительства заявил о заинтересованности страны в инвестиционных предложениях компании.

«Со стороны правительства мы поддерживаем развитие инновационных технологий. И мы надеемся, что ThyssenKrupp AG станет хорошим партнером для Казахстана», — цитирует К.Масимова его пресс-служба.

ThyssenKrupp AG принимает участие в строительстве в Казахстане завода по производству металлургического кремния. Компания имеет филиалы в 75 странах мира и общий штат сотрудников 200 тыс.чел. Ежегодный оборот ThyssenKrupp AG составляет 75 млрд.долл. Interfax, 18.8.2008г.

— Казахский производитель медной продукции Казахмыс в последние месяцы занимался активным приобретением акций другой казахской компанией Eurasian Natural Resource Corporation (ENRC), занимающейся выпуском феррохрома и алюминия. После недавней покупки 2,76% акций ENRC, доля Казахмыса в ее уставном капитале превысила 25%.

Казахмыс воспользовался ситуацией, сложившейся недавно на Лондонской фондовой бирже, когда ценные бумаги горнодобывающих компаний снизились в цене и купил себе дополнитель-

ный пакет акций ENRC. «Казахмыс теперь является крупнейшим акционером ENRC, но не имеет пока планов предложить последней цену для дальнейшего слияния», — отметил Олег Новачук, исполнительный директор Казахмыса, — «Формально подобное предложение мы должны сделать, когда наша доля вырастет до 30%».

Казахмыс формировал блокирующий пакет в ENRC с целью защиты себя от возможного поглощения с ее стороны и предотвратить возможное «растворение» своего участия в случае, если ENRC вздумает увеличить уставной капитал через допэмиссию акций. Правда, несмотря на эту новость, в минувший понедельник акции ENRC на Лондонской фондовой бирже вновь снизились на 6,05% до J10,56 (20,3 долл.) за 1 ценную бумагу, зато акции Казахмыса выросли на 2% до J12,73 за 1 шт. www.metallinfo.ru, 13.8.2008г.

— АО «АрселорМиттал Темиртау» (ArcelorMittal Temirtau, Карагандинская обл/ Казахстана) в 2008г. сократит производство продукции до 3,8 млн.т. с 4,2 млн.т., сообщил гендиректор АО Франк Паннир.

В тек.г. в модернизацию производства «АрселорМитталТемиртау» инвестирует 500 млн.долл. «В обновление техники на предприятиях в Темиртау мы инвестируем 200 млн.долл., комбината «Карагандауголь» — 276 млн.долл.», — сказал он.

Он также напомнил, что компания планирует увеличить производство метпродукции до 10 млн.т. к 2013г.

«В дальнейшем мы планируем поднять уровень производства (.) до 10 млн.т. Но т.к. у нас возникнет проблема в недостатке угля и железной руды, мы решили развивать сырьевую базу», — сказал он.

В частности, сказал Ф.Паннир, разработка запасов руды в Каражаре может дать нам до 10-12 млн.т. в 2012-14гг. Принято решение построить новую угольную шахту рядом с «Тентекской», которая будет введена в эксплуатацию приблизительно в 2013-14гг.

АО «АрселорМиттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще ранее — «Испат Кармет») — крупнейший в Казахстане металлургический комбинат. АО входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal.

Компания также владеет 15 угольными шахтами в карагандинском угольном бассейне и рудниками. Interfax, 13.8.2008г.

— В состав ЗАО «Северсталь-ресурс» — горнодобывающего дивизиона ОАО «Северсталь» — вошло золотодобывающее предприятие «Балажал» в Восточном Казахстане. Об этом говорится в сообщении компании. Покупателем 100% долей актива выступила одна из дочерних компаний Северстали. Суммарные извлекаемые запасы золота Балажала (260 км. на юг от Семипалатинска) оцениваются в 20 т. с потенциалом увеличения запасов до 30-40 т. В 2004г. на месторождении были построены рудник и обогатительные мощности для добычи золота методом кучного выщелачивания, однако в конце 2006г. производство было приостановлено из-за проблем финансирования развития рудника.

Северсталь-ресурс планирует к 2009г. возобновить добычу и через 2-3г. довести объем производства до 1,5-2 т. золота в год. Рассматривается возможность производства продукции как методом кучного выщелачивания, так и выпуска золото-

рудного концентрата для дальнейшего обогащения с применением технологии ВЮХ на другом близлежащем предприятии Северсталь-ресурса в Казахстане – руднике «Суздаль».

Комментируя сделку, руководитель золотого направления Северсталь-ресурса Николай Зеленский сказал: «Рудник «Балажал» привлекателен тем, что на нем можно быстро восстановить действующее производство. Приобретение этого актива – еще один шаг на пути укрепления золотодобывающего бизнеса Северстали в Казахстане – одном из стратегически важных для нас регионов».

Северсталь вошла в золотодобывающий бизнес в авг. 2007г., начав с покупки пакета акций ирландской компании Celtic Resources Holdings, а затем и всей компании. Одновременно с этим были приобретены предприятия «Нерюнгри-Металлик» (Саха-Якутия) и рудник «Апрелково» (Забайкальский край). Развивая производство на действующих активах Celtic в Казахстане и на приобретенных в России предприятиях, золотодобывающее подразделение Северсталь-ресурса приобрело на аукционах лицензии на геологоразведку и последующую добычу золота в Забайкалье, Иркутской обл., Республике Бурятия.

В 2007г. предприятия, входящие в Северсталь-ресурс, произвели 5,3 т. золота, а общая ресурсная база вместе с приобретенным рудником «Балажал» составляет 445 т. золота.

Северсталь-ресурс – одна из ведущих российских компаний по производству сырья для черной металлургии, управляет горнодобывающими активами Северстали. В Северсталь-ресурс входят железорудные комбинаты «Карельский окатыш» и «Олкон», а также угледобывающая компания «Воркутауголь». Эти предприятия в 2007г. произвели 5,8 млн.т. концентрата коксующегося угля, 1,8 млн.т. коксующегося угля, 1,8 млн.т. энергетического угля, 10 млн.т. железорудных окатышей и 4,7 млн.т. железорудного концентрата. АК&М, 12.8.2008г.

– Правительство Казахстана выставило на конкурс ряд участков и месторождений полезных ископаемых. Соответствующее извещение министерства энергетики и минеральных ресурсов опубликовано во второй раз в официальной прессе.

На конкурс выставлены: месторождение Восточный Каражал в Карагандинской области Казахстана, вид операций по недропользованию – разведка и добыча марганцевых руд; месторождение Чекмарь (6,9 кв. км) в Восточно-Казахстанской области, вид операций по недропользованию – разведка и добыча полиметаллов; Бутачихинско-Кедровский блок (700 кв. км) в Восточно-Казахстанской области, вид полезных ископаемых – цветные металлы, золото (коренное), исключаются поиски россыпного золота, вид операций по недропользованию – разведка; участок Сахаровско-Адаевский (734,4 кв. км) в Кустанайской области, вид полезных ископаемых – цветные и благородные металлы, вид операций по недропользованию – разведка; участок Карабайтальский (570 кв. км) в Кустанайской области, вид полезных ископаемых – цветные и благородные металлы, вид операций по недропользованию – разведка; старое хвостохранилище ОФ N1,2 АО «Жезказганцветмет» (Карагандинская область), хвосты обогащения 4,5 кв. км., вид операций – разведка и добыча меди.

Инвесторы, претендующие на месторождение Восточный Каражал, обязаны до 1 янв. 2010г. организовать производство ферросплавов и сталеплавильной продукции в объеме не менее 100 тыс.т. в год, включая строительство печей по выпуску ферросплавов и сталеплавильных печей; организовать производство электрокальцинированного антрацита в объеме не менее 18 тыс.т. в год.

Для получения права недропользования по хвостохранилищу инвесторам необходимо организовать строительство завода для производства 10 тыс.т. листовой катодной меди в год с использованием высоких технологий и ввести его в эксплуатацию до 1 июля 2009г.

По остальным объектам недропользования минэнерго выставляет требование организовать строительство медеплавильного и электролизного заводов производительностью не менее 70 тыс.т. катодной меди в год. Эти производственные объекты должны быть введены в эксплуатацию до начала 2010г., выйти на проектную мощность в 2011г. Interfax, 12.8.2008г.

– ОАО «Северсталь» (ПТС: СНМФ) приобрело 100% долей золотодобывающего предприятия Балажал в Казахстане, говорится в сообщении компании. Суммарные запасы золота Балажала оцениваются в 20 т. с потенциалом увеличения запасов до 30-40 т.

Покупателем актива выступила одна из дочерних компаний «Северсталь». Сумму сделки, как и имя продавца, компания не раскрывает. Новый актив вошел в горнодобывающий дивизион «Северстали» – «Северсталь-ресурс».

В 2004г. на месторождении были построены рудник и обогатительные мощности для добычи золота методом кучного выщелачивания, однако в конце 2006г. производство было приостановлено из-за проблем с финансированием.

«Северсталь-ресурс» планирует к 2009г. возобновить добычу и через 2-3г. довести объем производства до 1,5-2 т. золота в год.

«Рудник Балажал привлекателен тем, что на нем можно быстро восстановить действующее производство», – заявил руководитель золотого направления «Северсталь-Ресурса» Николай Зеленский. – Приобретение этого актива – еще один шаг на пути укрепления золотодобывающего бизнеса «Северстали» в Казахстане – одном из стратегически важных для нас регионов».

В Казахстане «Северстали» принадлежат рудники «Суздаль» и «Жерек», ранее входившие в ирландскую Celtic Resources.

«Северсталь-ресурс» объединяет активы компании по добыче железной руды, угля и золота. В дивизион входят горнодобывающий и золоторудный сегменты. Руководителем дивизиона является Роман Денискин.

ОАО «Северсталь» имеет активы в России, Северной Америке, Европе и на Украине. Основным бенефициаром компании является ее гендиректор Алексей Мордашов, которому принадлежит более 82% акций, в свободном обращении находится 18%. Interfax, 11.8.2008г.

– Kazakhmys Plc довел свою долю в ENRC до блокирующего пакета, докупив акции на рынке. Согласно сообщению Kazakhmys, компания приобрела на рынке 35,734 млн. акций ENRC по 11,26 фунта стерлингов за бумагу – цене закрытия на 8

авг. Kazakhmys довел свою долю в компании до 322,178 млн. акций, или 25,02%.

Ранее Kazakhmys принадлежало 22,24% акций ENRC, в т.ч. 7,66% акций, приобретенных в конце июля у правительства Казахстана.

ENRC консолидировал активы таких предприятий как ССГПО, «Казхром», «Алюминий Казахстана», Казахстанский электролизный завод, Жайремский горно-обогатительный комбинат, «Евроазиатская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales.

Kazakhmys – крупнейший в Казахстане производитель меди. Корпорация специализируется на производстве рафинированной меди и медного сырья, других цветных и драгоценных металлов, добыче угля, в нее входит четыре производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет». Interfax, 11.8.2008г.

– Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в Казахстане будет введен на добычу всех видов металлов. Об этом сегодня, 25 июля, заявил вице-министр финансов республики Даулет Ергожин, передает ИА «Казахстан Сегодня».

«Могу сказать, что на весь перечень металлов, которые добываются в Казахстане, будут установлены ставки НДПИ, начиная от золота, заканчивая редкоземельными», – сказал Ергожин. «Расчеты практически завершены. Вчера я лично сидел с металлургами до 12 ночи – с криком, с шумом, с гамом, – отметил он. – Коридор ставок разный, ставки – разные, но денег соберем нормально – сейчас до конца просчитываем всех металлургов, чтобы сказать примерную цифру по всему сектору».

По словам Ергожина, представители горно-металлургической отрасли «на какие-то ставки соглашаются, какие-то ставки, предлагаемые правительством, оспаривают». «Правительством делается экономический расчет, их рентабельность, коэффициент налоговой нагрузки, средние показатели по отрасли, плюс показатели их мировых конкурентов», – пояснил в связи с этим Даулет Ергожин.

Как отметил вице-министр, ставки НДПИ на различные виды металлов «предположительно будут озвучены на следующей неделе». По словам Ергожина, решение по низкорентабельным месторождениям металлов будет приниматься отдельно, но «только там, где рентабельность самого предприятия упала ниже 10%, и его нужно вытаскивать обратно». ИА Regnum, 25.7.2008г.

– Казахстан уже в следующем году может стать первым в мире по добыче урана, сообщил президент национальной атомной компании «Казатомпром» Мухтар Джакишев.

«В этом году мы произведем свыше 9 тыс.т. урана. На следующий год эта цифра будет уже свыше 12 тыс.т. урана. В 2009г., если позволят рынки, Казахстан уже выходит на первое место по добыче урана, обогнав Австралию и Канаду», – сказал он.

По прогнозам «Казатомпрома», добыча урана в 2009г. в Канаде составит 11 100 т., а в Австралии – 9430 т. (прогноз составлен департаментом стратегического маркетинга компании по опубликованным официальным данным). В Казахстане, указывается в материалах компании, в 2009г. добыча урана составит 12 826 т. Росбалт, 23.7.2008г.

– Производство стали в Казахстане в янв.-июне 2008г. выросло по сравнению с показателем

аналогичного периода 2007г. на 0,8% – до 2 млн. 362 тыс. 342 т., сообщили в госагентстве по статистике.

За этот период в республике также выпущено 1 млн. 624 тыс. 349 т. плоского проката (снижение на 4,8%), в т.ч. 105 тыс. 361 т. белой жести и луженого листового проката (падение на 6,2%), 287 тыс. 974 т. оцинкованного проката (сокращение на 4,1%).

Производство ферросплавов в Казахстане в янв.-июне тек.г. достигло 866 тыс. 42 т., увеличившись на 2,5% по сравнению с показателем I пол. пред.г.

По данным госагентства по статистике, в Казахстане в янв.-июне 2008г. было добыто 53 млн. 955,5 тыс.т. угля, что на 19,8% больше показателя янв.-июня 2007г. Основной объем угля в Казахстане добывается в Павлодарской (на севере) и Карагандинской (в центре) областях республики. Interfax, 15.7.2008г.

– Производство аффинированного золота в Казахстане в I пол. выросло на 3,5% по сравнению с аналогичным периодом пред.г. – до 4,198 т. сообщили в госагентстве по статистике.

Производство аффинированного серебра сократилось на 17% – до 323,064 т.

В янв.-июне 2008г. в республике было произведено 842.554 тыс.т. глинозема (110,9% к уровню янв.-июня 2007г.), 183,492 тыс.т. необработанного цинка (98,7%).

Выпуск рафинированной меди в виде заготовок, кроме изделий спеченных, подвергнутых прокатке, экструдированию и ковке, составил 184,480 тыс.т. (88,7%). Производство меди в медном концентрате в республике составило 195,7 тыс.т. (93,9%), свинца в свинцовом концентрате 18,6 тыс.т. (89%), цинка в цинковом концентрате – 183,2 тыс.т. (101%). Interfax, 15.7.2008г.

– Kazakhmys планирует начать добычу на месторождении золота Бозымчак в Киргизии в 2009г., говорится в сообщении компании. Ожидается, что добыча на месторождении составит 30 тыс. унций золота и 7 тыс.т. меди в год.

В сообщении также отмечается, что завершено предварительное технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта. К концу 2008г. Планируется завершить ТЭО, реализацией которого будут заниматься специалисты WorleyParsons.

Одновременно руководством компании был утвержден объем инвестиций до 22 млн.долл., которые будут направлены на создание необходимой инфраструктуры на месторождении.

Месторождение Бозымчак расположено на юго-западе Киргизии и стало активом Kazakhmys летом 2007г. с поглощением компании Eurasia Gold. По предварительным оценкам, ресурсы месторождения составляют 16,5 млн.т. руды с содержанием золота 1,58г./т и 0,95% меди.

Kazakhmys является крупнейшим в Казахстане производителем меди. Корпорация специализируется на производстве рафинированной меди и медного сырья, других цветных и драгоценных металлов, добыче угля, в нее входит четыре производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет». Interfax, 15.7.2008г.

– Медная корпорация Kazakhmys ведет переговоры с «Металлоинвестом» Алишера Усманова о возможной сделке по слиянию, сообщает Financial

Times на своем сайте Alphaville. Капитализация новой компании составит 50 млрд.долл. Одним из финансовых консультантов сделки выступит Lehman Brothers. Компания также планирует осуществить листинг на Лондонской фондовой бирже.

Стороны пока еще обсуждают возможный состав совета директоров новой объединенной компании. При этом, как пишет Alphaville, он будет формироваться с учетом того, что Владимир Ким контролирует 45% Kazakhmys, еще 15% компаний принадлежит Казахстану.

В «Металлоинвесте» и Kazakhmys от комментариев отказались. Котировки акций казахстанской корпорации взлетели на этой новости на Лондонской бирже металлов на 8,2% — до 1544 пенсов.

Слияние, если оно состоится на базе публично-го Kazakhmys, автоматически сделает «Металлоинвест» рыночной компанией. Потенциальная сделка может стать для «Металлоинвеста» альтернативой проведения IPO.

Георгий Буженица из Unicredit не исключает такого варианта, хотя и сомневается в его целесообразности. «Сложно сказать, может быть все, что угодно. Пока нет официальных подтверждений. Но, если уже назначен пул банков и определены приблизительные сроки проведения IPO, то тогда не совсем понятно, какой смысл рассматривать данный вариант, как альтернативу IPO. — сказал он «Интерфаксу», добавив, что у него вызывает вопросы, зачем публичной компании соглашаться на сделку с непубличной компанией, а затем проводить релистинг.

По мнению Дмитрия Смолина из «Уралсиба», основной трудностью для такой потенциальной сделки станет оценка компании. «Kazakhmys торгуется на бирже, у нее утвержденная капитализация 14 млрд.долл., в то время как «Металлоинвест» до сих пор не является публичной компанией. И, соответственно, оценка такой компании может быть достаточно субъективной, может стать одной из причин того, что стороны не сойдутся во мнении относительно оценки сделки», — сказал он, добавив, что, по его мнению «сначала Алишер Усманов (основной владелец «Металлоинвеста») должен будет провести IPO в Лондоне».

Сергей Донской из «Тройки диалог» не исключает оба варианта — и IPO, и сделку. «И то, и другое — возможно. Отмена IPO — не очень логична, т.к. размещение позволит получить рыночную стоимость компании. Эту оценку легче использовать в переговорах, — сказал он. — Я думаю, что, на самом деле, эти вещи могут идти параллельно».

«Металлоинвест» уже не в первый раз проявляет интерес к медным активам. На прошлой неделе Михайловский ГОК, входящий в холдинг А.Усманова, подал заявку на участие в конкурсе по разработке Удоканского месторождения меди. В том случае, если «Металлоинвест» станет победителем конкурса, к разработке месторождения присоединятся также «Ростехнологии». Госкорпорация намерена внести в консорциум по Удокану госдоли в «Монголцветмете» и «Эрдэнэте».

Kazakhmys является крупнейшим в Казахстане производителем меди. Корпорация специализируется на производстве рафинированной меди и медного сырья, других цветных и драгоценных металлов, добыче угля, в нее входит четыре производственных объединения: «Жезказганцветмет»,

«Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет».

В конце марта Kazakhmys сообщила, что ведет предварительные переговоры с правительством Казахстана, где обсуждаются различные варианты, в т.ч. и возможность приобретения новых сырьевых активов в стране в обмен на приобретение правительством доли в корпорации. Еще в 2004г. корпорация высказывала интерес к Удоканскому месторождению. Но тогда Kazakhmys считал, что это преждевременное решение. Interfax, 14.7.2008г.

— Крупнейший в Казахстане металлургический комбинат «Арселор-Миттал Темиртау» (в Карагандинской области) еще несколько дней будет работать в ограниченном режиме, сообщила пресс-служба компании.

Металлургические агрегаты последовательно включаются в работу, но «в ближайшие несколько дней комбинат будет работать в ограниченном режиме (одна доменная печь)», на аварийно остановленных доменных печах NN1 и 4 ведутся восстановительные работы разрушенных газопроводов.

«Мы обратились в органы государственной власти о создании независимой рабочей комиссии. Необходимо выяснить причины отключения электроэнергии и исключить подобные случаи в будущем», — прокомментировал создавшуюся ситуацию гендиректор АО «Арселор-Миттал Темиртау» Франк Паннир, слова которого приводятся в пресс-релизе.

По информации отдела охраны труда и техники безопасности меткомбината, пострадавших в результате критической ситуации, создавшейся из-за перебоев в обеспечении электроэнергией, нет, отмечается в пресс-релизе.

В минувшую субботу в результате перепада напряжения на линии электропередачи сети АО KEGOC (нацкомпания по управлению электросетями) произошли технологические аварии на комбинате «Арселор-Миттал Темиртау». В результате этого электросетевого сбоя в доменном цеху меткомбината произошло разрушение трубы доменной печи N4 с повреждением воздухопровода и газопровода, в конверторном цеху в отделе непрерывной разливки стали произошла технологическая авария на машинах NN1 и 2.

Меткомбинат АО «Арселор-Миттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет») входит в состав транснационального сталелитейного концерна Arcelor-Mittal.

Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990гг. Казахское предприятие является полностью интегрированным металлургическим производством мощностью 5,5 млн.т. продукции в год. Компания владеет 15-тью угольными шахтами и железорудными рудниками. Interfax, 14.7.2008г.

— Медная корпорация Kazakhmys Plc передает дочерней компании Kazakhmys Copper B.V. 99,7% уставного капитала ТОО «Корпорация Казахмыс» в рамках внутренней реорганизации группы, говорится в сообщении Kazakhmys. Сроки сделки в сообщении не уточняются.

Kazakhmys специализируется на производстве рафинированной меди и медного сырья, других цветных и драгоценных металлов, добыче угля, в нее входит четыре производственных объедине-



ния: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет». Interfax, 8.7.2008г.

– Голландская International Mineral Resources B. V. (IMR), владельцами которой являются акционеры ENRC, вложит в совместное предприятие (СП) с китайской Jiuquan Iron & Steel Group Co. (JISCO) 1,51 млрд.долл.

Как говорится в сообщении китайской компании, она получила одобрение местного регулятора на создание СП с IMR.

В СП войдут железорудные и стальные активы JISCO общей стоимостью 1,57 млрд.долл., которой в СП будет принадлежать 51%. Голландская компания, которая станет владельцем 49% акций новой компании, вложит в СП 1,51 млрд.долл. денежными средствами.

Компании в прошлом году достигли договоренности о создании совместного СП вг. Зиайугуан провинции Гансу на северо-западе Китая. СП создается для реализации таких проектов, как производство холодного проката нержавеющей стали, выпуск стальных труб, разведка ресурсов, а также для реализации проектов по энергосбережению.

Железорудное сырье для будущего СП будет поставлять Соколовско-Сарбайское горно-обоганительное производственное объединение (ССГПО), которое входит в группу ENRC.

Компания IMR B.V. владеет активами по производству ферроникеля на Балканах, феррохрома в Южной Африке, а также занимается выработкой меди и кобальта в Замбии. Ее владельцами являются акционеры ENRC – Патох Шодиёв, Алиджан Ибрагимов и Александр Машкевич.

ENRC консолидировала активы таких предприятий, как «Казхром», «Алюминий Казахстана», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обоганительный комбинат», «Соколовско-Сарбайское горно-обоганительное производственное объединение», «Евроазиатская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Interfax, 2.7.2008г.

– Правительство северо-западной китайской провинции Гансу одобрило соглашение о создании сталелитейного СП, подписанное местной компанией Jiuquan Steel и International Resources, «дочкой» казахстанской корпорации Eurasian Industrial Association, говорится в сообщении Hongxing Steel, «дочки» Jiuquan Steel.

Согласно этому сообщению, уставный капитал нового СП составит 8 млрд. юаней (1,165 млрд.долл.), причем 51% его акций будет владеть Jiuquan Steel, а остальными 49% – International Resources. При этом Jiuquan Steel передаст новому СП принадлежащие этой компании пакеты акций в ее дочерних структурах Hongxing Steel и Yuzhong Steel.

Благодаря учреждению СП Jiuquan Steel получает доступ к месторождениям полезных ископаемых в Казахстане. International Resources также обеспечит стабильные поставки на новое СП железорудных окатышей.

Производственные мощности Jiuquan Steel составляют 7 млн.т. 76 млн.т. В 2007г. ее дочерняя структура Hongxing Steel произвела 4,64 млн. чугуна, 4,69 млн.т. стали, 2,14 млн.т. стальной продукции.

Данный проект нуждается в одобрении со стороны Госкомитета КНР по развитию реформам, министерства коммерции КНР и Комитета КНР по контролю и управлению госсобственностью. Interfax, 2.7.2008г.

– Крупнейший производитель стали в мире ArcelorMittal, планирует направить 7 млрд.долл. на реализацию концепции увеличения производства дочернего предприятия в Казахстане, которая предполагает рост объемов производства к 2013г. до 10 млн.т. стали в год с 5 млн., говорится в пресс-релизе компании.

«Мы планируем увеличение производства до 10 млн.т. Конечно, это потребует крупных инвестиций, 7 млрд.долл. 1,2 млрд.долл. будет затрачено на модернизацию угольных шахт и железорудных месторождений в Атасу, Лисаковске, Атансоре и Кентюбе», – приводятся слова генерального директора компании Франка Паннира в сообщении.

ArcelorMittal владеет в Казахстане сталелитейным заводом, несколькими шахтами и рудниками, на которых добывает сырье для своего производства. В янв. этого года в результате взрыва на угольной шахте Абайская, принадлежащей компании, погибли 30 горняков. В 2006г. на шахте имени Ленина из-за взрыва погибли 43 чел. «Эти инвестиции будут направлены не только на повышение экономической стабильности региона, но и на охрану труда и здоровья людей и улучшение экологической обстановки», – говорится в пресс-релизе.

Концепция увеличения производства предусматривает увеличение действующих мощностей сталелитейного комбината до 6 млн.т. стали в год, а также запуск новых мощностей, которые будут выпускать дополнительно 4 млн. стали в год, сообщила компания. В рамках данной программы был построен новый сортопрокатный цех по производству 400.000 т. проката в год, стоимостью 150 млн.долл., запуск которого состоялся во вторник.

Ассортимент нового сортопрокатного цеха – арматура, равнополочный и неравнополочный уголок, полоса, швеллер, квадрат и тавровый профиль. Первоначально заготовки для сортопрокатного стана будут поставляться из Украины, говорится в пресс-релизе. Основными потребителями продукции сортопрокатного цеха будут строительные и машиностроительные предприятия Казахстана.

Потребность внутреннего рынка Казахстана, по некоторым оценкам, только в арматурной стали в 2007г. составила 1 млн.т.

Общая потребность Казахстана в сортовом прокате в 2010г. может составить от 3,88 до 5,32 млн.т., к 2015г. – от 7,21 млн. до 9,87 млн.т. «Ввод нового сортопрокатного цеха позволит не только удовлетворить потребность внутреннего рынка в сортовом прокате, но в самой краткосрочной перспективе приведет к снижению импорта этой продукции», – говорится в пресс-релизе. Рейтер, 1.7.2008г.

– АО «Арселор-Миттал Темиртау» (Arcelor-Mittal Temirtau, крупнейший металлургический комбинат в Казахстане) ввел в строй сортопрокатный цех стоимостью 150 млн.долл.

«Сегодня мы стали свидетелями важного события. Бурное строительство Казахстана диктует необходимость создания новых производств в сфере

строительства: арматура, уголки, швеллеры позволят уйти от импортной зависимости», — сказал президент Казахстана Нурсултан Назарбаев, принявший участие в церемонии открытия цеха.

Производственная мощность цеха составляет 400 тыс. т. продукции в год. Строительство цеха началось в конце 2006 г.

Меткомбинат «Арселор-Миттал Темиртау» (ранее «Испат Кармет») входит в состав сталелитейного концерна Arcelor-Mittal. Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990 г. Interfax, 1.7.2008 г.

— АО «АрселорМиттал Темиртау» (ArcelorMittal Temirtau, крупнейший металлургический комбинат в Казахстане) в рамках реализации концепции развития и модернизации планирует к 2013 г. удвоить производство стали, говорится в сообщении меткомбината.

«Реализация данной концепции позволит к 2013 г. производить в АО «АрселорМиттал Темиртау» до 10 млн. т. стали в год. Это потребует крупных инвестиций, 7 млрд. долл.», — отмечается в пресс-релизе.

Как пояснили в пресс-службе компании, из указанной суммы 2 млрд. долл. будет вложено в развитие и модернизацию шахт и рудников, 5 млрд. долл. — в развитие металлургического производства.

«АрселорМиттал Темиртау» производит 4,5-5 млн. т. стали в год.

Концепция будет реализована по двум направлениям: модернизация и совершенствование существующих мощностей для увеличения производства до 6 млн. т. стали в год и запуск новых мощностей, которые позволят производить дополнительно 4 млн. т. стали в год.

«Для реализации данной концепции потребуются в год 17,83 млн. т. угля, 16 млн. т. железосодержащей руды, 4,8 млн. т. флюсов. Необходимо также развитие подземных разработок Атасуйского железорудного месторождения, расширение шахт имени Костенко, «Шахтинская» и разработка шахты «Тентекская-10». Потребуется строительство новой электростанции и реконструкция существующих ТЭЦ-2 и ТЭЦ-ПВС», — отмечается в пресс-релизе.

Концепция была представлена во вторник президенту Казахстана Нурсултану Назарбаеву, находящемуся с рабочей поездкой в Карагандинской области. Заслушав информацию руководства меткомбината и просмотрев специальный презентационный фильм, Н. Назарбаев поддержал планы «АрселорМиттал Темиртау».

«Я поручаю правительству вместе решать вопрос по развитию концепции. Это очень большое и серьезное дело, поэтому реализовать ее (концепцию). — «ИФ-К») нужно совместно с правительством», — сказал Н. Назарбаев, обращаясь к главе международной сталелитейной группы Arcelor-Mittal Лакшми Митталу. Interfax, 1.7.2008 г.

— Совет директоров ОАО «Серовский завод ферросплавов» (СЗФ, Свердловская обл.) принял решение о назначении с 1 июля 2008 г. на пост гендиректора предприятия Валерия Фадеева, занимающего должность руководителя коммерческой службы предприятия, сообщается в материалах СЗФ.

Занимавший с апр. 2006 г. должность гендиректора СЗФ Арман Есенжулов с 1 июля назначен на

должность генерального директора Аксуского завода ферросплавов (АЗФ, Павлодарская область Казахстана).

По данным компании, В. Фадееву принадлежит 0,00053% обыкновенных акций СЗФ.

В апр. 2008 г. казахстанский сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) стал владельцем 75,3% акций Серовского завода ферросплавов. Оставшимся пакетом акций СЗФ владеет более 1 тыс. акционеров — физических и юридических лиц. Фактически Серовский завод вошел в группу ENRC (ранее — Евразийская промышленная ассоциация, ЕПА) еще весной прошлого года, когда ЕПА купила компанию — акционера предприятия.

ENRC консолидировала активы таких предприятий как «Казхром», «Алюминий Казахстана», Казахстанский электролизный завод, Жайремский горно-обогатительный комбинат, Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение, Евроазиатская энергетическая корпорация, а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales.

АЗФ является одним из предприятий транснациональной компании «Казхром», в состав которой также входит Актюбинский завод ферросплавов (Актюбинская область Казахстана) и Донской ГОК (также в Актюбинской области). Interfax, 30.6.2008 г.

— Национальная атомная компания «Казатомпром» (Казахстан) и корпорация Cameco (Канада) учредили совместное ТОО «Ульба Конверсия», сообщил 10 июня департамент по связям с общественностью НАК.

Конверсионное производство мощностью 12 тыс. т. гексафторида урана (UF<sub>6</sub>) в год будет создано на базе Ульбинского металлургического завода в г. Усть-Каменогорске Восточно-Казахстанской области. Доля НАК «Казатомпром» в новом СП составляет 51%, Cameco — 49%

Технико-экономическое обоснование строительства конверсионного завода будет финансироваться партнерами пропорционально их долям участия и завершится в 2009 г. Cameco, эксплуатирующая конверсионный завод в Порт-Хоуп (Канада) производит мощностью 12,4 тыс. т. UF<sub>6</sub> в год, представит технологию для ТОО «Ульба Конверсия».

Создание нового ТОО является одним из этапов реализации планов «Казатомпрома» по формированию транснациональной вертикально интегрированной компании полного ядерного топливного цикла.

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежит государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов. «Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению следующими направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана; производство продукции ядерного топливного цикла; реакторостроение, атомные электростанции; цветная металлургия и производство конструкционных материалов; энергетика; наука, а также социальное обеспечение и подготовка кадров. В компании работает свыше 25 тыс. чел. «Казатомпром» входит в число ведущих уранодобывающих компаний мира.

Cameco, базирующаяся в г. Саскатун канадской провинции Саскачеван, является лидирующей

компанией в мире по добыче, переработке и конверсии урана. Cameco владеет единственным в Канаде перерабатывающим предприятием и является основным производителем компонентов ядерного топлива для реакторов на тяжелой воде канадской конструкции. Готовая урановая продукция компании используется для производства электроэнергии на атомных электростанциях по всему миру. www.mcids.ru, 30.6.2008г.

— Финская компания Outotec и институт Казгипроцветмет (Усть-Каменогорск, Казахстан) подписали соглашение о сотрудничестве в сфере проектирования и строительства горно-обогачительных и металлургических заводов в Казахстане и сопредельных странах. «Казгипроцветмет — инжиниринговая фирма, специализирующаяся на разработках проектов в области добычи золота, производства редких металлов и редких земель, — говорится в пресс-релизе Outotec. — Благодаря достигнутым договоренностям о стратегическом сотрудничестве Outotec и Казгипроцветмет будут стремиться увеличивать количество проектов металлургических заводов и обеспечивать как можно большее число различных услуг своим клиентам».

Казахстан является одним из крупнейших в мире поставщиков хромового сырья, а также производит медь, цинк, никель и драгоценные металлы. Акции двух казахских компаний — Казахмыс и ENRC — входят в индекс FTSE100, который рассчитывается на Лондонской бирже фьючерсных контрактов. www.metalinfo.ru, 27.6.2008г.

— Объединенная компания «Российский алюминий» является основным потребителем глинозема, производимого казахстанским холдингом ENRC.

Как говорится в материалах медной корпорации Kazakhmys, которая владеет 14,59% акций ENRC, продажи сырья «РусАлу» в 2006г. составили 16,1% от общей выручки группы и 85,4% от выручки глиноземного подразделения ENRC. Остальная часть приходится на доход от поставок выпускаемой продукции в Китай и Таджикистан.

Глинозем, который «РусАл» приобретает у ENRC по долгосрочным контрактам, заключенным на период с 2002 до 2016г., алюминиевая компания поставляет на свои заводы в сибирском регионе.

Кроме того, значительная доля поставок железорудного подразделения ENRC приходится на ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат», доля которого в общей выручке группы составляет 12,5%, а в выручке железорудного подразделения — 49,2%.

«Несмотря на то, что у группы заключены долгосрочные контракты и с «РусАлом» и с ММК, нет гарантии того, что стороны соглашений будут дальше выполнять свои обязательства, или что после того, как истечет их срок действия, эти контракты будут возобновлены», — говорится в сообщении Kazakhmys, где описываются потенциальные риски для ENRC.

После образования весной 2007г. объединенной алюминиевой компании путем слияния ОАО «РусАл», СУАЛа и глиноземных активов Glencore, ОК «РусАл» стала крупнейшим в мире производителем не только алюминия, но и глинозема — 4,2 млн.т. и 11,3 млн.т. соответственно. Все контракты с ENRC на поставку глинозема были заключены еще до образования ОК «РусАл». Interfax, 23.6.2008г.

— Надзорная коллегия суда Карагандинской обл. Казахстана отказала налоговому комитету министерства финансов республики в удовлетворении его требований о взыскании с АО «АрселорМиттал Темиртау» (ArcelorMittal Temirtau) 101,2 млрд. тенге (почти 839 млн.долл.) налогов, сообщил корреспондент агентства «Интерфакс-Казахстан» с заседания суда.

Надзорная коллегия по гражданским делам постановила, что «апелляционная жалоба представителей налогового комитета о взыскании с АО «АрселорМиттал Темиртау» 101 млрд. 200 млн. тенге в виде налоговой задолженности не подлежит удовлетворению в связи с тем, что доначисление корпоративного подоходного налога со стороны работников налогового комитета является незаконным».

Мотивировочную часть постановления коллегии не обнародовала, сообщив, что она подробно изложена в постановлении, которое будет выдано сторонам по делу.

Кроме того, коллегия постановила вернуть «АрселорМиттал Темиртау» из местного бюджета 1,5 млрд. тенге, заплаченные компанией при подаче искового заявления в экономический суд и подаче апелляционной жалобы в облсуд.

Председатель налогового комитета министерства финансов Нурлан Рахметов после заседания надзорной коллегии сообщил журналистам, что «более 101 млрд. тенге — это доначисление налоговыми органами корпоративного подоходного налога, произведенное во время тематической налоговой проверки за период в 2002-05г.».

«Мы считаем это доначисление корпоративного подоходного налога законным, — сказал он. — Оно было произведено в соответствии со статьей 130 Налогового кодекса, в котором сказано, что доходы дочерней компании, находящейся в государстве с льготным налогообложением, т.е. в офшорной зоне, должны облагаться корпоративным подоходным налогом. И суд первой инстанции с нами согласился. Мы уверены в правоте своих действий и намерены в самое ближайшее время обжаловать решение надзорной коллегии областного суда в Верховном суде».

В фев. специализированный межрайонный экономический суд по Карагандинской области постановил взыскать с компании «АрселорМиттал Темиртау» более 101 млрд. тенге.

Впоследствии меткомбинат подал апелляционную жалобу в Карагандинский областной суд с просьбой признать долг по налогам незаконным. Суд в апр. удовлетворил жалобу. Однако с этим решением уже не согласились работники налогового комитета и внесли апелляционную жалобу в Надзорную коллегию областного суда.

Крупнейший в Казахстане меткомбинат «АрселорМиттал Темиртау» (ранее «Испат Кармет», в Карагандинской области Казахстана, в центре) входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal.

Официальный курс на 19 июня — 120,63 тенге/1 долл. Interfax, 19.6.2008г.

— Правительство Казахстана предлагает облагать налогом на добычу полезных ископаемых (НДПИ) все виды полезных ископаемых, добываемых на территории республики.

«Налог на добычу полезных ископаемых уплачивается по каждому виду добываемых на террито-

рии Казахстана полезных ископаемых, балансовые запасы которых установлены уполномоченным для этих целей госорганом», — говорится в информационных материалах, распространенных участникам «круглого стола», посвященного презентации основных положений нового Налогового кодекса. Указанное мероприятие, проходящее в среду в Астане, организовано министерством экономики и бюджетного планирования республики.

При этом, как указывается в документах, «объектом обложения НДС будет являться объем добытых углеводородов и твердых полезных ископаемых, содержащихся в руде».

При этом, говорится в материалах, «ставки НДС по нефти, включая газовый конденсат, будут устанавливаться по прогрессивной шкале с учетом объема извлекаемых запасов, добычи, исходя из мировой цены». «Для низко рентабельных, высоковязких, обводненных, малодобетных и выработанных месторождений будут установлены понижающие коэффициенты к ставкам НДС. Перечень таких месторождений будет определяться постановлением правительства Республики Казахстан».

Между тем ставку НДС на добычу природного газа, включая газообразные углеводороды, извлекаемые на поверхность вместе с жидкими, предлагается установить в 15%.

«Ставки НДС на твердые полезные ископаемые будут установлены дифференцированно в разрезе их видов, исходя из мировых цен в размерах, компенсирующих снижение ставки корпоративного подоходного налога в новом Налоговом кодексе и обеспечивающих недропользователям приемлемый уровень рентабельности по каждому месторождению», — говорится в документах.

«Ставки будут установлены после определения размера уменьшения корпоративного подоходного налога в новом Налоговом кодексе с учетом изменения общей налоговой нагрузки, обеспечивающий для недропользователей приемлемый уровень рентабельности (не ниже 10%)», — указывает в информации.

В республике в соответствии с поручением главы государства разрабатывается новый Налоговый кодекс, который должен вступить в силу с 1 янв. 2009г. Interfax, 18.6.2008г.

— ArcelorMittal планирует удвоить годовое производство стали на своем производстве в Казахстане до 10 млн.т. в год. Для этого в комбинат ArcelorMittal Temirtau компания намерена инвестировать 4 млрд.долл. По словам главы предприятия Фрэнка Панныера (Pannier), проект по расширению мощностей будет включать в себя строительство нового сталелитейного комплекса, модернизацию рудного дивизиона и создание дополнительных энергогенерирующих мощностей.

«Это займет от 5 до 8 лет. Цель проекта — сделать Temirtau самодостаточным плане обеспечения углем, железной рудой и электроэнергией», — сказал Ф. Панныер, добавивший, что новый сталеплавильный комплекс, помимо прочего, позволит комбинату расширить продуктовую линейку. Предприятие сможет предложить потребителям новые строительные профили и рельсобалочную продукцию. Ожидается, что окончательное решение по проекту, согласованное с правительством Казахстана, будет принято до конца текущего года. www.metalinfo.ru, 11.6.2008г.

— Правительство Республики Казахстан 10 июня приняло постановление «О дальнейших мерах по развитию горно-металлургической отрасли в Республике Казахстан», в соответствии с которым, правительство приобретает долю участия в акционерном капитале Kazakhmys Plc. Как сообщили в пресс-службе премьер-министра РК, приобретение пакета акций Kazakhmys Plc будет осуществлено путем обмена акций: правительство республики передаст компании часть государственного пакета акций в акционерной компании Eurasian Natural Resources Corporation в обмен на дополнительный выпуск акций Kazakhmys Plc.

Республика Казахстан становится крупным акционером обеих крупнейших казахстанских горнорудных компаний, котирующихся на Лондонской фондовой бирже. «В результате этой сделки, правительство усиливает государственное влияние в горнорудной отрасли РК, а также диверсифицирует свой инвестиционный портфель, сокращая зависимость от колебаний мировых цен на отдельные металлы и виды металлургической продукции», — отметили в пресс-службе.

Согласно тексту постановления, количество акций, подлежащих обмену, будет определено исходя из соотношения средней цены акций компании ENRC Plc и акций компании Kazakhmys Plc за месяц, предшествующий подписанию постановления, рассчитанной по результатам закрытия торгов на Лондонской фондовой бирже. В результате сделки республиканское правительство сохранил 11,65% акций ENRC Plc и приобретет 15% акций Kazakhmys Plc. ИА Regnum, 10.6.2008г.

— Медная корпорация Казахмыс подписала соглашение о приобретении у правительства Казахстана 7,66% акций металлургического холдинга ENRC, говорится в сообщении Казахмыс. Казахмыс приобретет 98.607.884 акции ENRC, увеличив свою долю в металлургическом холдинге до 22,24% с 14,59%, доля правительства составит 15%.

Параметры сделки рассчитаны исходя из цены 6,23 фунта стерлингов за акцию (614 млн. фунтов за весь пакет) ENRC. По завершении сделки Казахмыс станет крупнейшим акционером ENRC. В то же время, делать оферту на выкуп 100% акций ENRC Казахмыс не планирует, говорится в сообщении.

Сегодня же правительство приняло постановление о приобретении доли в акционерном капитале Казахмыс. «Приобретение пакета акций Казахмыс будет осуществлено путем обмена акций: правительство РК передаст Казахмыс часть государственного пакета акций в акционерной компании ENRC в обмен на дополнительный выпуск акций Казахмыс», — говорится в сообщении пресс-службы правительства.

«Таким образом Республика Казахстан становится крупным акционером обеих крупнейших казахстанских горнорудных компаний», — сказано в сообщении.

Согласно тексту постановления, количество акций, подлежащих обмену, будет определено исходя из соотношения средней цены акций компании ENRC и акций компании Казахмыс за месяц, предшествующий подписанию постановления, рассчитанного по результатам закрытия торгов на Лондонской фондовой бирже.

«В результате сделки правительство РК сохранит 11,65% акций ENRC и приобретет 15% акций

Казахмыс», — говорится в сообщении правительства. Рейтер, 10.6.2008г.

— МК Ормето-ЮУМЗ, входящее в Машиностроительную корпорацию Уралмаш (МК Уралмаш), изготовило и отгрузило шлакоразливочную машину МКПШ-45 для Казцинк (Казахстан, г. Усть-Каменогорск). Монтаж машины начнется в авг. 2008г. Договор на ее поставку заключен в мае 2007г. Машина будет эксплуатироваться на новых свинцовом и медном заводах, которые Казцинк строит совместно с немецкой фирмой Engineering Dobersek GmbH в Усть-Каменогорске.

Основное преимущество разработанной машины — высокая производительность. Машина производит 45 т. брикетов шлаков в час (подобная машина на Медногорском медно-серном комбинате (ММСК) производит 12,5 т. в час). Это достигается за счет габаритов машины — ее длина более 77 м. Машины такой производительности ранее нигде в мире не проектировались и не изготавливались.

По словам ведущего конструктора Андрея Косухина, ввод этой машины позволит заказчику максимально извлекать полезные компоненты из отработанного шлака и получать качественные газопроницаемые шлаковые слитки. «Конструкторы ЮУМЗа предложили охлаждать шлакоблоки водовоздушным способом, что обеспечивает их постепенное однородное остывание без образования дефектов».

Переработанный свинецсодержащий шлак будет использован для закладки отработанных горных пустот рудников, это является затратным, но природосберегающим способом утилизации шлака. Благодаря используемой экологически безопасной технологии удастся решить проблему загрязнения атмосферного воздуха диоксидом серы и уменьшить выбросы тяжелых металлов на 13 тыс.т. в год.

Казцинк является крупным интегрированным производителем цинка с большой долей сопутствующего выпуска меди, драгоценных металлов и свинца. Компания была основана в 1997г. путем слияния активов трех основных производителей цветных металлов Восточного Казахстана: Усть-Каменогорского свинцово-цинкового комбината, Лениногорского полиметаллического комбината и Зырянского свинцового комбината. [www.met-alinfo.ru](http://www.met-alinfo.ru), 9.6.2008г.

— АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогательное производственное объединение» (ССГПО, Кустанайская область) планирует в 2008г. инвестиции в 738 млн.долл., сообщил председатель правления АО «ССГПО» Мухамеджан Турдахунов журналистам.

По его словам, в целом в 2008-11гг. инвестиции ССГПО в производство и реализацию стратегических инвестиционных проектов запланированы на уровне 3 млрд.долл.

Среди проектов М.Турдахунов назвал расширение рудной базы, строительство обжиговой машины, расширение ТЭЦ. Так, по его информации, расширение рудной базы предусматривает увеличение производительности Качарского карьера до 18,5 млн.т. в год.

«Южное месторождение будет давать дополнительно 5 млн.т. Этот проект стоит 514 млн.долл. Строительство Южно-Сарбайского карьера уже начато, и уже в 2008г. в этот проект будет вложено 249 млн.долл.», — сообщил М.Турдахунов.

В Шебаркульское месторождение в 2008г. будет вложено 20 млн.долл., в Сорское месторождение — 18 млн.долл. Общая стоимость разработки этих двух месторождений оценивается в 216 млн.долл., добавил он.

«Начало проекта строительства обжиговой печи — 2008г., завершение — 2011г. Стоимость этого проекта — 400 млн.долл. Еще один крупный проект — расширение ТЭЦ на 63 мвт. Начало данного проекта — 2007г., завершение — конец 2009г., а стоимость — 38 млн.долл.», — продолжил он.

«Также мы начали работу над проектом строительства небольшого металлопрокатного цеха мощностью 80 тыс.т. проката в год. Капитальные затраты составляют 32 млн.долл. Завершение проекта — 2009г. Кроме того, нами заказан проект строительства цементного завода. Начало его реализации 2008г., а конец — 2010 год, стоимость — 50 млн.долл.», — сказал глава ССГПО.

Он также сообщил, что в 2008г. ССГПО планирует довести добычу руды до 42,5 млн.т., производство товарной продукции — до 17,9 млн.т., из них окатышей — 9 млн.т.

«Наша стратегия — довести к 2012г. добычу руды до 56-60 млн.т. (в год), производство товарной продукции — до 23-25 млн. тонн», — отметил М.Турдахунов.

ССГПО является крупнейшим в Казахстане производителем железорудного сырья и входит в сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC).

ENRC консолидировал, помимо ССГПО, активы таких предприятий, как «Казхром», «Алюминий Казахстана», Казахстанский электролизный завод, Жайремский горно-обоганительный комбинат, «Евроазиатская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Правительству Казахстана принадлежит 19,3% акций ENRC. Interfax, 9.6.2008г.

— На пресс-конференции в Алма-Аты 4 июня было официально объявлено об открытии нового рудника подземного выщелачивания на участке «Западный» месторождения Мынкудук в Сузакском районе Южно-Казахстанской области Казахстана. Как сообщили в пресс-службе Национальной атомной компании «Казатомпром», это первый рудник, введенный в промышленную эксплуатацию в рамках казахстанско-японского сотрудничества в области атомной энергетики. Оператором рудника является совместное предприятие ТОО «Аппак», созданное в начале 2006г. при участии АО «НАК «Казатомпром» (65%), Sumitomo Corporation (25%) и The Kansai Electric Power, (10%).

Как пояснили участники пресс-конференции — президент НАК «Казатомпром» Мухтар Джакишев, исполнительный директор Sumitomo Corporation Тору Фурихата, исполнительный директор The Kansai Electric Power Co., Хидеки Тойоматсу и гендиректор ТОО «Аппак» Ринат Абдулвалиев — ТОО «Аппак» начнет поставку произведенного в Казахстане уранового концентрата в текущем году. Выход на полномасштабное коммерческое производство в объеме 1 000 т. урана ежегодно ожидается с 2010г. Прогнозируемый срок службы рудника — 22г., общий объем производства — 18 000 т.

Как добавили в пресс-службе НАК, добыча урана на участке «Западный» месторождения

Мынкудук ведется методом подземного скважинного выщелачивания (ПСВ). Метод ПСВ, усовершенствованный специалистами НАК «Казатомпром», хорошо зарекомендовал себя при разработке других месторождений на территории Казахстана. Международное агентство по атомной энергии (Магатэ) признает данную технологию как самый экологически чистый и безопасный способ обработки месторождений. Метод ПСВ не оказывает никакого отрицательного воздействия на окружающую среду, что подтверждено многолетними исследованиями. ИА Regnum, 5.6.2008г.

— В правительстве Казахстана не рассматривается вопрос о введении экспортных таможенных пошлин на уран, сообщил глава национальной атомной компании «Казатомпром» Мухтар Джакишев.

«На уран невозможно ввести экспортную таможенную пошлину. Если вводить таможенные пошлины, то нам не надо ничего развивать. Мы должны торговать самым нижним продуктом, чтобы платить минимальную пошлину», — сказал он журналистам на участке «Западный» месторождения Мынкудук в Сузакском районе Южно-Казахстанской области.

«Когда я буду производить в 30 раз дороже продукт, то я и буду платить в 30 раз больше пошлину. А смысл? Тогда мне надо остановиться на нижнем уровне. Правительство тоже это понимает. Нет никаких идей по вводу для урана таможенных пошлин. Вопрос экспортной таможенной пошлины для урана не поднимался», — подчеркнул он.

В Казахстане планировалось ввести таможенные пошлины в отношении основных экспортных видов сырья — металлов, нефти и зерна. Между тем в отношении зерна был введен запрет на экспорт, на нефть введена экспортная таможенная пошлина, по металлам еще не принято окончательного решения.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

В составе компании — Ульбинский металлургический завод («Казатомпрому» в нем принадлежит 90% акций), ТОО «Горнорудная Компания», предприятие «Волковгеология» (90% акций), ТОО «МАЭК-Казатомпром» (энергокомбинат в Мангистауской области республики, на западе), ТОО «Институт высоких технологий».

Кроме того, «Казатомпрому» принадлежат доли участия в совместных с иностранными компаниями предприятиях, в частности, «Инкай», «Катко», «УКР ТВС», «Заречное», а также под его управлением находится Степногорский горно-химический комбинат. Interfax, 4.6.2008г.

— С 1 янв. 2009г. правительство Республики Казахстан (РК) планирует обязать платить экспортную таможенную пошлину всех недропользователей, чьи контракты не ратифицированы парламентом. Об этом 3 июня, выступая на пленарном заседании сената, заявил премьер-министр РК Карим Масимов.

«Если будет поддержан новый налоговый кодекс, то начиная с 1 янв. 2009г. любая из компаний недропользователей, находящихся в Казахстане, должна платить налог на добычу полезных иско-

паемых и должна платить таможенную пошлину на экспорт нефти, если их контракты не ратифицированы парламентом», — заявил К.Масимов.

«В новом Налоговом кодексе налогообложение недропользователей будет регулироваться в первую очередь самим Налоговым кодексом, а не контрактами, которые были до этого подписаны», — сказал К.Масимов. Он пояснил, что «в 2009г., если парламент поддержит новый Налоговый кодекс, правительство еще раз пересмотрит этот вопрос (по экспортной таможенной пошлине) для того, чтобы охватить более широкий круг участников экспортными пошлинами».

«В действующем правовом поле таможенная пошлина, которую мы ввели, распространяется на 30% компаний, поскольку таможенную пошлину мы ввели в действие постановлением правительства. Поэтому до конца года такое положение будет сохраняться», — пояснил К.Масимов. «С 1 янв. 2009г., если вы поддержите нас новым Налоговым кодексом, ситуация кардинально изменится», — сказал премьер-министр. Об этом сообщает Kazakhstan Today. www.oilcapital.ru, 3.6.2008г.

— СП «АППАК» во вторник ввело в эксплуатацию свой первый рудник подземного выщелачивания на участке «Западный» месторождения Мынкудук в Сузакском районе Южно-Казахстанской области, сообщил корреспондент агентства «Интерфакс-Казахстан» с церемонии открытия.

Участниками СП «АППАК», созданного в 2006г., являются национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» (65%), Sumitomo Corporation (25%) и Kansai Electric Power (10%).

Как отмечается в совместном пресс-релизе «Казатомпрома» и «АППАК», СП начнет поставку произведенного в Казахстане уранового концентрата в 2008г.

Выход на полномасштабное коммерческое производство в объеме 1 тыс.т. уранового концентрата в год ожидается с 2010г. Прогнозируемый срок службы рудника — 22г., общий объем производства — 18 тыс.т.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

В составе компании — Ульбинский металлургический завод («Казатомпрому» в нем принадлежит 90% акций), ТОО «Горнорудная компания», предприятие «Волковгеология» (90% акций), ТОО «МАЭК-Казатомпром» (энергокомбинат в Мангистауской области республики, на западе), ТОО «Институт высоких технологий».

«Казатомпрому» принадлежат доли участия в совместных с иностранными компаниями предприятиях, в частности, «Инкай», «Катко», «УКР ТВС», «Заречное», а также под его управлением находится Степногорский горно-химический комбинат. Interfax, 3.6.2008г.

— Национальная атомная компания «Казатомпром» планирует увеличить размер кредитной линии, привлеченной под страховое покрытие японской Nippon Export and Investment Insurance (NEXI), с 300 млн.долл. до 3 млрд.долл.

«Объем кредитной линии на сегодняшний момент составляет 300 млн.долл. Но мы сейчас совместно с NEXI будем делать увеличение кредит-

ной линии в 10 раз», — сообщил президент «Казатомпрома» Мухтар Джакишев журналистам во вторник в Сузакском районе.

«Я думаю, что до конца этого года сделаем. Здесь нет особых проблем», — сказал он.

«Под страховку NEXI впервые открыли нам кредитную линию. Они (NEXI) сказали, что любой проект «Казатомпрома» мы не проверяем и даем страховку под 0,25%. Имея такую страховку, вы можете пойти в любой западный банк и взять кредит под Libor, т.е. это получается Libor+0,25%», — отметил М.Джакишев.

По его словам, средства, которые планируется привлечь, будут направлены на проекты по увеличению добавочной стоимости выпускаемой продукции.

«У нас появилось много новых проектов, связанных с обогащением (урана) в России, со строительством конверсионного завода на Ульбинском заводе. Поэтому мы можем расширить кредитную линию», — сказал он.

NEXI в 2007г. открыла «Казатомпрому» лимит страхового покрытия кредитов на сумму 500 млн.долл.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

В составе компании — Ульбинский металлургический завод («Казатомпрому» в нем принадлежит 90% акций), ТОО «Горнорудная компания», предприятие «Волковгеология» (90% акций), ТОО «МАЭК- Казатомпром» (энергокомбинат в Мангистауской области республики, на западе), ТОО «Институт высоких технологий».

«Казатомпрому» принадлежат доли участия в совместных с иностранными компаниями предприятиях, в частности, «Инкай», «Катко», «УКР ТВС», «Заречное», а также под его управлением находится Степногорский горно-химический комбинат. Interfax, 3.6.2008г.

— Evraz Group направит на развитие прокатных мощностей своих российских предприятий 1,8 млрд.долл. в течение пяти лет. Поставки на российский рынок к 2012г. планируется увеличить на 40% — на 3 млн.т. по сравнению с 2007г. Напомним, что в 2007г. Evraz поставил на российский рынок 6,2 млн.т. проката.

Evraz планирует строительство мелкосортного стана (350) на площадке Костанайского дизельного завода (Казахстан) мощностью 600 тыс.т. в год. Причем, компания не будет покупать сам завод, а намерена лишь использовать его площади. Инвестиции в этот проект составят 160 млн.долл.

Ввод стана в эксплуатацию намечен на июнь 2010г. В настоящее время проводится тендер на закупку оборудования. Стан будет производить арматурную сталь, сталь в прутках, швеллер и уголок.

Evraz планирует построить мелкосортный стан в г.Братск (Иркутская обл.) мощностью 400 тыс.т. продукции в год. Ввод в эксплуатацию стана запланирован на апр. 2009г. Объем инвестиций 80 млн.долл.

Помимо мелкосортных станов Evraz намерен ввести в эксплуатацию в дек. 2010г. первую очередь листового стана на площадке ЗСМК производственной мощностью первой очереди 800-850

тыс.т. листового проката в год. С введением второй очереди мощность стана увеличится до 1.2 млн.т. листового проката в год. Антанта-Капитал. www.metainfo.ru, 29.5.2008г.

— Горно-металлургическая компания ShalkiyaZinc в 2007г., согласно аудированной консолидированной финотчетности, получила чистую прибыль в 733 тыс.долл. против 8,017 млн.долл. в 2006г., говорится в сообщении компании. Чистая прибыль сократилась в 10,9 раза.

Согласно сообщению, выручка компании в минувшем году выросла на 27,9% — до 30,3 млн.долл. Активы ShalkiyaZinc за прошедший год увеличились с 65,232 млн.долл. до 108,704 млн.долл. Собственный капитал на конец минувшего года достиг 8,719 млн.долл.

Компания занимается добычей свинцово-цинковой руды на полиметаллическом месторождении Шалкия в Казахстане. Стратегия компании предполагает совершенствование технологии производства свинцовых и цинковых концентратов с учетом современных технологических решений. Рассматривается возможность строительства на руднике цинкового завода мощностью 100 тыс.т. металла в год. Interfax, 23.5.2008г.

— С янв. по май 2008г. Челябинский трубопрокатный завод отгрузил более 27 тыс.т. продукции по результатам тендера компании «КазТрансОйл» (республика Казахстан), сообщает пресс-служба Группы ЧТПЗ. Трубы, изготовленные из стали 17Г1С-У, диаметром 530, 720, 1020 мм и толщиной стенки от 8 до 16 мм, с наружным трехслойным полиэтиленовым покрытием, предназначены для ремонтно-эксплуатационных работ на республиканских трубопроводах. В прошлом году отгрузки трубных заводов Группы ЧТПЗ в адрес казахстанских потребителей составили 78 тыс.т.

Компания «КазТрансОйл» — крупнейшее нефтетранспортное предприятие Казахстана. Компания располагает мощной разветвленной сетью магистральных трубопроводов, обеспечивающей транспортировку 70% добываемой в Казахстане нефти по всей нефтепроводной системе республики. Компания осуществляет транспортировку нефти на экспорт, а также на нефтеперерабатывающие заводы Казахстана, комплексно развивает сеть трубопроводов, выполняет все необходимые профилактические, диагностические, ремонтные и аварийно-восстановительные работы. www.metainfo.ru, 20.5.2008г.

— В соответствии с эксклюзивной информацией, предоставленной Казахским банком развития (Kazakh Bank of Development) журналу Metal Bulletin, Казахстан планирует стать самодостаточным производителем стали и утвердить себя в качестве ее мирового экспортера. Банк намерен финансировать осуществление новых проектов в черной металлургии страны с тем, чтобы способствовать быстрому росту ее экономики.

Как отметил менеджер банка М. Бектепов, несмотря на имеющиеся в Казахстане богатые минеральные ресурсы, необходимые для развития национальной металлургии, производство высококачественного проката в стране развито недостаточно. По его мнению, Казахстан должен занять свое определенное место на мировом рынке металла и проводить активную инвестиционную и маркетинговую стратегию для утверждения на европейском и азиатском рынках.

Банк утвердил финансирование двух проектов, реализация которых позволит к началу 2010г. повысить годовой выпуск стали в стране на 200 тыс.т. Первый проект – Zarchast JSC, осуществление которого планируется на начало 2010г. при затратах в 20 млн.долл., рассчитан на производство в год 120 тыс.т. углового железа, прутка, полосы, швеллеров и балок. Банк берет на себя 3/4 суммарного финансирования строительства данного предприятия.

Как сообщается, в следующие несколько месяцев ожидается ввод в эксплуатацию второго завода – ALZ LLP стоимостью 27 млн.долл., на котором предполагается выпускать 93,6 тыс.т. проката в год, при этом ассортимент продукции не уточняется.

Как полагает М. Бектепов, в перспективе Казахстан должен стать конкурентоспособным поставщиком стальной продукции глубокой переработки и высокого качества, а объемы ее производства будут не только удовлетворять потребности внутреннего рынка, но и позволять осуществлять экспорт в страны Центральной Азии.

Kazakh Bank of Development рассматривает возможность финансировать и другие стальные проекты, включая мини-завод в Павлодаре, предприятие по производству коксующегося угля в Караганде и завод по выпуску стального профиля в Алма-Ате.

Собственные планы по расширению производства имеются и у крупнейшего в Казахстане производителя стали ArcelorMittal Temirtau, который в ближайшие пять лет намерен на 1 млн.т. повысить годовой выпуск конструкционной стали, спрос на которую в стране особенно велик. Компания планирует инвестировать 153 млн.долл. в создание новых производственных мощностей.

Среди крупных действующих производителей стали в Казахстане следует упомянуть также Павлодарский завод казахстанской компании Casting мощностью 300 тыс.т. в год, являющийся одним из немногих предприятий в стране, выпускающих арматурную сталь и профили.

Базирующаяся на северо-востоке Казахстана компания Kazakhstan Seamless Pipe (KSP) для обеспечения потребностей нефтегазовой отрасли начала эксплуатацию трубного завода OCTG в Павлодаре, первого в стране предприятия данного профиля. KSP обладает мощностями для выпуска 250 тыс.т. магистральных труб в год.

М. Бектепов отмечает, что стальная промышленность Казахстана надеется на дальнейшее сотрудничество с российскими предприятиями, тем не менее развитие национальной индустрии позволит ослабить зависимость страны от российского импорта стали. БИКИ, 20.5.2008г.

– Казахстанская металлургическая компания Казахмыс надеется к концу июня 2008г. приступить к производству серной кислоты на заводе в г.Балхаш мощностью в 1,2 млн.т., сообщил представитель фирмы Нурлан Махмудов в пятницу. «Мы начнем производство в конце II кв.», – сказал Махмудов по телефону из Жезказгана.

Серная кислота является основным реагентом при производстве урана методом подземного выщелачивания руд. Нехватка серной кислоты в этом году ограничило производство урана в Казахстане. Казахмыс входит в десятку крупнейших производителей меди в мире. Рейтер, 17.5.2008г.

– Корпорация Korea Resources Corporation подписала с казахской инвестиционной компанией «Астана-Финанс» меморандум о взаимопонимании. Целью меморандума является организация двустороннего взаимовыгодного сотрудничества в сфере реализации горнорудных проектов на территории Республики Казахстан, сообщила пресс-служба казахской компании.

Меморандум открывает новые возможности для привлечения иностранных инвестиций и современных технологий в горнорудную отрасль страны. Корейская сторона заинтересована в реализации проектов по разведке, добыче и производству таких металлов и минералов, как медь, цинк, вольфрам, молибден, никель, рутил и ряда других. При этом Korea Resources Corporation рассматривает на партнерство с «Астана-Финанс» не только в части инвестирования горнорудных проектов, но и в работе по поиску потенциально привлекательных объектов, подготовке исходной информации и технико-экономического обоснования, а также взаимодействию с государственными органами Казахстана в области геологии и недропользования.

Соответствующий опыт накоплен «Астана-Финанс» в рамках реализации проектов на крупнейшем месторождении молибдена в Карагандинской области. Уже к середине июля текущего года стороны планируют выработать совместный план по участию в горнорудных проектах, который будет оформлен в виде соглашения. www.metallinfo.ru, 16.5.2008г.

– В Казахстане будет разработана программа развития отрасли редких металлов, сообщил в ходе коллегии своего ведомства министр индустрии и торговли РК Владимир Школьник. «Одним из перспективных направлений в развитии горно-металлургической отрасли является создание производств сплавов из редких металлов. Страна обладает уникальными запасами рения, ниобия и других металлов, которые используются при производстве особых сплавов», – сказал министр.

Как следует из доклада министра, «сегодня мы являемся вторыми в мире поставщиками рениевого сырья на мировой рынок. Необходимо подтянуть на высокие позиции и другие редкие металлы. Они должны стать основой производства высокотехнологичных готовых изделий». RosInvest.Com, 16.5.2008г.

– Британская Oriel Resources планирует инвестировать 680 млн.долл. в строительство горно-металлургического комбината (ГМК) по переработке никель-кобальтовых руд месторождения Шевченковское (Кустанайская область Казахстана). Такая информация содержится в правительственном плане мероприятий по реализации «прорывных проектов» Казахстана, опубликованном в официальной прессе.

Строительство ГМК планируется в два этапа. Начало строительства первой очереди комбината стоимостью 80 млн.долл. намечено на май 2008г., ее ввод в эксплуатацию – на IV кв. 2009г.

Начать строительство второй очереди стоимостью 600 млн.долл. планируется в IV кв. 2009г., ввести ее в эксплуатацию – в IV кв. 2013г.

Oriel принадлежат активы по производству хрома и никеля в Казахстане, компания владеет Тихвинским ферросплавным заводом в Ленинградской обл. РФ.



В апр. 2008г. ОАО «Мечел» (ПТС: MTLR) получило одобрения антимонопольных органов России и Казахстана на приобретение Oriel Resources. «Мечел» сделал дружескую оферту о поглощении Oriel в конце марта.

В группе «Мечел» консолидированы контрольные пакеты акций металлургических, угледобывающих, энергетических компаний в России, Румынии и Литве, а также торговые порты. Основным бенефициаром ОАО «Мечел» являются гендиректор группы Игорь Зюзин, free float (ADR) составляет 25%. Interfax, 16.5.2008г.

– АО «Соколовско-Сарбайское горно-производственное объединение» (ССГПО, Кустанайская область Казахстана) планирует инвестировать 1,48 млрд.долл. в проект по созданию производства металлургического продукта мощностью 4,6 млн.т. в год. Такая информация содержится в правительственном плане мероприятий по реализации прорывных проектов Казахстана, опубликованном в официальной прессе.

Проект будет реализовываться поэтапно за счет собственных средств ССГПО. Так, проект предусматривает строительство 1 и 2 модулей производства металлургических брикетов мощностью 1,4 млн.т. в год каждый. Стоимость каждого модуля – 450 млн.долл.

Начало строительства 1 модуля намечено на март 2009г., 2 – на май 2010г., ввод в эксплуатацию – на дек. 2010г. и на фев. 2012г. соответственно. При этом выход на проектную мощность 1 модуля ожидается в янв. 2011г., 2 модуля – в марте 2012г.

Следующим этапом проекта станет строительство завода металлургических окатышей производительностью 1,8 млн.т. в год. Стоимость завода оценивается в 580 млн.долл. ССГПО планирует приступить к его строительству в мае 2011г., ввести в эксплуатацию в фев. 2013г. Проектной мощности завод достигнет в марте 2013г.

ССГПО является крупнейшим в Казахстане производителем железорудного сырья и входит в сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC).

ENRC консолидировал помимо ССГПО активы таких предприятий, как «Казхром», «Алюминий Казахстана», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обоганительный комбинат», «Евразийская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Правительству Казахстана принадлежит 19,3% акций ENRC. Interfax, 16.5.2008г.

– Горно-металлургическая группа Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) приняла решение не объединяться с корпорацией Казахмыс, единственным производителем рафинированной меди в Казахстане. Ранее, 12 марта текущего года ENRC объявила, что она находилась на ранней стадии оценки потенциального объединения ее бизнеса с бизнесом Казахмыса.

После детальной оценки возможного объединения, несмотря на то, что, объединенная группа имела бы определенные стратегические и финансовые преимущества, совет директоров ENRC принял решение не делать предложение Казахмысу. По всей видимости, это решение было принято после того, как казахстанская компания отклонила предложение о слиянии стоимостью 17 млрд. (13,7 млрд.долл.), назвав его смехотворным.

После того как стало известно, что Казахмыс отклонил предложение ENRC, его акции на Лондонской фондовой бирже в среду упали на 6,94% до 116,50 за 1 акцию против 117,89 во вторник. Учитывая масштаб и диверсифицированную структуру ENRC, совет директоров продолжает оценивать несколько возможностей для увеличения акционерной стоимости компании, включая как инвестиции в существующие подразделения компании, так и слияния и поглощения. Группа недавно объявила о нескольких финансово и стратегически выгодных приобретениях в России, Бразилии и Китайской Народной Республике, расширяя географическое присутствие в ее основных направлениях продукции. Речь идет о покупке ENRC Серовского завода ферросплавов (Свердловская обл.) и китайского ферросплавного производителя Xianjiang Tuoli Taihang Ferro-alloys. В начале же месяца ENRC приобрела 50% участия в бразильской железорудной компании Bahia Mieracao Limitada. www.metalinfo.ru, 15.5.2008г.

– АО «Астана Финанс» и южнокорейская Koea Resources Corporation (КОРЕС) заключили меморандум о взаимопонимании по совместному участию в горнорудных проектах в Казахстане, говорится в сообщении казахстанской компании.

Документ подписан в среду в Астане в рамках казахстанско-корейского бизнес-форума. Целью меморандума является организация двустороннего сотрудничества в сфере реализации горнорудных проектов на территории Казахстана. К середине июля 2008г. стороны планируют выработать совместный план участия в горнорудных проектах, который будет оформлен в виде соглашения.

По данным компании, корейская сторона заинтересована в реализации проектов по разведке, добыче и производству меди, цинка, вольфрама, молибдена, никеля.

«При этом КОРЕС рассчитывает на партнерство АО «Астана-Финанс» не только в части инвестирования горнорудных проектов, но и в работе по поиску потенциально привлекательных объектов, подготовке исходной информации и технико-экономического обоснования, а также взаимодействию с государственными органами Республики Казахстан в области геологии и недропользования. Соответствующий опыт накоплен «Астана-Финанс» в рамках реализации проектов на крупнейшем месторождении молибдена в Карагандинской области», – отмечается в сообщении.

«Астана-Финанс» предоставляет долгосрочное проектное финансирование, а также лизинговые и ипотечные услуги, главным образом, в Астане и Акмолинской области Казахстана. Кроме того, компания оказывает различные инвестиционно-банковские услуги, а также развивает бизнес за пределами своего региона деятельности.

Пакет из 25,5% акций АО «Астана-Финанс» принадлежат акимату (администрации) столицы Казахстана, однако этот пакет, как ожидается, перейдет к госфонду «Казына». Interfax, 14.5.2008г.

– Совет директоров Eurasian Natural Resources Corp. (ENRC) решил в данный момент не делать предложение о покупке крупнейшему в Казахстане производителю меди Kazakhmys Plc, говорится в сообщении ENRC.

Kazakhmys Plc, крупнейший в Казахстане производитель меди, в пятницу отверг предварительное предложение о покупке со стороны ENRC, со-

славшись на низкую цену оферты. Общая сумма предложения составила 7,1 млрд. фунтов стерлингов (13,7 млрд.долл.).

В марте этого года ENRC сообщила, что может сделать предложение о покупке Kazakhmys. В апр. британский регулятор в сфере слияний и поглощений (UK Takeover Panel) постановил, что ENRC должна объявить о своем намерении сделать предложение по поглощению Kazakhmys либо заявить об отсутствии таких намерений до 17:00 по Гринвичу 16 мая.

В ENRC входят «Казхром», «Алюминий Казахстана», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обогатительный комбинат», «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», «Евразийская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Правительству Казахстана принадлежит 24,8% акций ENRC. Крупным акционером ENRC является также Kazakhmys, которая владеет 14,6%.

ENRC в дек. разместила на Лондонской фондовой бирже 21,3% акций (с учетом опциона) и привлекла 1,5 млрд. фунтов стерлингов.

В конце марта Kazakhmys сообщила, что ведет предварительные переговоры с правительством Казахстана, на которых обсуждаются различные варианты, в т.ч. и возможность приобретения новых сырьевых активов в стране в обмен на покупку правительством доли в корпорации. Компания сообщила, что правительство может приобрести до 15% акций Kazakhmys. Interfax, 13.5.2008г.

— Казахстанский металлургический гигант ENRC решил пока не делать повторное предложение о покупке производителю меди Казахмысу, говорится в сообщении ENRC. Казахмыс в ответ на заявление ENRC сказал, что доволен тем, что «период неопределенности» в связи со сделкой завершился.

Акции Казахмыса упали после сообщения ENRC на семь процентов, однако к 19:40 МСК компенсировали падение, опустившись в итоге на 2,14% к предыдущему закрытию.

В минувшую пятницу Казахмыс отклонил предложение ENRC стоимостью 7,05 млрд. фунтов стерлингов (13,8 млрд.долл.), или 1.220 пенсов и 0,413 акции ENRC за одну акцию Казахмыса. Казахмыс входит в десятку крупнейших производителей меди в мире.

Аналитики Lehman Brothers ранее отмечали, что попытка ENRC приобрести Казахмыс по цене ниже рыночной носила тактический характер и была направлена на снижение стоимости компании или продление срока для потенциальной сделки. По их мнению, отвергнутое в пятницу предложение было заведомо низким и необязывающим. ENRC могла и не рассчитывать на то, что Казахмыс примет это предложение, полагали аналитики.

По состоянию на закрытие LSE в понедельник капитализация Казахмыс составляла 8,066 млрд. фунтов стерлингов (15,790 млрд.долл.).

ENRC объединяет несколько металлургических компаний, включая Казхром, Алюминий Казахстана, Казахстанский алюминиевый завод, Жайремский ГОК, ССГПО, Евразийскую энергетическую корпорацию. Основными акционерами ENRC являются Александр Машкевич, Алиджан Ибрагимов и Патох Шодиев, которые, по версии

американского журнала Forbes, входят в «золотую сотню» Казахстана. Рейтер, 13.5.2008г.

— Компания «Казахмыс» в I кв. 2008г. снизила объем добычи медной руды на 7,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Производство катодной меди в отчетном периоде составило 84 тыс.т. против почти 100 тыс.т. в соответствующем периоде прошлого года.

Как отмечается в отчете компании, снижение производственных показателей компании было обусловлено суровыми климатическими условиями нынешней зимы. Однако в течение года «Казахмыс» намерен вернуть объемы производства на прежний уровень.

Помимо этого также было заявлено, что в I кв. 2008г. производство цинка в концентрате превысило 33,5 тыс.т. Это на 6% больше, чем в IV кв. прошлого года и на 13% меньше, чем в I кв. 2007г. Производство серебра из собственного сырья выросло на 3%. Объем производства золота в отчетном периоде составил 31,5 тыс. унций. По сравнению с предшествующим кварталом меньше на 7%. Росбалт, 12.5.2008г.

— СП «Тенгизшевройл» (ТШО) сокращает объемы серы, находящейся на открытом хранении, сообщил заместитель генерального менеджера компании Рзабек Артыгалиев на брифинге в понедельник в Алма-Ате. «В прошлом году мы реализовали свыше 2 млн.т. серы при производстве 1 млн. 600 тыс.т. серы, т.е. всю произведенную, плюс мы уменьшили серу, которая находится на открытом хранении», — сообщил он.

По данным компании, в 2007г. объемы продаж серы составили 126% от всей выработанной серы, и этот показатель по сравнению с 2006г. вырос на 24%. «Тенгизшевройл» продает столько серы, сколько физически возможно вывезти с Тенгиза, — отмечается в распространенном на брифинге сообщении компании. По словам Р.Артыгалиева, если в прошлом году объемы открыто хранимой серы составляли 9 млн.т., то на начало 2008г. — снизились до 8,4-8,5 млн.т.

Как указывается в сообщении, в I кв. 2008г. продажи серы достигли 563 тыс.т., или 136% от производства, что по сравнению с аналогичным периодом 2007г. больше на 24%.

Между тем представитель ТШО подчеркнул, что компания и в дальнейшем рассчитывает значительно увеличить реализацию серы. «Объем производства серы будет расти до 2,2-2,3 млн.т. в год, при этом мы хотим довести объем реализации серы до 3 млн. тонн», — сказал он.

По информации Р.Артыгалиева, за 2008-11г. компания планирует инвестировать более 600 млн.долл. на проекты, связанные с серой. «Если первоначально нами ставилась цель — сократить все серные карты до 2022г., то сейчас мы пересмотрели этот план с учетом рынка и ставим цель — к 2017г. полностью освободиться от серных карт, оставить только рабочие объемы», — отметил он. «Это, конечно, агрессивный план, для этого нам нужна поддержка и правительственных органов, нужно развивать инфраструктуру, т.к. это все связано с инфраструктурой, дорогой», — добавил Р.Артыгалиев.

Компания продает серу в четырех формах 61 потребителю в 24 странах.

По данным компании, в I кв. 2008г. общий объем выбросов в атмосферу составил 3,82 кг. на т. до-

бытой нефти, что на 8% выше показателей за аналогичный период прошлого года. Суммарный объем сжигаемого на факелах газа за этот период снизился на 11%.

В янв.-марте 2008г. ТШО реализовала 3,8 млн. метр.т. сырой нефти, из них 3,1 млн. метр.т. было доставлено через экспортный трубопровод КТК. Остальной объем был транспортирован по железной дороге и экспортирован из терминала в Одессе.

Кроме того, за отчетный период объем производства СУГ (пропана и бутана) европейского качества составил 210,923 метр.т., продажи сухого газа – 862 млн.куб.м.

ТШО разрабатывает нефтегазовые месторождения Тенгиз и Королевское в Атырауской области Казахстана.

Участниками СП являются ChevronTexaco Overseas (50%) и ExxonMobil Kazakhstan Ventures (25%), Казахстан – через «КазМунайГаз» (20%), а также российско-американское СП LUKArco (5%). Interfax, 12.5.2008г.

– Казахстанский сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation Plc (ENRC) приобретает 50% Xinjiang Tuoli Taihang Ferro-Alloy Co. Ltd, специализирующейся на выпуске ферросплавов, за 14,5 млн.долл. Как говорится в сообщении казахстанской компании, данный пакет приобретается у одного из крупнейших акционеров Ма Юньпу.

Xinjiang Tuoli Taihang Ferro-Alloy является одной из крупнейших в Китае компаний по выпуску феррохрома с производственной мощностью 120 тыс.т. продукции в год. При этом предприятие работает в основном на хrome, поставляемом ENRC, на который приходится 70% от общего сырья, используемого китайским предприятием.

Данная сделка позволит ENRC укрепить свои позиции на рынке ферросплавов. «Мы воодушевлены своим первым приобретением в Китае – на рынке, который мы хорошо знаем и у которого, мы надеемся, хорошие перспективы», – сказал гендиректор корпорации Йоханнес Ситтард (Johannes Sittard), чьи слова приводятся в сообщении.

Сделка будет закрыта после получения одобрения со стороны правительства китайской провинции, в которой расположен завод. Это уже не первое зарубежное приобретение ENRC за последний месяц.

Так, в начале мая ENRC сообщил о приобретении 50% доли железорудного предприятия Bahia Mineracao Limitada (BML, Бразилия) у Zamin BM NV (Zamin) за 300 млн.долл.

В ENRC входят «Казхром», «Алюминий Казахстана», Казахстанский электролизный завод, Жайремский горно-обогатительный комбинат, Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение,

«Евроазиатская энергетическая корпорация» (все в Казахстане), а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. В апр. этого года ENRC сообщил о завершении сделки по приобретению контрольного пакета акций Серовского завода ферросплавов (Россия).

Правительству Казахстана принадлежит 19,3% акций ENRC. Крупным акционером является также Kazakhmys, которая владеет 14,6%. Interfax, 8.5.2008г.

– В Северо-Казахстанской области Казахстана (СКО) таможенники пресекли попытку контрабанды в Россию свыше 120 кг. висмута. Как сообщил пресс-секретарь областного департамента таможенного контроля (ДТК) Александр Семенчук, при осмотре рейсового автобуса, следовавшего из Караганды (адмцентр Карагандинской области Казахстана) в Екатеринбург (РФ), таможенники обнаружили тайник, в котором «находились 10 слитков металла прямоугольной формы, размером 11х26 см общим весом 122 кг».

Согласно заключению экспертизы, данный сплав является висмутом – металлом, который может использоваться в радиационной промышленности и атомной энергетике, отметил А.Семенчук. Водитель автобуса и его напарник задержаны и находятся под подпиской о невыезде, сообщил собеседник агентства. По данным А.Семенчука, «проводятся проверочные мероприятия, после чего будет вынесено процессуальное решение». Interfax, 6.5.2008г.

– Казахстанский сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation PLC (ENRC, или Группа) сообщила о приобретении 50% доли в Bahia Mineracao Limitada (BML) у Zamin BM NV (Zamin) за 300 млн.долл.

ENRC считает, что приобретение этой доли усилит позицию Группы на рынке железной руды. Подразделение ENRC по производству железной руды производит 17 млн.т. концентрата железной руды в год», – указывается в распространенном по этому поводу сообщении ENRC.

Комментируя сделку, генеральный исполнительный директор ENRC Йоханнес Ситтард, слова которого приводятся в сообщении, сказал: «Мы рады перспективам развития и основным показателям железорудной отрасли. При полной выработке этот проект сможет поддержать производство на уровне свыше 20 млн.т. концентрата в год. Мы уверены, что со временем эта покупка увеличит акционерную стоимость нашей Группы».

BML – бразильская компания, специализирующаяся на разработке месторождений железной руды в бразильском штате Багии. ENRC полагает, что BML имеет высококачественную базу активов. По мнению ENRC, руководство BML имеет обширный опыт разработки подобных ресурсов.

«Хороший прогресс был уже достигнут в разработке плана инфраструктуры, и BML заручилась поддержкой ключевых подрядчиков, включая SRK Consulting и Construcoes e Comercio Camargo Correa S/A, для развития этого проекта», – отмечается в сообщении.

«Как часть продолжающегося пред-технико-экономического анализа, – также указывается в нем, – SRK Consulting подготовила отчет о минеральных ресурсах (указанного месторождения. – «ИФ-К») согласно рекомендациям кодекса JORC, в котором сообщает о 470 млн.т. совокупных разведанных и обозначенных запасов полезного ископаемого с содержанием железа 39% и о дополнительных 1490 млн.т. предполагаемых запасов с содержанием железа 30%».

ENRC уверен, что «рынок железной руды продолжает предоставлять привлекательные возможности, в особенности учитывая недавний рост цен и сравнительный спрос на железную руду».

Согласно сообщению, исключительным финансовым консультантом ENRC в этой сделке выступил Credit Suisse Securities (Europe).

В ENRC входят «Казхром», «Алюминий Казахстана», Казахстанский электролизный завод, Жайремский горно-обогатительный комбинат, Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение,

«Евразийская энергетическая корпорация» (все в Казахстане), а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Правительству Казахстана принадлежит 19,3% акций ENRC. Крупным акционером ENRC является также Kazakhmys, которая владеет 14,6%. В начале апр. этого года ENRC сообщил о завершении сделки по приобретению контрольного пакета акций Серовского завода ферросплавов (Россия) ENRC в дек. разместила на Лондонской фондовой бирже 21,3% акций (с учетом опциона) и привлекла 1,55 млрд. фунтов стерлингов. Interfax, 1.5.2008г.

— Правительство Казахстана выставило на тендер 9 участков полезных ископаемых. Соответствующее постановление, подписанное премьер-министром Каримом Масимовым, опубликовано в официальной прессе во вторник.

Так, лицензия на Бутахихинско-Кедровский блок цветных металлов и коренного золота (700 кв. км) в Восточно-Казахстанской области предполагает проведение разведки (исключая поиски россыпного золота), на Сахаровско-Адаевский (734,4 кв. км.) и Карабайтальский (570 кв. км) участки в Кустанайской области — разведку залежей цветных и благородных металлов.

На конкурс предлагаются два участка в Карагандинской области — Восточный участок Жайремского месторождения с целью добычи барит-полиметаллов и месторождение Восточный Каражал для разведки и добычи марганцевых руд.

Право пользования месторождением Чекмарь (9,9 кв. км) в Восточно-Казахстанской области предполагает разведку и добычу полиметаллов, а хвостохранилищем обогатительных фабрик АО «Жезказганцветмет» — разведку и добычу меди.

Два месторождения в Южно-Казахстанской области — Ушбас-1 и Герес — выставлены с целью добычи фосфоритовых руд. Interfax, 29.4.2008г.

— Правительство Казахстана рассматривает возможность введения экспортных пошлин на все металлы, сообщают местные СМИ, ссылаясь, в частности, на замминистра финансов страны Давлета Ергожина, по словам которого, размер пошлин не превысит 7%. Предположительно, они могут быть введены уже до конца апр. Однако официального решения на этот счет пока нет.

Возможные последствия таких мер правительства уже пытаются просчитать ведущие игроки металлургического рынка Казахстана, включая производителя меди и цинка компанию Казахсмс и Eurasian Natural Resource (ENRC), которая в Казахстане занимается железной рудой, феррохромом и алюминием. Последние в открытом письме к правительству страны заявили, что считают экспортные пошлины барьером на пути продвижения своей продукции на мировых рынках. «Если правительство еще не приняло окончательного решения, мы ожидаем полноценного диалога по данному вопросу. Тем более что правительство всегда придерживалось того подхода, чтобы обеспечить конкурентоспособность казахской промышлен-

ности на глобальном рынке», — говорится в заявлении компаний.

Ранее в этом месяце правительство Казахстана объявило о планах ввести экспортную пошлину на нефть-сырец в 109,91 долл. за 1 т. www.metallinfo.ru, 22.4.2008г.

— ОАО «Выксунский металлургический завод» (ВМЗ, Нижегородская обл.), входящее в состав «Объединенной металлургической компании» (ОМК), начало поставку труб большого диаметра (ТБД) для строительства нефтепровода Кенкияк-Кумколь в рамках второго этапа проекта строительства магистрального нефтепровода Казахстан-Китай.

Как говорится в сообщении ОКМ, в течение апр.-июля 2008г. компания планирует поставить для проекта Кенкияк-Кумколь 34 тыс.т. труб диаметром 813 мм, толщиной стенки 9,5 и 11,9 мм, с наружным антикоррозионным полимерным покрытием.

Нефтепровод Кенкияк-Кумколь, строительство которого ведет Китайская государственная нефтегазовая корпорация CNPC и АО НК «КазМунайГаз» (Казахстан), соединит головную нефтеперекачивающую станцию Кенкияк в Актюбинской области и нефтяное месторождение Кумколь в Кызылординской области Казахстана. Его протяженность составит 761 км, пропускная способность на начальном этапе — 10 млн.т. нефти в год с последующим расширением до 20 млн.т. нефти в год. Строительство предполагается завершить в конце 2009г.

Кенкияк-Кумколь соединит построенные ранее нефтепроводы Атырау-Кенкияк и Атасу-Алашанькоу, что позволит объединить магистральные нефтепроводы Казахстана в единую систему и интегрировать ее с нефтепроводными системами России и Китая.

«Объединенная металлургическая компания» — один из крупнейших отечественных производителей труб, ж/д колес и другой металлопродукции для энергетических, транспортных и промышленных компаний. В составе ОКМ — 6 крупных предприятий металлургической отрасли. Interfax, 21.4.2008г.

— Казахстан хочет ввести экспортную пошлину на всю продукцию горно-металлургического комплекса, что вызвало негодование крупнейших предприятий-экспортеров. «До конца апр. определимся с цифрой (размером таможенной пошлины). Я думаю, что она в, любом случае, должна быть меньше, чем для нефтяников, по размеру», — сказал вице-министр финансов Даулет Ергожин в кулуарах металлургической конференции в Астане.

«У них по некоторым предприятиям превышает 25% (уровень рентабельности). Мы считаем, что справедливым было бы иметь внутреннюю норму рентабельности 20-22%», — добавил он.

В письме в правительство, копия которого имеется в распоряжении Рейтер, 16 крупнейших горно-металлургических компаний называют планы по введению пошлины «барьером на пути продвижения казахстанских товаров на внешние рынки» и высказывают опасение, что этот шаг затормозит вступление Казахстана в ВТО.

Президент Нурсултан Назарбаев в февральском послании народу сказал, что необходимо увеличить налоговую нагрузку на добывающий сектор с тем, чтобы развивать обрабатывающий.

«Полагаем, что увеличение уровня налоговой нагрузки в разрезе отдельных отраслей экономики следует рассматривать в рамках разработки нового Налогового кодекса, введения нового налога на недропользование, а не принятия дискриминационных мер в торговле в отношении казахстанского экспорта», — пишут металлурги.

«Мы считаем, что основательных расчетов последствий принятия этого решения не сделано, тогда как оно может серьезно подорвать реальный сектор и сопредельные с ним сферы. Под угрозой срыва окажется реализация прорывных проектов с позиции привлечения инвестиций, поскольку все они носят экспортный характер», — говорится в письме.

Но вице-министра финансов не смутили мрачные прогнозы металлургов. «Здесь ничего страшного нет, т.е. говорить о трагедии, что горно-металлургическая отрасль на этом остановится — неправильно», — сказал Ергожин. «Они истерику бьют (зря). Идут нормальные расчеты, так же, как и по нефтяным пошлинам проводились расчеты», — сказал Ергожин.

Однако после новостей о планах правительства акции крупнейших экспортеров Казахстана существенно снизились: котировки медной корпорации Казахмыс в Лондоне упали на 7,2%, акции металлургического гиганта Eurasian Natural Resources — на 6,5%. Еще одним крупным игроком на местном рынке является производитель стали Arcelor-Mittal, чьи котировки пока не показывают снижения.

По данным Ассоциации горнодобывающих и горно-металлургических предприятий, правительство намерено ввести экспортную пошлину в 10% практически на все виды металлов, производимых в Казахстане. Но и Ергожин, и министр индустрии Владимир Школьник не подтвердили эту информацию.

«Здесь должен быть сбалансированный подход к каждой продукции. Под одну гребенку, под единую десяти- или пятипроцентную пошлину — это делать нельзя, об этом говорят специалисты. Этот вопрос с ними будем обсуждать и дальше», — сказал Школьник журналистам в кулуарах правительства.

Казахстан в мае введет таможенные экспортные пошлины на нефть в 109,91 долл. за 1 т. и уже запретил экспорт пшеницы до 1 сент., объясняя это необходимостью борьбы с инфляцией и защитой внутреннего рынка. Рейтер, 18.4.2008г.

— Объединенная компания «Российский алюминий» подписала соглашение о продаже казахстанскому холдингу по управлению государственными активами «Самрук» 50% доли участия в добыче угля на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов Богатырь и Северный в Павлодарской области республики в рамках создания СП.

Как говорится в сообщении «РусАла», «Самрук» заплатит 345 млн.долл. Стоимость сделки была определена Deutsche Bank.

В нояб. «РусАл» и «Самрук» подписали соглашение о создании СП для участия в развитии угольной и энергетической отраслях Казахстана. В рамках создаваемого СП компании намерены осуществлять добычу и поставку угля для удовлетворения потребностей Казахстана и России, а также рассмотреть возможность его использования для

создания энергогенерирующих мощностей как основы для развития металлургического производства. Стороны намерены завершить все юридические и организационные процедуры до сент. 2008г.

В течение первых пяти лет с момента создания СП представитель ОК «РусАл» будет занимать должность генерального директора, а представитель «Самрука» — председателя совета директоров СП.

Гендиректор «РусАла» Александр Булыгин minulшей осенью говорил, что компания рассчитывает на капитализацию СП с «Самруком» на уровне 5 млрд.долл. через 5-7 лет.

Ранее «РусАл» предложил правительству Казахстана построить Экибастузский энерго-металлургический комплекс стоимостью 2,5 млрд.долл. на базе угля Экибастузского угольного бассейна.

Объединенная компания «Российский алюминий» была создана весной 2007г. путем слияния «РусАла», «СУАЛа» (РТС: SUAL) и глиноземных активов швейцарского трейдера Glencore. В объединенной компании холдингу Олега Дерипаски En+ принадлежит 66% акций, акционерам «СУАЛа» — 22%, Glencore — 12%.

Долю в казахстанских угольных активах компания получила от Access Industries в рамках соглашения об объединении активов «РусАла», СУАЛа и Glencore. Interfax, 17.4.2008г.

— Компания Oriel Resources (Великобритания), которую приобретает российское ОАО «Мечел», и ТОО «ГРК «Казахстанский никель» летом 2008г. намерены начать строительство первой очереди горно-металлургического комбината по производству ферроникеля в Кустанайской области Казахстана, сообщил директор Житикаринского филиала ГРК Олег Балабанов. Инвестиционная стоимость проекта превышает 200 млн.долл., сказал он.

Первая очередь включает опытно-промышленную установку по переработке никельсодержащих руд месторождения «Шевченковское». Мощность установки составит 100 тыс.т. руды в год, в этом году планируется обработать 80 тыс.т. Выход комбината на проектную мощность — 7 млн.т. руды в год — запланирован на 2012г.

Месторождение «Шевченковское» расположено в 45 км. от города Житикара. Утвержденные запасы руды составляют 120,8 млн.т., среднее содержание никеля в руде — 1%.

Oriel принадлежат активы по производству хрома и никеля в Казахстане, она владеет Тихвинским ферросплавным заводом в Ленинградской обл.

«Мечел» получил одобрение антимонопольных органов России и Казахстана на приобретение Oriel Resources. «Мечел» сделал дружескую оферту о поглощении Oriel в конце марта этого года, ее приняли владельцы 95,69% акций британской компании, срок оферты истек в минувшую среду.

В группе «Мечел» консолидированы контрольные пакеты акций металлургических, угледобывающих, энергетических компаний в России, Румынии и Литве, а также торговые порты. Основным бенефициаром ОАО «Мечел» является гендиректор группы Игорь Зюзин, free float (ADR) составляет 25%. Interfax, 17.4.2008г.

— Казахстан останется основным поставщиком титановой губки в США, по крайней мере, в течение нынешнего года, несмотря на то, что Усть-Каменогорский титано-магниевого комбинат

(УКТМК) взял курс на диверсификацию производства в сторону продукции с более высокой добавленной стоимостью.

На долю УКТМК в прошлом году пришлось порядка половины американского импорта губчатого титана. Однако ранее компания заявляла, что намерена прекратить заключения долгосрочных контрактов с потребителями губки, поскольку с 2009г. будет выпускать вместо нее слитки. В связи с этим, некоторые наблюдатели прогнозировали возможный спад поставок в США казахского титана уже в нынешнем году. Силвейн Гелер (Sylvain Gehler), председатель совета директоров УКТМК, на прошлой неделе заявил, что поставки предприятия в США в 2008г. если и сократятся, то незначительно, поскольку УКТМК продолжит выполнять условия существующих контрактов. «Изменения в структуре поставок, вероятно, произойдут в следующем году, — сказал он. — Переориентация производства на выпуск слитков будет происходить постепенно».

УКТМК является одним из крупнейших в мире поставщиков высококачественной губки, используемой в аэрокосмической промышленности. Предприятие надеется достигнуть мощности 16 тыс.т. титана и уже заказало пять печей, позволяющих выпускать 12 тыс.т.

В 2007г. УКТМК поставил в США 13,8 тыс.т. губки, что составило 53% от общего объема импорта (25,900 тыс.т.). Из Японии было поставлено 8,250 тыс.т. (32%), из Китая — 2,22 тыс.т. (некоторые участники рынка прогнозируют, что продажи из КНР в ближайшие годы увеличатся в связи с бурным ростом китайской металлургии).

С. Гелер полагает, что поставки из Китая и Украины (в 2007г. — 703 т.) в нынешнем году могут существенно сократиться, поскольку упали цена на лом титана на американском рынке, делая его более привлекательным для потребителей, нежели губку.

Большинство потребителей губки в США предприняли шаги, направленные на уменьшение зависимости от поставок из Казахстана. RTI International Metals намерена запустить производство губчатого титана на своем заводе в штате Миссисипи в 2010г., в связи с чем продлила соглашение с японской компанией Osaka Titanium Technologies до 2016г. Allegheny Technologies возобновила и расширила выпуск на заводе West Coast, а в следующем году начнет производство на новом предприятии в штате Юта. Наконец, Titanium Metals увеличила мощности завода Henderson (штат Невада), хотя ранее уделяло этому проекту второстепенное внимание. www.metainfo.ru, 15.4.2008г.

— Казахстанский холдинг Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) должен будет принять решение о возможной покупке медной корпорации Kazakhmys Plc до 16 мая.

Как говорится в сообщении британского регулятора слияний и поглощений (UK Takeover Panel), ENRC должна будет объявить о своем намерении сделать предложение по поглощению Kazakhmys, либо заявить об отсутствии намерений сделать оферту, до 17:00 по Гринвичу 16 мая.

Kazakhmys обратилась к британскому регулятору с просьбой обязать ENRC либо заявить о твердом намерении выставить оферту, либо о его отсутствии.

ENRC 12 марта заявила о том, что рассматривает возможность покупки Kazakhmys. Однако никаких формальных предложений в Kazakhmys до сих пор не поступило. Interfax, 11.4.2008г.

— Казахстанский металлургический гигант Eurasian Natural Resources назвал возможную покупку медной компании Казахмыс «лишь одним из вариантов» развития и сообщил о «рекордных» результатах 2007г. и прогнозах продолжения роста в текущем.

Накануне Казахмыс потребовал от ENRC, заявившей 12 марта о неформальном диалоге с Казахмысом, определиться с офертой и подтвердил, что никаких предложений с того момента не получал. В среду ENRC прокомментировала «рыночные спекуляции о комбинации с Казахмысом»: «Это лишь одна из числа стратегических возможностей, которые мы рассматриваем с точки зрения создания дополнительной стоимости для акционеров».

Компания сообщила также, что ожидает «хороший 2008г.», прогнозирует высокие цены и планирует продать 100 000 т. алюминия. Доналоговая прибыль компании в прошлом году выросла на 36% до 1,32 млрд.долл., выручка — на 26% до 4,11 млрд.долл.

ENRC объединяет несколько металлургических компаний, включая Казхром, Алюминий Казахстана, Казахстанский алюминиевый завод, Жайремский ГОК, ССГПО, Евразийскую энергетическую корпорацию.

Совладельцы компаний представляют Казахстан в «золотой сотне» млрд.в по версии американского журнала Forbes: один из акционеров Казахмыса Владимир Ким (4,7 млрд.долл.) и собственники ENRC Александр Машкевич (3,3 млрд.долл.), Патох Шодиев (3,3 млрд.долл.) и Алиджан Ибрагимов (3,3 млрд.долл.). Рейтер, 9.4.2008г.

— Казахстанский комбинат ArcelorMittal Temirtau инвестирует 153 млн.долл. в создание новых мощностей по производству конструкционной стали гарантированного качества. Об этом заявил гендиректор предприятия Михаил Витушенко. По его слова, в течение ближайших 5 лет комбинат, основной продукцией которого сегодня является плоский прокат, начнет выпускать до 1 млн.т. металлпроката строительного назначения. «Данное решение реанимировать это производство было принято с учетом спроса на сортовой проката в Казахстане», — сказал топ-менеджер ArcelorMittal Temirtau.

Ожидается, что новое производство, в парк оборудования войдет машина полунепрерывного литья заготовки, будет запущено уже в авг. Более того, еще до конца года компания рассчитывает выпустить 100 тыс.т. продукции — уголков, швеллеров и профилей, но прежде всего — арматуры. Прогнозируемый объем выпуска продукции на 2009г. составляет 400 тыс.т. К 2012–2013гг. его планируется увеличить до 1 млн.т.

Озвученные планы несколько противоречат ранее заявленной стратегии комбината повышать конечный передел продукции, из общих 4,5 млн.т. мощностей по выпуску которой 2 млн.т. приходится на горячекатаные рулоны и лист, 1,2 млн.т. — холоднокатаный плоский прокат, 800 тыс.т. — на стали с покрытиями, оцинкованным и полимерными, 300 тыс.т. — белую жель и 80 тыс.т. — тру-

бы. Но таковы, заявили в компании, требования рынка, которые невозможно игнорировать.

В янв.—фев. 2008г. ArcelorMittal Temirtau выпустил 563 тыс.т. стали, что на 10% меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Объемы производства проката составили 506 тыс.т. (–11%), в т.ч. горячекатаного – 220 тыс.т., холоднокатаного – 132 тыс.т., жести – 35 тыс.т., оцинковки – 90 тыс.т., «лакокраски» – 10 тыс.т. Отгрузка слэбов за два первых месяца года составила 13 тыс.т. (притом, что в фев. она не осуществлялась).

Как новые планы казахского производителя скажутся на расстановке сил на российском рынке проката строительного назначения, будут обсуждать участники 3 Международной конференции «Рынок арматурного проката: тенденции производства и потребления 2008», которая пройдет в Москве 10–11 апр. тек.г. [www.metainfo.ru](http://www.metainfo.ru), 8.4.2008г.

– Компания «Сырымбет», подразделение казахстанской Lancaster Group, ведет работу по освоению единственного месторождения олова в Казахстане (Айыртауский район Северо-Казахстанской области). Целью инвестиционного проекта «Производство по добыче и переработке оловосодержащих руд месторождения Сырымбет» является освоение месторождения Сырымбет и строительство горно–обогатительного комплекса.

В состав горно–обогатительного комплекса войдет карьер, пилотная фабрика, обогатительная фабрика по переработке комплексных руд и выпуска такой товарной продукции, как олово, аморфный кремнезем, концентрат железа, глинозем (концентрат алюминия), а также редкие металлы. Как отметили в компании, первоначально производство олова ожидается на уровне 340 т. в год, а к 2011г. планируется добыча и переработка оловосодержащей руды до 1 млн.т. в год. В перспективах развития – увеличение мощности ГОКа по производству олова до 6,8 тыс.т. в год.

Технология, разработанная по заказу Сырымбет для комплексной переработки оловосодержащей руды и применяемая на данном месторождении, позволяет проводить безотходное производство с извлечением более 90% минерального сырья.

Данный проект является частью реализации Программы индустриально–инновационного развития Северо–Казахстанской области Республики Казахстан на 2007–2010гг., в которой ключевое значение придается созданию отечественного высокотехнологичного производства с использованием передовых технологий. [www.metainfo.ru](http://www.metainfo.ru), 7.4.2008г.

– Kazakhmys, крупнейший в Казахстане производитель меди, в I кв. 2009г. планирует приступить к строительству завода для Актогайского горно–обогатительного комбината (АГОК) в Восточно–Казахстанской области, сообщили в обл. администрации. Строительство АГОК разделено на два этапа.

Первый этап включает начало добычи окисленных руд и строительство завода мощностью 20–25 тыс.т. катодной меди в год. Как ожидается, производство катодной меди на заводе начнется в 2010г.

По первому этапу проекта готовится технико–экономическое обоснование (ТЭО). Оно будет готово в дек. 2008г.

Второй этап предусматривает начало добычи сульфидных руд и строительство обогатительной

фабрики мощностью 50–60 млн.т. руды в год. Строительство фабрики начнется в I кв. 2010г., первая руда будет получена в 2011г., а медный концентрат – в 2012г. Разработка ТЭО по второму этапу завершится в дек. 2009г.

Запасы окисленных руд оцениваются в 84 млн.т., сульфидных руд – 1455 млн.т.

Корпорация Kazakhmys специализируется на производстве рафинированной меди и медного сырья и включает четыре производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет». Interfax, 4.4.2008г.

– Казахстанский сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) завершил покупку контрольного пакета ОАО «Серовский завод ферросплавов» и аффилированных с ним компаний, говорится в сообщении холдинга. Общая стоимость сделки составила 210 млн.долл. Согласно соглашению, подписанному 4 дек. прошлого года, ENRC получила право на все дивидендные и иные выплаты компании, совершенные после обозначенной даты.

В дек. прошлого года Федеральная антимонопольная служба РФ удовлетворила ходатайство ENRC о приобретении 95% голосующих акций «Серовского завода ферросплавов». Одновременно ENRC получила разрешение на покупку долей в компаниях, аффилированных с заводом – хромовой шахты «Рудная» (61% акций) и «Серовского завода металлоконцентрата» (51%). ФАС одобрила сделки, в ходе которых группа прямо и косвенно будет контролировать 88% голосующих акций шахты и 100% – завода.

Фактически Серовский завод вошел в группу ENRC (ранее – Евразийская промышленная ассоциация, ЕПА) еще прошлой весной, когда ЕПА купила компанию – акционера предприятия. «Серовский завод ферросплавов» специализируется на производстве хромосодержащих сплавов, в частности, высокоуглеродистого, низкоуглеродистого, среднеуглеродистого феррохрома, ферросиликохрома, а также ферросилиция. В 2006г. завод произвел 261 тыс. 724 т. ферросплавов, что на 7,1% меньше по сравнению с 2005гг.

ENRC консолидировала активы таких предприятий, как «Казхром», «Алюминий Казахстана», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно–обогатительный комбинат», «Соколовско–Сарбайское горно–обогатительное производственное объединение», «Евроазиатская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales.

Правительству Казахстана до недавнего IPO ENRC принадлежало 24,8% акций. Контрольный пакет, по данным Financial Times, принадлежал трем предпринимателям – Патоху Шодиеву, Алиджану Ибрагимову и Александру Машкевичу. Корпорация Kazakhmys Plc в окт. стала владельцем 14,6% акций ENRC.

В дек. ENRC разместила на Лондонской фондовой бирже 21,3% акций (с учетом опциона) и привлекла 1,5 млрд. фунтов стерлингов. Interfax, 4.4.2008г.

– Правительство Казахстана рассматривает различные варианты для получения пакета акций национального производителя меди Казахмыса, включая возможность их обмена на находящиеся в государственной собственности горнодобывающие активы, сообщает газета Financial Times.

В соответствии с указом премьер-министра Казахстана К. Масимовым министерству финансов поручено рассмотреть возможность приобретения до 15% акций Казахмыса. Представитель Казахмыса подтвердил эту информацию, сообщив, что в настоящее время с правительством страны проводятся «предварительные обсуждения различных вариантов сделки». По данным Financial Times, Казахмыс для достижения этой цели может провести допэмиссию акций или же правительство приобретет уже котирующиеся на рынке ценные бумаги.

В фев. казахский президент Н. Назарбаев в свое ежегодном обращении призвал правительство к усилению контроля над горнодобывающей и металлургической отраслями промышленности. В нынешнем же месяце в зарубежной прессе появилась информация о проведенных между Eurasian Natural Resources (ENRC) и Казахмысом предварительных переговорах по поводу возможности слияния обеих компаний. В самой ENRC правительству Казахстана принадлежит 20% акций. www.metalinfo.ru, 28.3.2008г.

– Котировки акций Eurasian Natural Resources и Kazakhmys упали на Лондонской фондовой бирже (LSE) в пятницу после сообщения о вводе экспортной пошлины на метпродукцию в Казахстане.

Исходя из котировок на LSE, акции Eurasian Natural Resources (ENRC) упали на 6,5%, до 11,89 фунта, а акции Kazakhmys – на 7,85%, до 15,85 фунта.

Ранее в пятницу замминистра финансов Казахстана Даулет Ергожин заявил, что правительство республики до конца апр. определит размер экспортной пошлины, которую планируется ввести в отношении продукции горно-металлургического комплекса (ГМК).

«До конца апр. мы определимся с цифрой по экспортной таможенной пошлине (для продукции ГМК – ИФ)», – сказал он. «Сейчас идет расчет экспортной таможенной пошлины по ГМК», – добавил он, сообщив, что эти расчеты проводит министерство индустрии и торговли республики. Замминистра не уточнил, в отношении каких видов продукции планируется ввести пошлины.

По словам Д.Ергожина, введение пошлины на экспорт металлургической продукции будет рассматриваться во взаимосвязи с другими налогами, в частности, с корпоративным подоходным налогом (КПН), ставка которого, возможно, будет снижена при принятии нового Налогового кодекса. «Я думаю, что размер экспортной таможенной пошлины для ГМК в любом случае должен быть меньше, чем для нефтяников. Если у россиян экспортная таможенная пошлина от 5% до 7%, то нам тоже можно говорить об этом пределе», – сказал он, вновь подчеркнув, что все зависит от корпоративного подоходного налога.

Между тем, как заявил исполнительный директор ассоциации горно-металлургических компаний Казахстана Николай Радостовец, введение экспортной таможенной пошлины предприятия отрасли рассматривают «как барьер для конкурентоспособности своей продукции». «Это барьер, который будет сдерживать развитие Таможенного союза, а может даже противоречить ему», – заявил он, выступая на съезде, добавив при этом, что решение о введении экспортной таможенной пошлины может быть принято на заседании совета по

экономической политике при президенте уже на днях. Interfax, 18.3.2008г.

– Казахстанское АО «Казцинк» стало собственником ЗАО «Каз-Тюмень» (г.Риддер, Восточно-Казахстанская область, ВКО), занимающегося переработкой свинцового аккумуляторного лома, говорится в сообщении «Казцинка». «В ближайшее время активы предприятия войдут в состав компании и вместе с Риддерским цинковым заводом составят новый комплекс – Риддерский металлургический комплекс АО «Казцинк», – отмечается в пресс-релизе.

«Казцинк» уже ведет разработку программы по модернизации приобретенного завода. Его профильная загрузка – свинцовый аккумуляторный лом – останется прежней. Здесь планируется перерабатывать свинцовую пыль и кеки, образующиеся в процессе металлургического производства «Казцинка». «Запланированные мероприятия дадут возможность увеличить загрузку производства за счет привлечения большего объема вторичного свинца, позволят освободить другие металлургические мощности компании», – сообщает «Казцинк».

Одновременно будет разработана экологическая программа, призванная свести к минимуму влияние завода на экологию Риддера.

«Казцинк» является крупным интегрированным производителем цинка с большой долей сопутствующего выпуска меди, драгоценных металлов и свинца; разрабатывает месторождения преимущественно в Восточно-Казахстанской области.

«Каз-Тюмень», как сообщается на официальном сайте акима ВКО, специализируется на переработке аккумуляторного лома и батарей, располагает крупной производственной базой, в состав которой входят участок разделки батарей, агломерационный и плавильный цеха, цех рафинации и выпуска сплавов. У предприятия налажены тесные связи по взаимным поставкам сырья и свинца с такими российскими предприятиями как Тюменский, Курский, Подольский аккумуляторные заводы. Основными партнерами в Казахстане являются ОАО «Казцинк», ОАО «Казахмыс», АО «Востокмашзавод». Interfax, 14.3.2008г.

– Казахстанская медная корпорация Kazakhmys Plc в четверг может разместить на Лондонской фондовой бирже (LSE) сообщение, опровергающее заявления холдинга Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) о проведении неформальных переговоров о возможной сделке по слиянию или поглощению. Вероятная сделка оценивается в 8 млрд. фунтов стерлингов (16 млрд.долл.), пишет британская The Times.

По итогам торгов в среду, после того, как ENRC заявила, что изучает возможность сделки с горнодобывающей Kazakhmys, а также что представители холдинга провели неформальные встречи с руководством медной компании, котировки Kazakhmys взлетели на 16% и закрылись на отметке 17,8 фунта стерлингов. Бумаги ENRC подешевели по итогам сессии на 3,2% – до 9,49 фунта стерлингов.

В то же время представитель Kazakhmys заявил, что «никаких предложений от ENRC получено не было».

Как пишет газета, сделка по покупке ENRC медной Kazakhmys будет невозможной без ее одо-



брения председателем совета директоров и гендиректором Kazakhmys, владеющих 55% корпорации.

По мнению аналитиков, сделка по объединению двух компаний может иметь место в будущем, но отношение правительства Казахстана, которое является миноритарным акционером в обеих корпорациях, пока не известно.

Как сообщалось, Kazakhmys владеет 14,6% акций ENRC, которая в дек. разместила на Лондонской фондовой бирже 21,3% акций (с учетом опциона) и привлекла 1,5 млрд. фунтов стерлингов. Бумаги ENRC после листинга, проведенного чуть более двух месяцев назад, подорожали на 50%.

Kazakhmys в конце окт. завершила сделку по покупке 18,8% акций ENRC у председателя совета директоров Kazakhmys Владимира Кима. Стоимость опциона составила 806,5 млн.долл. В результате сделки Kazakhmys получила доступ к запасам хрома, железной руды, алюминия и угля. Финансирование покупки осуществляется за счет собственных средств компании.

ENRC консолидировала активы таких предприятий, как «Казхром», «Алюминий Казахстана», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обогатительный комбинат», «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», «Евроазиатская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Правительству Казахстана принадлежит 24,8% акций ENRC. Interfax, 13.3.2008г.

— Цена акций Казахмыса в среду подскочила на Лондонской бирже на 22% после того, как другой казахстанский металлургический гигант, Eurasian Natural Resources, сообщил, что изучает возможность покупки медного монополиста.

Совладельцы компаний представляют Казахстан в «золотой сотне» млрд.в по версии американского журнала Forbes: один из акционеров Казахмыса Владимир Ким владеет состоянием в 4,7 млрд. долл., а собственники ENRC Александр Машкевич, Патох Шодиев и Алиджан Ибрагимов — по 3,3 млрд. долл. каждый.

Совокупная капитализация компаний превышает 40 млрд. долл.

«Несмотря на неформальный диалог с компанией Казахмыс, никакого официального предложения со стороны ENRC не было сделано, и нет никакой определенности по поводу того, что оно будет сделано», — говорится в заявлении ENRC. «А если оно будет сделано, это не значит, что будет сделано предложение о покупке Казахмыса», — сказано в документе. Акции ENRC в Лондоне выросли после сообщения на 3,5%, подорожав почти вдвое с момента проведения IPO в дек. 2007г.

Акции Казахмыса сразу после выхода сообщения о переговорах подскочили на 23,0%, что стало самым большим скачком за день с момента включения в индекс FTSE 100 в окт. 2005г.

По мнению одного из лондонских аналитиков, отказавшегося назвать свое имя, возможная сделка не вызывает удивления.

«Горнорудная отрасль Казахстана в настоящий момент находится в достаточно фрагментарном состоянии, поэтому они начинают проводить консолидацию, объединяя все активы воедино», — полагает он.

В начале года инвесторы ожидали, что сам Казахмыс сделает предложение ENRC после того, как приобрел 14,6% акций компании, говорит аналитик.

Однако после того, как акции ENRC подскочили в цене, компания сама обладает потенциалом для оформления предложения, основанного на стоимости акций.

ENRC, чья рыночная капитализация составляет 26 млрд. долл., объединяет несколько металлургических компаний, включая Казхром, Алюминий Казахстана, Казахстанский алюминиевый завод, Жайремский ГОК, ССПО, Евразийскую энергетическую корпорацию. Основными акционерами компании являются Машкевич, Ибрагимов и Шодиев.

Казахмысу и правительству Казахстана принадлежат миноритарные доли в ENRC.

Капитализация Казахмыса на новостях о переговорах выросла до 17,3 млрд. долл. Рейтер, 12.3.2008г.

— Казахстанский сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) подал иски в Бельгии в связи с решением Европейского Союза ввести пошлины на силикомарганец, сообщает агентство Bloomberg. В рамках одного из исков компания требует выплаты ей компенсации за понесенные в результате торговых ограничений потери в 220 млн. евро, по другому — еще 200 млн. евро.

Евросоюз принял решение ввести в течение 2008г. пошлины на ферросплавы из Китая и Казахстана, в т.ч. на силикомарганец, потребляемый сталелитейными компаниями. Пошлины были установлены в 8,2% для Китая и 6,5% — для Казахстана.

В своем решении о введении пошлин правительство ЕС заявило, что европейские производители ферросплавов терпят убытки из-за демпинга со стороны Китая и Казахстана. Китайские и казахстанские экспортеры почти удвоили по сравнению с 2002г. общую долю на рынке силикомарганца в ЕС, доведя ее до 10,4% с объемом продаж 54 млн. евро (79 млн.долл.) за год, закончившийся в июне 2006г.

В первом иске ENRC утверждает, что ответчик, европейское объединение производителей ферросплавов Euroalliances, которое инициировало антидемпинговое расследование в отношении казахстанских производителей, ввело Европейскую комиссию в заблуждение, и ее материалы содержат ошибки.

Во втором иске говорится, что сама Европейская комиссия не смогла верно оценить жалобы европейских конкурентов и сделала неправомерные выводы.

ENRC объединяет «Казхром», «Алюминий Казахстана», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обогатительный комбинат», «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», «Евроазиатскую энергетическую корпорацию».

В дек. ENRC разместила на Лондонской фондовой бирже 21,3% акций (с учетом опциона) и привлекла 1,5 млрд. фунтов стерлингов. Interfax, 11.3.2008г.

— Медная корпорация Kazakhmys Plc увеличила в 2007г. чистую прибыль на 1,1% по сравнению с предыдущим годом — до 1,42 млрд.долл., гово-

рится в отчете компании. Выручка компании увеличилась в прошлом году на 4,16% и составила 5,26 млрд.долл. Показатель EBITDA без учета некоторых статей повысился на 1,21% — до 2,34 млрд.долл.

«Прошлый год характеризовался определенными важными шагами в реализации нашей стратегии, — сказал глава компании Владимир Ким. — Высокий спрос на металлы со стороны новых промышленных игроков в мире, в т.ч. и Китая, заставляет нас поверить в то, что долгосрочный прогноз спроса на металлы и сырье останется позитивным. Следовательно, мы уверены в перспективах деятельности нашей группы».

Выручка медного подразделения Kazakhmys повысилась по итогам прошлого года на 7,7% — до 3,6 млрд.долл., что было вызвано мировым ростом цен на цветные металлы, а также высоким спросом на выпускаемую компанией продукцию. Выручка от продажи цинка повысилась на 56,6% — до 200,5 млн.долл.

Совет директоров компании рекомендовал акционерам одобрить выплату дивидендов за 2007г. в размере \$27,4 на акцию, что на 7% превышает показатель 2006г.

Kazakhmys владеет 14,6% акций казахстанской Eurasian Natural Resources Corporation Plc (ENRC), которая в дек. разместила на Лондонской фондовой бирже 21,3% акций (с учетом опциона) и привлекла 1,5 млрд. фунтов стерлингов. Согласно материалам компании, стоимость данного пакета в ENRC составляет 4,2 млрд.долл. Таким образом, рентабельность вложенного капитала в покупку акций составила 421%.

Kazakhmys — крупнейший в Казахстане производитель меди, разместивший в 2005г. акции на бирже в Лондоне. Компания включает 4 производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет», а также имеет нефтяное и золотодобывающее подразделения. Interfax, 6.3.2008г.

— Горнодобывающая компания ShalkiyaZinc увеличила добычу свинцово-цинковых руд на 88% до 738 тыс.т. против 392 тыс.т. в 2006г. Производство цинкового концентрата выросло на 43% с 19,7 тыс.т. до 28,2 тыс.т., свинцового — на 17% с 6,1 тыс.т. до 7,1 тыс.т. Продажи цинкового концентрата достигли уровня 27,4 тыс.т., что на 36% больше, нежели в 2006г. (20,1 тыс.т.), свинцового — 7 тыс.т., тогда как в 2006г. — 6,1 тыс.т. В пересчете на чистый металл, реализация цинка составила 12,4 тыс.т. (+36% к уровню 2006г.), свинца (+18%).

Компания ShalkiyaZinc была основана в 2001г., в 2006г. разместила свои депозитарные расписки на Лондонской фондовой бирже. Она разрабатывает полиметаллическое месторождение Шалкия (Кызылординская область, Казахстан). В состав компании входят рудник Шалкия и Кентауская обогатительная фабрика, также она владеет свинцово-цинковым месторождением Талап. В мае 2007г. в прессе появились сведения о планах, ShalkiyaZinc по строительству цинкового завода мощностью 100 тыс.т. в год. www.metalinfo.ru, 5.3.2008г.

— Kazakhmys, крупнейший в Казахстане производитель меди, привлекает синдицированный 5-летний кредит на 2,1 млрд.долл., обеспеченный экспортными поставками, говорится в сообщении компании. Средства будут направлены на корпо-

ративные цели, включая сделку по приобретению Экибастузской ГРЭС.

Организатором кредита выступил Deutsche Bank, букраннерами — ABN Amro Bank, Barclays Bank, BNP Paribas, CALYON, Commerzbank, Deutsche Bank, Dresdner Bank, ING Bank, Natixis, Societe Generale Corporate & Investment Banking, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ an WestLB.

В фев. Kazakhmys договорилась о покупке у корпорации AES Экибастузской ГРЭС и угольного разреза «Майкубен» (оба объекта в Павлодарской области Казахстана) за 1,5 млрд.долл.

Согласно соглашению, заключенному между сторонами, AES будет управляющей компанией Экибастузской ГРЭС до конца 2010г. Сделка требует одобрения регулирующих органов, она должна быть закрыта во II кв. 2008г.

Корпорация Kazakhmys специализируется на производстве рафинированной меди и медного сырья и включает четыре производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет». Interfax, 3.3.2008г.

— Горно-металлургическая компания ShalkiyaZinc NV увеличила в 2007г. добычу свинцово-цинковой руды на 88% — до 738 тыс.т. по сравнению с 392 тыс.т. годом ранее, говорится в сообщении компании. Переработка руды повысилась при этом на 51% — до 645,2 тыс.т. по сравнению с 427 тыс.т. в 2006г.

Производство цинка в концентрате составило по итогам прошлого года 28,2 тыс.т., что на 43% превышает показатель 2006г. Производство свинца в концентрате при этом повысилось на 17% — до 7,1 тыс.т.

В планы компании входила добыча в 2007г. 1,5 млн.т. свинцово-цинковой руды. Согласно сообщению компании, объемы годового производства в 2008г. составят 1,5 млн.т.

ShalkiyaZinc занимается добычей свинцово-цинковой руды на полиметаллическом месторождении «Шалкия» в Казахстане. Стратегия компании предполагает совершенствование технологии производства свинцовых и цинковых концентратов с учетом современных технологических решений. Кроме того, компания рассматривает возможность строительства на руднике цинкового завода мощностью 100 тыс.т. металла в год. Interfax, 3.3.2008г.

— Министерство охраны окружающей среды (МООС) Казахстана требует от АО «Арселор-Миттал Темиртау» (ArcelorMittal Temirtau) ускорить процесс снижения выбросов загрязняющих веществ. «В течение ряда лет на предприятии не решаются вопросы эффективного снижения выбросов загрязняющих веществ, а также негативного влияния деятельности АО «Арселор-Миттал Темиртау» на состояние окружающей среды в целом», — отмечается в пресс-релизе, распространенном по итогам встречи главы МООС Нурлана Искакова с руководством компании.

На встрече обсуждался вопрос выдачи АО «Арселор-Миттал Темиртау» разрешения на выбросы в окружающую среду на 2008г. Министерство выдвинуло жесткие требования, касающиеся ускорения сроков запуска в эксплуатацию газоочистного оборудования конвертерных цехов, ТЭЦ-2, решения проблем золонакопителя, пруда-охладителя,

сероочистки на агломерационной фабрике, необходимости разработки мероприятий на хвостохранилище N3.

Крупнейший в Казахстане металлургический комбинат «Арселор-Миттал Темиртау» входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal. Казахстанское предприятие является полностью интегрированным металлургическим производством мощностью 5,5 млн. т. продукции в год. Interfax, 28.2.2008г.

— KazakhGold, которая добывает золото в Казахстане, в четверг разместила 2,3 млн. новых акций на 52,9 млн.долл. в виде глобальных депозитарных расписок (GDR) в пользу институциональных инвесторов, говорится в сообщении компании. Ранее в четверг она заявила, что ведет переговоры о приобретении золоторудных активов стоимостью 60 млн.долл., для приобретения которых разместит этот объем акций.

Название и местонахождение активов не уточняется. Если сделка сорвется, полученные от размещения средства будут направлены на развитие KazakhGold. Mirabaud Securities и JPMorgan Cazenove выступали организаторами размещения.

По оценке компетентного лица, минеральные резервы этих золоторудных активов по кодексу JORC оцениваются в 4,4 млн.т. руды с содержанием 7,3 г золота на т. (1,039 млн. тройских унций золота). Кроме того, предполагаемые ресурсы оцениваются в 117 тыс. унций золота, а ресурсы по российской категории C2 — в 4,7 млн.т. руды, содержащей 1,028 млн. унций золота.

По оценке, на активах может производиться в среднем 140 тыс. унций драгметалла в год в течение первых шести лет отработки. KazakhGold в 2007г. увеличила производство золота на 8%, до 236,142 тыс. унций (7,345 т.), за счет развития активов. Средняя цена реализации ее золота выросла на 25%, до \$700 за унцию. Одна акция KazakhGold эквивалентна одной GDR. Interfax, 28.2.2008г.

— Сумма налоговых претензий к АО «Арселор-Миттал Темиртау» превышает 100 млрд. тенге (120,75/ 1 долл.), сообщил представитель налогового комитета Карагандинской области Казахстана (в центре).

«После проведенной налоговой проверки была выявлена задолженность компании «Арселор-Миттал Темиртау» в виде налогов и других обязательных платежей в бюджет в сумме более 100 млрд. тенге», — сообщил представитель налогового комитета Карагандинской области Казахстана.

Как сообщал ранее агентству источник в министерстве финансов Казахстана, финансовые нарушения были выявлены в ходе проверки деятельности компании за 2002-04г.

По результатам проверки налоги были доначислены, однако не согласившееся с претензиями налоговых органов АО «Арселор-Миттал Темиртау» пыталось обжаловать результаты налоговой проверки в специализированном межрайонном экономическом суде по Карагандинской области. Суд 1 фев. 2008г. отклонил иск компании.

В налоговом комитете Карагандинской области сообщили, что компания подала апелляционную жалобу в областной суд. «Рассмотрение апелляционной жалобы состоится в ближайшее время», — отметил собеседник агентства.

Крупнейший в Казахстане меткомбинат «Арселор-Миттал Темиртау» (ранее «Испат Кармет», в

Карагандинской области Казахстана, в центре) входит в состав сталелитейного концерна Arcelor-Mittal. Эта международная группа приобрела казахстанский комбинат в середине 1990гг. Interfax, 27.2.2008г.

— АО «Усть-Каменогорский титано-магниевого комбинат» (УКТМК, Восточно-Казахстанская область) в 2007г. получило чистую прибыль в 123,179 млн. тенге против 823,589 млн. тенге в 2006г., говорится в консолидированной финансовой отчетности предприятия, размещенной на сайте Казахстанской фондовой биржи. Этот показатель в прошлом году снизился в 6,7 раза.

Доход УКТМК от реализации продукции и оказания услуг в 2007г. составил 16 млрд. 837,661 млн. тенге (в 2006г. — 15 млрд. 388,733 млн. тенге), себестоимость реализованной продукции — 15 млрд. 638,925 млн. тенге (13 млрд. 702,519 млн. тенге).

Активы предприятия в прошлом году выросли с 12 млрд. 131,229 млн. тенге до 13 млрд. 932,54 млн. тенге, собственный капитал — с 10 млрд. 509,727 млн. тенге до 10 млрд. 513,989 млн. тенге, обязательства — с 1 млрд. 621,502 млн. тенге до 3 млрд. 418,551 млн. тенге.

УКТМК производит и реализует цветные металлы, в частности, высококачественную титановую губку и товарный магний. Комбинат осуществляет полный цикл работ от добычи до производства. УКТМК является членом металлургической и добывающей группы Eramet.

Бельгийской Specialty Metals Company принадлежит 68,72% акций УКТМК. Interfax, 26.2.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов распорядился не применять режим СРП при заключении новых контрактов на недропользование. Для ранее заключенных контрактов на недропользование режим СРП будет сохранен. «По тем контрактам, которые заключены, Казахстан будет продолжать исполнять свои обязательства, как это отражено в контрактах. По новым это надо исключить», — сказал К. Масимов. Синьхуа, 22.2.2008г.

— Казахстан исключит соглашение о разделе продукции (СРП) как вид контракта и увеличит налоги на недропользователей, сказал в четверг премьер-министр Казахстана Карим Масимов на совещании налоговиков. «Для вновь заключаемых контрактов на недропользование нужно исключить СРП как вид контракта. Я думаю, что этот вопрос надо закрыть», — сказал Масимов. «По тем контрактам, которые уже заключены, Казахстан будет продолжать исполнять свои обязательства, как это отражено (в соглашениях)», — добавил он.

В начале фев. Масимов поручил «расторгнуть контракты», где не исполняются обязательства. Если инвесторы не соблюдают условия контрактов, премьер поручил «вернуть (участки недропользования) обратно в лоно государства».

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев не раз заявлял о необходимости соблюдения условий контрактов на недропользование. Однако в начале 2008г. после продолжительного противостояния Казахстан добился изменения соглашения о разделе продукции в рамках проекта разработки гигантского месторождения Кашаган на шельфе Каспия.

В результате многомесячного спора государственная нефтяная компания Казмунайгаз удвоила свою долю в проекте, а западные компании — уча-

стники проекта добились увеличения сроков действия СРП на четыре года.

В начале фев. этого года правительство заявило о намерении увеличить налогообложение недропользователей, в рамках рассматриваемого в республике нового Налогового кодекса. Документ предполагается принять уже осенью 2008г. «По налогообложению недропользователей необходимо в целом предусмотреть увеличение налоговой нагрузки и пересмотреть порядок уплаты налогов», — сказал Масимов.

Ранее премьер Казахстана говорил о том, что в новом Налоговом кодексе должно быть уменьшено количество льгот, перечень которых сейчас составляет 170 позиций, снижена нагрузка на предприятия несырьевого сектора и за счет этого повышена часть природной ренты для добывающей отрасли.

Казахстан — крупнейший в Центральной Азии производитель углеводородов. Большую часть крупных нефтегазовых месторождений Казахстан на заре независимости передал для разработки иностранным компаниям, а в последнее время ужесточает условия их работы, пытаясь увеличить государственное участие в углеводородных проектах. Назарбаев в февральском послании народу назвал «главным вектором в нефтегазовой отрасли усиление позиции государства».

В конце янв. 2008г. Правительство озвучило намерение ввести с 2009г. экспортную пошлину на нефть и нефтепродукты для контроля над внутренним предложением, несмотря на возможное резкое падение стоимости акций крупнейших нефтяных компаний и проблемы на переговорах со Всемирной торговой организацией. Рейтер, 21.2.2008г.

— Казахстанский сырьевой холдинг Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) прогнозирует рост спроса на феррохром на 500 тыс.т. в год за счет растущего потребления нержавеющей стали, сообщило агентство Bloomberg.

Спрос на нержавеющую сталь, по прогнозам компании, увеличивается на 7% в год.

Цены на феррохром, используемый для защиты стали от коррозии, поднялись после энергокризиса в ЮАР. Крупнейший в мире поставщик феррохрома Samancor Chrome Ltd. заявила на прошлой неделе о планах увеличить контрактные цены на свою продукцию во II кв. этого года на 24% — до 1,5 долл. за фунт.

Акции ENRC подорожали на 0,7% — до 958 пенсов в среду на открытии торгов в Лондоне по сравнению с утром вторника. Credit Suisse Group повысила годовой прогноз с 900 до 1000 пенсов за акцию на фоне высоких цен на феррохром и железную руду, также добываемую ENRC. Банк также повысил прогноз по цене феррохрома с 1,5 долл. до 1,6 долл. за фунт. Interfax, 20.2.2008г.

— Казахстанское АО «Арселор Миттал Темиртау», входящее в крупнейшую мировую металлургическую группу ArcelorMittal, может потерять права на недропользование в случае неисполнения компанией норм промышленной безопасности, заявил глава МЧС Казахстана Владимир Божко.

«Результаты работы правительственной комиссии по расследованию группового несчастного случая (на шахте «Абайская») 29 янв. доведены до коллектива угольного департамента АО «Арселор

Миттал Темиртау», органов государственного управления и общности Карагандинской области», — сказал глава МЧС.

«По итогам расследования аварии на шахте «Абайская» министерством по чрезвычайным ситуациям разработаны рекомендации по повышению безопасности ведения горных работ на шахтах «Арселор Миттал Темиртау», которые направлены генеральному директору с требованием разработать в месячный срок план мероприятий по их своевременному и полному выполнению с указанием сроков и ответственных исполнителей», — добавил В.Божко.

Он также сообщил, что правительственной комиссией определены виновные за произошедший несчастный случай. «Это должностные лица шахты «Абайская», не обеспечившие безопасность работ при проведении технологических операций при посадке кровли, а также работодатель в лице генерального директора АО «Арселор Миттал Темиртау», не создавший безопасных условий, выразившихся в непринятии должных мер по предотвращению любых рисков на рабочих местах», — сказал министр.

«Правительственной комиссией в процессе расследования выявлен ряд факторов, негативно отражающихся на обеспечении промышленной безопасности. В частности, как показал анализ деятельности угольного департамента (АО «Арселор Миттал Темиртау»), наблюдается неуправляемая интенсификация добычи угля на шахтах, увеличивается нагрузка на лаву, растет среднемесячная производительность труда», — сказал В.Божко.

«Объем добычи угля на шахте увеличился с 759 тыс.т. в 2001г. до 1 млн. в 2007г., или на 49,3%. Возросла, соответственно, нагрузка на очистной забой с 2260 т. до 3763 т. в сутки, или на 66,3%», — отметил В.Божко.

«Угольным департаментом не принимаются адекватные интенсификации добычи угля меры по обеспечению промышленной безопасности», — подчеркнул он.

Взрыв метана и последовавший за этим пожар на шахте «Абайская» в янв. унес жизни 30 горняков, 14 были тяжело ранены. Из-за невозможности потушить пожар в аварийном участке лавы было принято решение залить его водой.

Спецкомиссия, расследовавшая данный инцидент, пришла к выводу, что взрыв метана в шахте «Абайская» произошел из-за нарушения технологического режима работы. После этого глава МЧС дал указание комитету по госконтролю за ЧС и промышленной безопасности МЧС с привлечением сотрудников других территориальных органов провести служебное расследование состояния работы управления промышленной безопасности по Карагандинской области.

Это уже не первое крупное ЧП на шахтах «Арселор-Миттал Темиртау» за последние годы.

5 дек. 2004г. в результате взрыва на шахте «Шахтинская» погибли 23 шахтера, трое были ранены. 20 сент. 2006г. в результате взрыва метана на шахте имени Ленина погиб 41 горняк, травмы получили 12 чел.

АО «Арселор-Миттал Темиртау» (прежнее название — «Миттал Стил Темиртау», еще раньше — «Испат Кармет») входит в состав сталелитейного концерна ArcelorMittal. Эта международная группа приобрела казахстанский металлургический

комбинат в середине 1990гг. Казахстанское предприятие является полностью интегрированным металлургическим производством мощностью 5,5 млн. т. продукции в год. Компания владеет 15 угольными шахтами и железорудными рудниками и недавно приняла решение повысить объем годовой добычи в угольных шахтах. Interfax, 19.2.2008г.

— Kazakhmys Plc завершила обратный выкуп акций на 400 млн.долл. Как говорится в сообщении компании, программа была начата 24 окт. прошлого года. В результате сделки было выкуплено и аннулировано 15 млн. 79,577 тыс. Средняя цена акции — 12,53 фунта стерлингов.

Kazakhmys — крупнейший в Казахстане производитель меди, разместивший в 2005г. акции на бирже в Лондоне. Компания включает 4 производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет», а также имеет нефтяное и золотодобывающее подразделения. Interfax, 15.2.2008г.

— В разрабатываемом Налоговом кодексе будут определены четкие «правила игры» для недропользователей и повышена отдача от сырьевого сектора. До принятия Налогового кодекса все переговоры с недропользователями приостановлены. Об этом на расширенном заседании правительства Казахстана, которое проходит с участием президента Республики Казахстан Нурсултана Назарбаева, заявил глава казахстанского правительства Карим Масимов.

«В соответствии с вашими поручениями, уважаемый Нурсултан Абишевич, правительство увеличило казахстанскую долю в освоении нефтяных месторождений на Кашагане, Кумколе, угольного разреза Богатырь. Эта работа будет продолжена. Ваше поручение о возврате государству месторождений от недобросовестных недропользователей и владельцев земельных участков будет выполнено в течение этого года», — сказал Карим Масимов. Глава казахстанского правительства сообщил, что в 2007г. темп прироста горнодобывающей промышленности составил 2,6%, добычи нефти и газового конденсата — 3,8%, добыча газа возросла на 9,7%. ИА Regnum, 14.2.2008г.

— Казахстан в 2007г. экспортировал 1 млн. 305,7 тыс.т. ферросплавов, что на 4,8% больше показателя 2006г., сообщили в госагентстве по статистике.

В денежном выражении экспорт ферросплавов в прошлом году достиг 1 млрд.долл. 418,2 млн., увеличившись по сравнению с показателем 2006г. на 49,4%.

В 2007г. Казахстан экспортировал 3 млн. 15,5 тыс.т. плоского проката, включая белую жель (рост на 12,3%), на 1 млрд.долл. 647,8 млн. (рост на 75,5%).

Кроме того, экспортировано 19,4 тыс.т. глинозема (рост на 4,2%) на 23,6 млн.долл. (рост на 12,1%), 307,2 тыс.т. необработанного цинка (снижение на 4,6%) на 1 млрд.долл. 8,7 млн. (рост на 25,5%), 107,8 тыс.т. свинца (рост на 5,8%) на 244,2 млн.долл. (рост на 226%), 363,6 тыс.т. рафинированной меди и сплавов (снижение на 2,2%) на 2515,9 млн.долл. (рост на 4,7%). Interfax, 13.2.2008г.

— Евразийский банк развития (ЕАБР) выдал второй транш кредита в 20 млн.долл. на промышленное освоение месторождения хромитовых руд «Восход» в Актюбинской области Республики Ка-

захстан. В июле 2007г. ЕАБР выдал первый транш кредита в 40 млн.долл. Банк в полном объеме выполнил свои обязательства по финансированию этого инвестиционного проекта. Об этом сообщили в пресс-службе ЕАБР.

В дек. 2006г. ЕАБР совместно с германскими банками WestLB AG и Bayerische Hypo- und Vereinsbank подписал соглашение с компанией «Восход-Oriel» о предоставлении кредита в 120 млн.долл. на разработку месторождения «Восход». При этом сумма финансирования со стороны ЕАБР составила 60 млн.долл. сроком на десять лет.

Благодаря полученному финансированию компания «Восход-Oriel» успешно проводит комплекс инженерно-технических и строительно-монтажных работ по строительству рудника, обогатительной фабрики, энергоснабжению, созданию транспортной инфраструктуры. Капвложения осваиваются в плановом режиме. Интеграционный эффект от проекта заключается в расширении торговли и взаимных инвестиций России и Казахстана. В реализации проекта участвует частный капитал. Продукция «Восхода» загрузит Тихвинский завод ферросплавов в России. Предполагается, что до 40% произведенного на месторождении хромового концентрата (до 350 тыс.т. ежегодно) будут поступать на российские предприятия. Объем взаимных товаропотоков, генерируемых проектом, составит 40-50 млн.долл. в год. Общий объем торговых поставок от реализации проекта между Россией и Казахстаном превысит 700 млн.долл.

Компания «Восход-Oriel» является дочерней структурой британской публичной компании Oriel Resources в Казахстане, основными акционерами которой являются российские, казахстанские и международные инвесторы. Евразийский банк развития является международной финансовой организацией, учрежденной Россией и Казахстаном в янв. 2006г. с целью содействия развитию рыночной экономики государств-участников. ИА Regnum, 12.2.2008г.

— Евразийский банк развития (ЕАБР) выдал компании «Ориэль Восход» (дочерняя структура британской компании Oriel Resources) второй транш кредита в 20 млн.долл. на промышленное освоение месторождения хромитовых руд Восход в Актюбинской области Казахстана, говорится в сообщении банка.

В июле 2007г. ЕАБР выдал первый транш кредита в 40 млн.долл. «Таким образом, банк в полном объеме выполнил свои обязательства по финансированию этого инвестиционного проекта», — отмечается в пресс-релизе.

В дек. 2006г. ЕАБР совместно с германскими банками WestLB AG и Bayerische Hypo- und Vereinsbank AG подписал соглашение с компанией «Ориэль Восход» о предоставлении кредита в 120 млн.долл. на разработку месторождения Восход. При этом сумма финансирования со стороны ЕАБР составила 60 млн.долл. сроком на десять лет.

«Восход является одним из лучших месторождений по добыче хромовых руд в мире и после ввода в эксплуатацию летом 2008г. компания Oriel Resources Plc. станет одним из крупнейших игроков на мировом рынке феррохрома», — отмечается в пресс-релизе.

Интеграционный эффект от проекта заключается в расширении торговли и взаимных инвестиций России и Казахстана. Сырье с этого место-

рождения загрузит Тихвинский ферросплавный завод в России. Предполагается, что до 40% произведенного на месторождении хромового концентрата (до 350 тыс.т. ежегодно) будут поступать на российские предприятия. Объем взаимных товаропотоков, генерируемых проектом, составит 40-50 млн.долл. в год.

ЕАБР учрежден Россией и Казахстаном с целью содействия устойчивому развитию экономик государств-участников, поддержания высоких темпов экономического роста, расширения взаимной торговли и развития иных форм экономических связей, поощрения прямых инвестиций, в т.ч. в форме частно-государственного партнерства. Основное направление деятельности банка — финансирование инвестиционных проектов на территории государств-участников.

В число основных акционеров Oriel Resources входят британские, казахстанские и российские юридические и физические лица, компания специализируется на разработке месторождений никеля и хрома в Казахстане. Interfax, 12.2.2008г.

— Французская группа Eramet в лице своей дочерней фирмы Aubert & Duval и его партнер Усть-Каменогорский титано-магнийевый комбинат (УКТМК, Казахстан) подписали меморандум о понимании с концерном EADS, одним из лидеров мировой аэрокосмической промышленности. Меморандум предусматривает долгосрочное стратегическое партнерство в области поставок титана, спрос на который со стороны производителей авиационной и космической техники растет быстрыми темпами.

Aubert & Duval и УКТМК создадут совместное предприятие под названием UKAD. Оно будет специализироваться на ковке титана с последующей финишной обработкой. Инвестиции в СП составят ?40 млн., в дальнейшем предполагается вложить еще ?20 млн. Начало работы предприятия намечено на 2011г. Правда, пока Aubert & Duval и УКТМК не определились с окончательным местом его расположения, сейчас рассматриваются несколько вариантов. www.metainfo.ru, 11.2.2008г.

— European Aeronautic, Defence & Space (EADS) заключила соглашение с Усть-Каменогорским титаномагнийевым комбинатом (УКТМК, Казахстан) на поставку титана.

Как отмечается в пресс-релизе EADS, соглашение предусматривает поставку титана для Airbus и других подразделений EADS. Общая стоимость контрактов на поставку может превысить 1 млрд.долл.

В рамках подписанного соглашения компании-поставщики — УКТМК и Aubert & Duval (A&D) — создадут совместное предприятие UKAD, которое займется обработкой титана, поставляемого УКТМК, и позволит улучшить вертикальную интеграцию в сфере поставок титана для EADS и Airbus, говорится в пресс-релизе.

«Такой подход позволит гарантировать обеспечение фиксированных цен и стабильных объемов сырья, поставляемых производителю полуфабрикатов или уже готовых продуктов», — отмечается в сообщении.

«Подписанное соглашение является частью глобальной стратегии EADS и Airbus по поставке титана, направленной на обеспечение стабильных поставок столь важного материала», — говорится в информации.

Кроме того, отмечается в сообщении, EADS заключила соглашение с казахстанским госфондом устойчивого развития «Казына» «о стратегическом партнерстве по развитию авиационно-космической промышленности и сопутствующих услуг в Казахстане».

«Соглашение с фондом «Казына» предполагает проведение предварительного исследования возможностей финансирования проектов в авиационно-космической сфере», — говорится в сообщении.

Подписание этих двух документов состоялось в рамках официального визита в Астану премьер-министра Франции Франсуа Фийона.

EADS контролирует франко-германский акционерный консорциум в составе DaimlerChrysler (владеет 15% уставного капитала, 22,5% голосующих акций), правительства Франции и компании Lagardere SA (в сумме 29,75%). Airbus SAS, один из крупнейших мировых производителей самолетов, является дочерней структурой EADS.

Основные виды деятельности Усть-Каменогорского комбината — производство и реализация цветных металлов, в частности, титановой губки, товарного магния.

Aubert & Duval осуществляет плавку, поковку и прокат стали, жаропрочных, алюминиевых и титановых сплавов. Interfax, 8.2.2008г.

— АО «Ульбинский металлургический завод» (УМЗ, в Восточно-Казахстанской области, входит в состав атомной нацкомпании «Казатомпром») и китайская Ningbo Xingye Electronic Copper Strip Co., Ltd. (NXECS) создали совместное предприятие по производству плоского проката из бериллиевых бронз — Yingtan Ulba Shine Metal Materials Company Limited.

Как следует из сообщения УМЗ, размещенном в пятницу на сайте Казахстанской фондовой биржи (Kase), СП создано на паритетной основе.

«Создание СП стало результатом большой совместной и эффективной работы АО «УМЗ» и Ningbo Xingye Electronic Copper Strip и будет способствовать усилению позиций обеих компаний на перспективном китайском рынке», — отмечается в сообщении.

90% акций Ульбинского металлургического завода принадлежит национальной атомной компании Казахстана «Казатомпром».

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежит государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

В состав «Казатомпрома» помимо УМЗ входят ТОО «Горнорудная Компания», предприятие «Волковгеология» (90% акций), ТОО «МАЭК-Казатомпром» (энергокомбинат в Мангистауской области республики, на западе), ТОО «Институт высоких технологий».

Кроме того, «Казатомпрому» принадлежат доли участия в совместных с иностранными компаниями предприятиях, в частности, «Инкай», «Катко», «УКР ТВС», «Заречное», а также под его уп-

равлением находится Степногорский горнохимический комбинат (СГХК).

Объем добычи урана в Казахстане в 2007г. составил 6637 т. против 5281 т. в 2006г. Общий объем добычи включает в себя доли компании «Казатомпром», совместных предприятий и СГХК. Interfax, 8.2.2008г.

— Премьер-министр Казахстана Карим Масимов поручил министерству энергетики и минеральных ресурсов расторгнуть контракты с недобросовестными недропользователями.

«Вчера глава государства очень четко высказал свою позицию по этому вопросу, поэтому по всем месторождениям в сфере недропользования, где не исполнены контрактные обязательства, во исполнение поручения главы государства (поручаю минэнерго) расторгнуть все контракты, вернуть (месторождения) обратно в лоно государства», — сказал К.Масимов, выступая в четверг на коллегии министерства энергетики и минеральных ресурсов.

«И, как вчера президент сказал, нужно распределить их между АО «Самрук» и социально-предпринимательскими корпорациями», — подчеркнул премьер.

Выступая с посланием народу в минувшую среду, президент республики Нурсултан Назарбаев поручил правительству проверить, насколько эффективно используются месторождения их владельцами в рамках подписанных контрактов.

«В первые годы независимости все маломальские месторождения страны были «захвачены». Сейчас, когда строится завод и нужен щебень, карьер уже «захвачен». Сидят (владельцы месторождений) — и ничего не делают, просто ждут, когда им в десять раз больше заплатят. Я поручил правительству проверить, как выполняются обязательства (по разработке месторождений). В случае нарушений — отнять и вернуть государству», — сказал президент.

В этой связи министр энергетики и минеральных ресурсов Сауат Мынбаев, выступая на коллегии ведомства в четверг, сообщил, что в течение 2007г. проводился мониторинг по 831 контракту на недропользование. Из них, продолжил он, «исполнение финансовых обязательств на 100% было по 454 контрактам, менее 30% (от финансовых обязательств) исполнено по 97 контрактам».

«Эти 97 контрактов расторгнуты», — отметил министр, добавив, что «в адрес еще 180 компаний-недропользователей были направлены уведомления о нарушении контрактных обязательств и инвестиционных условий».

«Таким образом, с учетом вновь заключенных контрактов, на 1 янв. 2008г. действовало 822 контракта по полезным ископаемым республиканского значения», — сказал С.Мынбаев. Interfax, 7.2.2008г.

— Национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» в 2008г. планирует добыть 9445 т. урана, сообщил глава компании Мухтар Джакишев на коллегии министерства энергетики и минеральных ресурсов республики в четверг в Астане.

«В 2008г. планируется добыть 9445 т. урана, что будет на 42% больше, чем в 2007г.», — сказал М.Джакишев. Он напомнил, что в минувшем году в республике было добыто 6637 т. урана, что на 26% больше, чем в 2006г.

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежит государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов. Interfax, 7.2.2008г.

— Компания Казахмыс в 2007г. сократила производство медных катодов по сравнению с 2006г. с 407 тыс.т. до 381,2 тыс.т. Причем, выпуск из собственного сырья снизился с 368,4 тыс.т. до 340,9 тыс.т., тогда как производство меди из полученного от посторонних поставщиков выросло с 36,8 тыс.т. до 39 тыс.т. Роль толлинга в 2007г. была незначительной и составила 1,3 тыс.т., тогда как в 2006г. — 1,8 тыс.т. Зато выпуск катанки достиг 35,7 тыс.т., хотя в 2006г. не превысил 26 тыс.т.

Уменьшение производства меди связано с падением объемов добычи руды. Как следует из статистических данных, приведенных в пресс-релизе Казахмыса, в прошлом году добыча руд составила 33,968 млн.т., тогда как в 2006г. — 39,240 млн.т. Среднее содержание меди в руде достигло 1,22% против 1,17% в 2006г.

Вместе с падением объемов добычи руды отмечено и снижение производства меди в концентрата — с 433,5 тыс.т. в 2006г. до 389,9 тыс.т. в 2007г. Выпуск меди в собственном концентрате сократился с 383,2 тыс.т. до 347,9 тыс.т., в купленном у сторонних поставщиков — с 50,3 тыс.т. до 42 тыс.т.

Что же касается цинка, то в минувшем году его производство уменьшилось до 45,2 тыс.т., хотя в 2006г. находилось на уровне 59,5 тыс.т. Metalinfo.ru. RosInvest.Com, 31.1.2008г.

— Kazakhmys Plc, крупнейший в Казахстане производитель меди, сократила в 2007г. производство катодной меди на 6,3% — до 381,2 тыс.т. по сравнению с 407 тыс.т. годом ранее.

Как говорится в сообщении компании, показатели производства совпали с прогнозами, которые Kazakhmys озвучила по итогам третьего квартала прошлого года.

Снижение производства катодной меди в IV кв. по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года составило 7,8% и было вызвано приостановкой работ из-за наводнения на одном из предприятий, а также отсрочками поставок необходимого оборудования.

Производство катодной меди в окт.-дек. 2007г. составило 103,1 тыс.т. по сравнению с 111,8 тыс.т. годом ранее.

Производство цинка в концентрате повысилось в прошлом году на 3% — до 133 тыс.т., серебра — сократилось на 12%, до 18 млн. 985 тыс. тройских унций. Производство золота повысилось на 3% — до 113,4 тыс. унций.

В этом году компания ожидает объемы выпуска продукции на более высоком уровне, сказал финансовый директор Мэттью Херд, чьи слова приводит агентство Bloomberg, в ходе телефонной конференции в среду. Представитель компании также добавил, что у Kazakhmys существуют новые проекты, а также на этот год запланирована модернизация существующих производств.

Котировки акций компании упали в Лондоне после публикации производственного отчета на 0,5% — до 11,87 фунта стерлингов. Таким образом, капитализация компании, исходя из рыночной стоимости ее акций, составляет 5,4 млрд. фунтов стерлингов (10,8 млрд.долл.). Interfax, 30.1.2008г.

— KazakhGold в 2007г. увеличила производство золота на 8% по сравнению с пред.г., до 236,142 тыс. тройских унций (7,345 т.) за счет развития активов, говорится в сообщении компании.

Средняя цена реализации ее золота за отчетный период выросла на 25%, до 700 долл. за унцию. «Как производитель, который не хеджирует свои позиции, мы способны получать максимальный доход от текущей ситуации на рынке», — заявил председатель совета директоров KazakhGold Канат Асаубаев, слова которого приводятся в сообщении.

Он добавил, что компания ждет продолжения роста цен на золото в 2008г. Во вторник, 29 янв., цены на драгметалл в Лондоне достигали рекордных 933,33 долл. за унцию.

По его словам, рост производства в 2007г. был обусловлен реализацией программы стратегического роста, которая предполагает постепенное увеличение добычи до 1 млн. унций золота в год. KazakhGold ждет, что результаты реализации этой программы более существенно отразятся на ее производстве в 2008г. Производственный план на этот год в сообщении не уточняется.

К.Асаубаев напомнил, что в 2007г. компания привлекла JPMorgan Cazenove как консультанта по возможному переходу золотодобывающей компании на основную площадку Лондонской фондовой бирже (LSE). В настоящее время на бирже имеют листинг глобальные депозитарные расписки (GDR) KazakhGold.

В 2008г. компания намерена сфокусироваться на увеличении резервов в ходе геологоразведки, провести реклассификацию своих ресурсов по кодексу JORC, модернизировать и оптимизировать производственные технологии. KazakhGold также отмечает, что намерена активно участвовать в консолидации золотодобывающей отрасли в регионе. Interfax, 30.1.2008г.

— В Казахстане может быть построен новый завод по производству первичного алюминия, а также создан сталеплавильный комбинат. Как отметил, министр промышленности и торговли республики Г. Оразбаков, власти намерены привлечь инвесторов для реализации проекта строительства второго алюминиевого завода, использующего бокситы, добываемые в Кустанайской области. Правда, стоимость проекта, как и сроки старта его реализации пока неизвестны. «Мы обсудили это вопрос с арабскими инвесторами и они выразили свою заинтересованность в его осуществлении», — добавил чиновник.

В дек. прошлого года Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) запустила первый казахский алюминиевый завод стоимостью 900 млн.долл., который должен достичь к 2011г. мощности 250 тыс.т. в год. Структурное подразделение ENRC, Соколово-Сарбайское ГПО, ведущее добычу железных руд, намерено инвестировать 1,2 млрд.долл. в строительство сталеплавильного завода. По словам В. Шербы, вице-президента ССПО, его возведение может начаться в конце нынешнего года. Reuters. www.metalinfo.ru, 25.1.2008г.

— Объем добычи урана в Казахстане в 2007г. составил 6637 т. против 5281 т. в 2006г., сообщила пресс-служба национальной атомной компании «Казатомпром». Общий объем добычи включает в себя доли компании «Казатомпром», совместных

предприятий и Степногорского горнохимического комбината, который находится под управлением нацкомпании.

В 2008г. планируется добыть 9600 т. урана. «Программой задачей компании является доведение добычи природного урана до уровня свыше 15000 т. в год к 2010г. и выход тем самым Казахстана на первое место в мире по данному показателю», — подчеркивается в пресс-релизе.

В сообщении также поясняется, что в связи с переносом запуска Балхашского сернокислотного завода корпорации «Казахмыс» мощностью свыше 1 млн. т. с мая 2007г. на II кв. 2008г.,

«Казатомпром» был вынужден скорректировать в сторону уменьшения свои планы по добыче в 2007г. на 1000 т.

«Поставки серной кислоты с данного завода, после его запуска в эксплуатацию, позволят «Казатомпрому» полностью обеспечить выполнение намеченных программ по освоению урановых месторождений на территории Казахстана. Серная кислота является основной химической составляющей при осуществлении добычи урана методом подземного скважинного выщелачивания», — отмечается в пресс-релизе.

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежит государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

В составе компании — Ульбинский металлургический завод («Казатомпрому» в нем принадлежит 90% акций), ТОО «Горнорудная Компания», предприятие «Волковгеология» (90% акций), ТОО «МАЭК-Казатомпром» (энергокомбинат в Мангистауской области республики, на западе), ТОО «Институт высоких технологий».

Кроме того, «Казатомпрому» принадлежат доли участия в совместных с иностранными компаниями предприятиях, в частности, «Инкай», «Катко», «УКР ТВС», «Заречное», а также под его управлением находится Степногорский горнохимический комбинат. Interfax, 23.1.2008г.

— Казахстан планирует привлечь иностранных инвесторов к строительству в республике еще одного алюминиевого завода на севере страны.

Премьер-министр Карим Масимов на коллегии министерства индустрии и торговли в среду в Астане поручил Мининдустрии, министерству энергетики и минеральных ресурсов, а также руководству социально-предпринимательской корпорации «Тобол» (СПК, Кустанайская область) разработать соответствующие предложения.

«Мининдустрии, минэнерго и СПК «Тобол» поручаю провести переговоры с иностранным инвестором и в кратчайшие сроки внести предложения о строительстве еще одного алюминиевого завода», — сказал он.

Премьер подчеркнул, что новое предприятие может быть построено на базе глиноземного месторождения СПК «Тобол».

Как сообщалось ранее, по указу президента Казахстана в стране создаются социально-предпри-



нимательские корпорации для развития регионов. СПК создаются в форме АО со 100%-ным участием государства, им передаются государственные активы, включая земельные участки и объекты республиканской, коммунальной собственности. На СПК «Тобол» возложена обязанность содействовать экономическому развитию Северо-Казахстанской и Кустанайской областей.

На данный момент в Казахстане действует один завод по производству алюминия — «Алюминий Казахстана», который входит в состав холдинга ENRC.

«Нам потенциально интересно создание на территории Казахстана энерго-металлургического комплекса, но говорить о чем-то конкретном сейчас преждевременно», — сказала директор «Объединенной компании «Российский алюминий» по связям со СМИ Вера Курочкина.

Как сообщалось ранее, в конце прошлого года ОК «РусАл» и казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» подписали соглашения о создании в Казахстане совместного предприятия (СП) по добыче угля на Экибастузском каменноугольном месторождении в пределах разрезов «Богатырь» и «Северный» в Павлодарской области республики.

ОК «РусАл» в рамках соглашения передает холдингу «Самрук» 50% долю своего участия в добыче угля на разрезах «Богатырь» и «Северный». Эти активы были получены ОК «РусАл» от Access Industries в рамках соглашения об объединении активов «РусАла», СУАЛа и Glencore в начале 2007г. «Самрук» выплатит ОК «РусАл» денежные средства, соответствующие стоимости 50% доли, размер которой будет определен независимым международным оценщиком.

В рамках созданного СП стороны намерены осуществлять добычу и поставку угля для удовлетворения потребностей Казахстана и России, а также рассмотреть возможность его использования для создания энергогенерирующих мощностей как основы для развития металлургического производства.

Еще летом прошлого года бывший директор объединенной компании по связям с госорганами Валерий Драганов заявлял журналистам, что ОК «РусАл» планирует вложить 2,5 млрд.долл. в строительство Экибастузского энерго-металлургического комплекса в Казахстане.

Тогда же он заявил, что у ОК «РусАл» есть проект Экибастузского алюминиевого завода на базе угля Экибастузского угольного бассейна. Строительство завода, как ожидается, займет 2,5 лет. Производственные мощности завода предположительно составят 500 тыс.т. алюминия в год. На заводе будут работать 2,5 тыс.чел. Interfax, 23.1.2008г.

— По итогам 2007г. в Казахстане было произведено 8123 кг. аффинированного золота и 705638 кг. аффинированного серебра, что соответственно на 9,9% и 11,4% меньше, чем в 2006г. Также в отчетном году в стране произведено 1,55 млн.т. глинозема (на 2,3% выше показателей 2006г.), 358,163 тыс.т. необработанного цинка (производство снизилось на 1,8% по сравнению с 2006г.), 117,06 тыс.т. необработанного свинца (показатель вырос в сравнении с 2006г. на 0,9%). Выпуск рафинированной меди в виде заготовок, кроме изделий спеченных, подвергнутых прокатке, экструдирова-

нию и ковке, составил 405,843 тыс.т. (на 5,1% больше, чем в 2006г.). Индустриальный портал. www.metainfo.ru, 16.1.2008г.

— Казахстан в 2007г. произвел 8 тыс. 123 кг. аффинированного золота, что на 9,9% меньше, чем в 2006г., сообщили в госагентстве по статистике.

Производство аффинированного серебра в стране в прошлом году снизилось по сравнению с показателем 2006г. на 11,4% — до 705 тыс. 638 кг.

По данным статистического агентства, в минувшем году в республике произведено 1 млн. 550,26 тыс.т. глинозема (рост по сравнению с показателем 2006г. на 2,3%), 358,163 тыс.т. необработанного цинка (снижение на 1,2%), 117,06 тыс.т. необработанного свинца (рост на 0,9%).

Выпуск рафинированной меди в виде заготовок, кроме изделий спеченных, подвергнутых прокатке, экструдированию и ковке, в 2007г. уменьшился на 5,1% — до 405,843 тыс.т. Interfax, 14.1.2008г.

— Производство стали в Казахстане в 2007г. составило 4 млн. 782 тыс. 069 т., что на 12,7% больше, чем в 2006г., сообщили в госагентстве по статистике.

Производство плоского проката в республике составило 3 млн. 437 тыс. 254 т. (рост на 14,6% против 2006г.), в т.ч. выпуск белой жести и луженого листового проката — 209 тыс. 550 т. (рост на 23,6%), оцинкованного проката — 600 тыс. 538 т. (рост на 3,5%).

Также за отчетный период в республике было произведено 1 млн. 707 тыс. 515 т. ферросплавов (рост на 5,8%).

Производство бензина в Казахстане в 2007г., включая авиационный бензин, составило 2 млн. 634,8 тыс.т., что на 12,3% больше, чем в 2006г.

Выпуск керосина, включая топливо реактивное типа керосина, вырос на 22,6% — до 384,4 тыс.т., газойля — на 10,4%, до 4 млн. 292 тыс.т. Вместе с тем в сравнении с 2006г. на 22,4% снизилось производство топочного мазута, составив 2 млн. 585,5 тыс.т.

Электростанции Казахстана в 2007г. произвели 76 млрд. 145,4 млн.квтч. электроэнергии, что на 6,2% больше, чем в 2006г. Interfax, 14.1.2008г.

— Сумма синдицированного кредита Kazakhmys в ходе продолжающейся подписки уже превысила первоначально заявленный объем в 2 млрд.долл., сообщило агентство Thomson Financial.

Подписку осуществляет Deutsche Bank, который является уполномоченным организатором займа. Синдикация вступила в первый этап в конце 2007г. Ставка по кредиту была установлена на уровне Libor+125 базисных пунктов.

Участники синдикации положительно рассматривают тот факт, что Kazakhmys редко обращался к заемным источникам (последнее заимствование было осуществлено компанией в 2004г.). Средства планируется привлечь на 5 лет. В пул намечено привлечь 20 банков.

«Казахмыс» — крупнейший в Казахстане производитель меди, в 2005г. разместил акции на бирже в Лондоне от имени зарегистрированного в Великобритании холдинга Kazakhmys Plc. «Казахмыс» включает четыре производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет», а также имеет нефтяное и золотодобывающее подразделение. Interfax, 14.1.2008г.

— Объем производства промышленной продукции в Казахстане в 2007г. вырос на 4,5% по сравнению с 2006гг. — до 7 трлн. 703,8 млрд. тенге, сообщило госагентство по статистике.

В прошлом году рост объемов производства наблюдался во всех регионах республики, кроме Карагандинской области, где индекс физического объема производства составил 99,3%.

В горнодобывающей промышленности страны рост объемов производства за отчетный период составил 2,6%, в обрабатывающей промышленности — 6,7%, в производстве и распределении электроэнергии, газа и воды — 7,3%.

«Снижение промпроизводства связано, прежде всего, с недостаточной ликвидностью банков, которые потеряли возможность привлекать дешевые зарубежные кредиты и, соответственно, значительно сократили во II пол. года объемы кредитования промышленных предприятий», — заявил депутат сената (верхняя палата) парламента республики Фарит Галимов.

На замедлении роста промпроизводства в текущем году сказались проблемы в сфере капитального строительства. «Строительство в I пол. прошлого года дало 9% от ВВП страны. И резкое снижение его темпов повлекло за собой уменьшение объемов производства во всех сопутствующих отраслях», — пояснил сенатор.

Объемы промышленного производства сократились из-за снижения покупательской способности зарубежных партнеров. «Ипотечный и финансовый кризис не обошел и торговых партнеров Казахстана, которые теперь не могут покупать продукцию наших предприятий в прежних объемах», — заключил он.

Депутат сената Бексултан Туткушев также отметил прямую взаимосвязь замедления роста промпроизводства с кризисом на строительном рынке Казахстана, начавшемся в авг. 2007г. «Повлиял строительный застой, ведь строительство — это тоже промышленность. Кроме того, замедление темпов роста промышленного производства произошло из-за отсутствия оборотных средств, которые можно в банке взять для приобретения материалов, произвести продукцию и банку деньги вернуть», — сказал сенатор.

«Сегодня у банков второго уровня (коммерческих банков) есть проблемы с ликвидностью, поэтому они дают кредиты промпредприятиям под очень высокие проценты, либо вообще не дают», — отметил Б.Туткушев, добавив, что такая ситуация характерна и для западных стран, в т.ч. и США.

Объем промышленного производства в Казахстане в 2006г. вырос на 7% по сравнению с 2005гг., в 2005г. — на 4,6%, в 2004г. — на 10,1%, в 2003г. — на 8,8%, в 2002г. — на 9,8%, в 2001г. — на 13,5%, в 2000г. — на 14,6%, в 1999г. — на 2,2%.

Официальный курс на 11 янв. — 120,58 тенге/1 долл. Interfax, 11.1.2008г.

— Британская Hambleton Mining Company, которая разрабатывает золоторудное месторождение «Секисовское-Церковка» в Казахстане, ввела в эксплуатацию золотоизвлекательную фабрику (ЗИФ) ТОО «Алтай Кен-Байыту» в Восточно-Казахстанской обл., сообщили в пресс-службе акима области. По информации пресс-службы, общая сумма инвестиций, вложенных британской компанией в проект, составила 36 млн.долл.

ЗИФ рассчитана на переработку 850 тыс.т. руды в год с получением сплава Доре. В пресс-службе также отметили, что общая сумма налоговых поступлений в бюджет государства, отчисления на социальную сферу региона, обучение кадров за весь период эксплуатации месторождения составит 60 млн.долл. В середине дек. этого года Hambleton Mining начала добычу золота на месторождении «Секисовское-Церковка». Interfax, 27.12.2007г.

— Национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» планирует добывать тантал в Бразилии совместно с местной компанией, сообщил глава «Казатомпрома» Мухтар Джакишев. При этом он подчеркнул, что «Казатомпром» ведет переговоры и с другими зарубежными компаниями о создании совместных предприятий за пределами Казахстана. «Бразилия — это не единственная страна. У нас всегда есть альтернатива», — сказал М.Джакишев.

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежат государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов.

«Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение. Interfax, 26.12.2007г.

— Международный трейдер Glencore подписал соглашение с Eurasia Natural Resources Corporation (ENRC) по покупке всего объема продукции недавно запущенного Казахстанского электролизного завода (КЭЗ). Срок действия соглашения — 10 лет. Как сообщил Джим Кокрэйн (Jim Cochrane), директор по продажам и маркетингу ENRC, это соглашение является необходимо для скорейшей окупаемости инвестиций в строительство предприятия. По его словам, на заводе в ближайшие годы будет выпускаться только первичный алюминий в слитках и производство продукции с более высокой добавленной стоимостью пока не планируется. Запущенный две недели назад, КЭЗ является первым казахским предприятием по выпуску алюминия. Его мощность составляет 62,5 тыс.т. «крылатого металла», но в 2008г. она увеличится до 125 тыс.т. алюминия, а в 2011г. до 250 тыс.т. www.metalinfo.ru, 26.12.2007г.

— В Казахстане подписан договор между казахстанским ТОО «Камбарата-2006» и швейцарской компанией Vinterio UKMT Ltd. о строительстве в Таразе электрометаллургического комбината мощностью 1,5 млн.т. продукции в год. По словам гендиректора казахстанской компании Марата Кобенбаева, проект представляет собой мощный комбинат из трех металлургических заводов, которые будут выпускать легированную и высоколегированную сталь. Сегодня Казахстан, подчеркнул он, закупает 3 млн.т. такой стали в год, а с запуском комбината планируется покрыть до 50% этой потребности. Будет создано 3 тыс. новых рабочих мест. Начало строительства комбината запланировано на фев.-март 2008г.

«Общий объем инвестиций нашей группой составит 1,1 млн. евро, — сказал директор компании Vinterio Мэстон Тошов. — В дальнейшем мы планируем выпуск не только стали, но и готовой про-

дукции из нее». Единственный недостаток данного проекта руководство области видит в его энергоемком производстве, но владельцы будущего комбината заверили, что решат эту проблему, возможно, будет строиться собственная ТЭЦ. [www.metainfo.ru](http://www.metainfo.ru), 20.12.2007г.

– В г. Павлодаре, областном центре на северо-востоке Республики Казахстан, состоялось торжественное открытие Казахстанского электролизного завода (КЭЗ), первого в стране алюминиевого завода, и запуска первого пускового комплекса мощностью 62,5 тыс.т. первичного алюминия в год.

КЭЗ является ключевым элементом будущего металлургического алюминиевого кластера ENRC (владелец предприятия) и Казахстана. Это промышленное предприятие, стоимость строительства которого ко времени выхода на проектную мощность составит 900 млн.долл., представляет собой крупнейшее в Казахстане частное капиталовложение в металлургию и горнодобывающую промышленность.

Первая тонна бетона в основание фундамента главного корпуса КЭЗа была уложена 14 мая 2005г. Первый пусковой комплекс предприятия был введен в строй в беспрецедентно короткий срок – за 27 месяцев с начала строительства.

К концу 2008г. завод будет выпускать 125 тыс.т. алюминия, а после ввода второй очереди в 2011г. он выйдет на проектную мощность – 250 тыс.т. продукции в год. КЭЗ будет работать в тесном партнерстве с «Алюминием Казахстана» (производителем глинозема), входящим в группу ENRC, с целью удовлетворения растущего спроса на алюминий как в Казахстане, так и во всем мире.

Завод, общая территория которого составляет 190 га, включает в себя два корпуса электролизного цеха, литейный цех, цех по производству анодов и прочие вспомогательные отделения завода. Поставщиком электроэнергии для предприятия является Аксуская ТЭЦ, являющаяся подразделением Евроазиатской энергетической корпорации, также входящей в состав ENRC. Для передачи электроэнергии на завод была построена линия электропередач (ЛЭП-500 кВ), протяженностью 27 км, из которых 800 м протянуто над водной поверхностью реки Иртыш.

Реализуя передовые технологии, КЭЗ послужит образцом в вопросах охраны окружающей среды. Планируемая численность промышленного персонала после выхода завода на полную мощность составит 1500 чел. Учитывая, что завод проектируется по западным стандартам (т.е. без собственной ремонтно-механической базы, транспортного цеха, цехов бытового обслуживания и других), он будет пользоваться услугами малых и средних предприятий, что позволит создать еще 1 тыс. рабочих мест.

Владелец КЭЗа ENRC является полностью интегрированной группой в сфере добычи и обогащения полезных ископаемых с собственными энергетическими и транспортными предприятиями. Сегодня в ENRC входят ТНК «Казхром», «Алюминий Казахстана», Жайремский ГОК, ССГПО, Евроазиатская энергетическая корпорация и др. [www.metainfo.ru](http://www.metainfo.ru), 12.12.2007г.

– Завод по производству насосно-компрессорных и обсадных труб ТОО «КазТруБПром» в пятницу введен в эксплуатацию в Уральске (админис-

тративный центр Западно-Казахстанской области), сообщил корреспондент агентства «Интерфакс-Казахстан».

Производительность завода составляет 39 тыс.т. труб в год. Общая сумма инвестиций в проект достигла 55,4 млн.долл.

Продукция завода ориентирована на нефтегазовую отрасль и предназначена для использования при бурении, строительстве, эксплуатации и ремонте нефтяных и газовых скважин.

В Западно-Казахстанской области расположено одно из крупнейших в мире Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение. Interfax, 23.11.2007г.

– Национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» может передать компаниям China National Nuclear Corp. (CNNC) и China Guangdong Nuclear Power Co (CGNPC) 49% акций уранового рудника в обмен на акции АЭС и завода по выпуску атомного топлива в КНР, сообщает газета «Чжунго цзиньин бао» со ссылкой на президента «Казатомпрома» Мухтара Джакишева.

Название и местоположение уранового рудника в Казахстане, контролируемого «Казатомпромом», в сообщении «Чжунго цзиньин бао» не приводятся.

51% акций этого рудника, согласно сообщению китайской газеты, останется под контролем «Казатомпрома».

Как отметил в интервью агентству «Интерфакс-Китай» ведущий исследователь Шанхайского института международных исследований Лу Ган, в случае осуществления такой сделки Китай получит доступ к залегам урановых руд, поставки которых критически важны для развития атомной энергетики КНР. Поскольку Китай к 2020г. планирует довести мощности своих АЭС до 40 тыс. мвт., китайский спрос на уран в таком случае возрастет до 7 тыс.т. ежегодно.

По мнению ряда других экспертов, до 30% внутреннего спроса на уран к 2020г. Китай будет удовлетворять за счет импорта. Вместе с тем, для того, чтобы урановая отрасль экономики Китая к 2020г. удовлетворяла две трети потребностей КНР в уране, инвестиции в эту отрасль должны достигнуть к этому сроку 7-8 млрд. юаней (944,43 млн.долл. – 1,08 млрд.долл.). Interfax, 22.11.2007г.

– Национальная атомная компания Казахстана «Казатомпром» планирует весной 2008г. ввести в эксплуатацию рудники Хорасан-1 и Ирколь в Кызылординской области на юге республики, сообщил глава нацкомпании Мухтар Джакишев журналистам в четверг.

«Строительство рудника Ирколь завершено, но официально мы будем его вводить весной следующего года. Такая же ситуация и с Хорасаном-1. Строительные работы закончены, но пуск также запланирован на весну следующего года», – сказал он.

Гендиректор ТОО «Кызылқум» (реализует проект разработки участка Хорасан-1) Ержигит Калмурзаев сообщил журналистам, что в следующем году на Хорасане-1 планируется добыть 320 т. природного урана, в 2009г. довести объем добычи до 600 т., в 2010г. – до 1 тыс.т., в 2012г. – до 2 тыс.т., а в 2014г. выйти на проектную мощность в 3 тыс.т.

По его информации, одновременно к 2014г. на проектную мощность в 2 тыс.т. урана выйдет и рудник Хорасан-2.

В свою очередь, главный инженер рудника Ирколь Галым Утарбаев сообщил, что рудник выйдет на проектную мощность в 750 т. урана в 2010г. В 2008г. на нем планируется добыть 300 т., в 2009г. — 500 т. По его информации, на реализацию проекта выделено 3,6 млрд. тенге, из которых 50% уже освоено.

Рудник «Ирколь» разрабатывает ТОО «Рудоуправление №6», входящее в состав ТОО «Горно-рудная компания» (подразделение «Казатомпрома»). Учредителями ТОО «Кызылкум» являются «Казатомпром» (30%), консорциум японских энергетических компаний — компания Energy Asia (40%,) и UrAsia London (30%).

Запасы двух участков месторождения Хорасан оцениваются в 160 тыс.т. урана.

Официальный курс на 22 нояб. — 120,48 тенге/1 долл. Interfax, 22.11.2007г.

— Британская Hambleton Mining, которая разрабатывает месторождение золота «Секисовское-Церковка» в Казахстане, привлекла 4 млн. фунтов за счет размещения новых акций.

По сообщению компании, она разместила 22,97 млн. новых акций по цене 17,75 пенса за шт.

Средства будут направлены на финансирование проекта разработки месторождения в Казахстане.

В рамках открытой добычи компания намерена производить на «Секисовском» 40 тыс. тройских унций золота в год. С началом подземной добычи суммарное производство на месторождении вырастет до 100 тыс. унций.

Hambleton принадлежит также фабрика «Огневка», которая ремонтируется. Она будет производить концентраты, содержащие золото, серебро, мели и кокс из цинковых отвалов близлежащего комбината. Interfax, 19.11.2007г.

— Геологоразведочный консорциум будет создан в Казахстане, сообщил председатель правления АО «Национальный научно-технологический холдинг «Самгау» Азамат Абдымомунов в интервью газете «Экспресс К».

По его словам, консорциум будет создан с участием казахстанских научных организаций и частных инвесторов и займется восполнением и освоением минеральных и водных ресурсов.

Основной задачей консорциума «должно стать проведение поисковых и оценочных работ на все виды минерального сырья», отметил А.Абдымомунов. Кроме того, центр будет проводить минерагенический анализ и прогноз «на приоритетные полезные ископаемые с выделением перспективных площадей для поиска месторождений на углеводородные, твердые полезные ископаемые и подземные воды», добавил он.

«Нашими специалистами совместно с Российской академией естественных наук проводится работа по доработке и внедрению модифицированной технологии IPDS — инфразвуковой пассивной дифференциальной спектроскопии — для выявления и мониторинга залежей углеводородов в осадочных бассейнах Казахстана», — сказал глава холдинга.

При этом он отметил, что этот метод в ученом мире называют «нефтеразведочным методом XXI века», который позволит еще до стадии детальной разведки с применением бурения профильных скважин определить перспективы того или иного участка осадочного бассейна.

По словам А.Абдымомунова, аналогичные исследования проводят казахстанские институты географии и гидрогеологии и гидрофизики им.У.Ахмедсафина.

Кроме того, он отметил, что при институте географии Казахстана создан центр научно-прикладных исследований по борьбе с подвижными песками, который будет работать в рамках реализации Конвенции ООН по борьбе с опустыниванием.

Глава «Самгау» подчеркнул, что перед казахстанскими учеными поставлена задача вывести страну из «экономической зависимости от энерго-ресурсов в разряд передовых стран по наукоемкой промышленности».

Научно-технологический холдинг «Самгау» создан в апр. 2007г. в целях обеспечения благоприятных условий для развития государства путем формирования единой информационно-коммуникационной среды, информационных систем, ресурсов и стандартов. Interfax, 15.11.2007г.

— Gold Lion Ltd, бывший мажоритарный акционер казахстанской KazakhGold, в четверг продала 6 млн. ее акций в рамках вторичного размещения акций (SPO) на Лондонской фондовой бирже (LSE).

По сообщению KazakhGold, Gold Lion разместила 11,9% ее акций по 26,5 долл. за шт. на 159 млн.долл.

Сделка прошла по нижней границе ожидавшегося ценового диапазона: компания собиралась продать по цене от 26,5 до 27 долл. за бумагу от 11,9% до 15,8% уставного капитала KazakhGold.

Акции были размещены в виде глобальных депозитарных расписок (GDR). Одна GDR равна одной акции.

Free float KazakhGold в результате размещения вырос до 56%, Gold Lion Holdings сохранила за собой 44% акций.

Букраннером размещения являлся JPMorgan Cazenove.

В конце 2005г. KazakhGold разместила в ходе IPO в Лондоне 25% своих акций в виде GDR. KazakhGold является материнской компанией казахстанского АО «Горно-металлургический концерн «Казахалтын». Interfax, 15.11.2007г.

— Алюминиевый завод Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) в Павлодарской области Казахстана планирует выпустить первую продукцию в дек. 2007г., сообщил агентству «Интерфакс-Казахстан» начальник областного департамента предпринимательства и промышленности Сергей Стаценко.

По его данным, именно на этот период запланировано завершение работ по первому этапу строительства I очереди электролизного завода. Объем выпуска первичного алюминия в рамках первого этапа первой очереди составит 62,5 тыс.т. в год.

С.Стаценко также сообщил, что завершить работы по второму этапу строительства первой очереди завода планируется во II кв. 2008г.

Как сообщалось ранее, по окончании строительства общая мощность завода составит 250 тыс.т. алюминия в год. Ориентировочная стоимость строительства завода — 850 млн.долл., в т.ч. первой очереди — 485 млн.долл.

С.Стаценко напомнил, что строительство второй очереди завода планируется осуществить в те-

чение трех лет. Срок ввода в эксплуатацию всего завода – 2010 год. При выходе на проектную мощность на предприятии будет создано 1635 рабочих мест.

Правительство Казахстана в 1992г. приняло решение об организации алюминиевого производства в республике с привлечением иностранных кредитов и использованием зарубежных технологий. В качестве наиболее приемлемого рассматривался вариант строительства завода по производству и переработке алюминия в Павлодаре на основе действующего здесь глиноземного производства.

В марте 2003г. республиканский комитет госимущества на закрытом тендере продал госпакет акций (31,6%) АО «Алюминий Казахстана» швейцарской компании Cogisa. Одним из условий продажи ценных бумаг являлось обязательство покупателя построить в Павлодаре завод по выпуску первичного алюминия и ввести в эксплуатацию первый пусковой комплекс в дек. 2007г.

На период строительства и запуска завода Cogisa учредила в Павлодаре свое предприятие, являющееся резидентом Казахстана, – АО «Казахстанский электролизный завод». Строительство электролизного завода началось в мае 2005г.

ENRC консолидировала активы таких предприятий, как «Казхром», «Алюминий Казахстана», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обогатительный комбинат», «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», «Евразийская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Правительству Казахстана принадлежит в ENRC 24,8% акций. Interfax, 9.11.2007г.

– ТОО KSP Steel (Павлодарская область) планирует в IV кв. 2007г. ввести в эксплуатацию первую очередь производства стальных бесшовных труб для нефтегазовой отрасли, сообщили агентству «Интерфакс-Казахстан» в департаменте предпринимательства и промышленности области.

По словам представителя департамента, ввод в строй второй очереди завода намечен на первый квартал 2008г., выход на проектную мощность – в дек. 2009г.

«В настоящее время на заводе идут испытания по гидравлической системы смонтированного оборудования по линии горячей прокатки и финишным линиям конечной обработки насосно-компрессорных труб, линии термообработки и насосной станции оборотного водоснабжения», – сказал представитель департамента.

Решение о создании производства бесшовных труб различного диаметра для нефтегазового сектора республики мощностью 270 тыс.т. в год было принято в 2006г. Стоимость проекта оценивается в 800 млн.долл.

KSP Steel, аффилированная с компанией «Кастинг», создана в 2006г. в соответствии с планом развития выпуска бесшовных труб различного диаметра для нефтегазового сектора республики. Interfax, 9.11.2007г.

– KazakhGold (материнская компания казахстанского АО «Горно-металлургический концерн «Казахалтын»), бумаги которой торгуются на Лондонской фондовой бирже, планирует выйти на объем производства 1 млн. унций золота к 2011г., говорится в сообщении компании.

В понедельник KazakhGold представила свою пятилетнюю стратегию развития.

По словам главы компании Каната Асаубаева, данные цели будут достигнуты путем наращивания резервной базы и переквалификации резервов компании по кодексу JORC, увеличения эксплуатации рудников, модернизации методов добычи и оптимизации обрабатываемых технологий.

KazakhGold в I пол. 2007г. произвела 81,531 тыс. унций золота против 95,160 тыс. унций в янв.-июне 2006г. По плану компании, производство золота в текущем году составит не менее прошлогоднего показателя – 218,164 тыс. унций.

KazakhGold провела IPO в Лондоне в конце 2005г. Основными ее активами являются золоторудные месторождения Аксу, Бестобе и Жолыбмет в Казахстане. Interfax, 5.11.2007г.

– ТОО «Ориель Восход» (дочерняя структура британской компании Oriel Resources Plc) начнет добычу на месторождении хромовых руд «Восход» в Актюбинской обл. Казахстана во II пол. 2008г., тогда как ранее она планировалась на начало будущего года.

Как сообщил технический директор компании ТОО «Ориель Восход» Рэй Оутс на пресс-конференции в среду в Хромтау (Актюбинская обл.), согласно первоначальному технико-экономическому обоснованию (ТЭО) проекта первую продукцию планировалось получить в апр. 2008г., однако после пересмотра сроки были сдвинуты на II пол., что связано с необходимостью выполнения ряда процедур – получением разрешений, финансированием и другими.

По его словам, по первоначальному ТЭО финансирование оценивалось в 130 млн.долл., после пересмотра эта сумма увеличилась до 170 млн.долл. Из них 120 млн.долл. составят кредитные средства, остальное – собственные капиталовложения.

«Запасы руды оцениваются в 19,5 млн.т. Мы будем добывать только 18,3 млн.т. с содержанием 40,3% хрома», – сказал Р.Оутс.

Между тем, Евразийский банк развития (ЕАБР), соинвестор проекта, сообщил, что первый этап промышленного освоения месторождения «Восход» завершится в нояб. 2007г.

Как говорится в распространенном в среду сообщении ЕАБР, в июле банк выдал компании «Ориель Восход» первый транш кредита в 40 млн.долл. Планируется, что второй транш на 20 млн.долл. будет выдан до конца текущего года.

«Капитальные вложения осваиваются в плановом режиме. Проводится комплекс инженерно-технических работ по строительству рудника, обогатительной фабрики, энергоснабжения, созданию транспортной инфраструктуры», – отмечается в сообщении.

Согласно пресс-релизу, «пройден 400-метровый рубеж наклонного съезда шахты от поверхности и завершен нулевой этап строительства обогатительной фабрики, что позволит с 1 нояб. приступить к монтажным работам».

ЕАБР отмечает: «Восход» является одним из лучших месторождений по добыче хромовых руд в мире и после ввода в эксплуатацию летом 2008г. компания Oriel Resources станет одним из крупнейших игроков на мировом рынке феррохрома».

В пресс-релизе говорится, что продукция «Восхода» загрузит Тихвинский завод ферросплавов в

России. Предполагается, что до 40% произведенного на месторождении хромового концентрата (от 350 тыс.т. ежегодно) будет поступать на российские предприятия.

Как сообщалось, в конце пред.г. ЕАБР совместно с германскими банками WestLB AG и Bayerische Hypo-und Vereinsbank AG подписал соглашение с ТОО «Ориель Восход» о предоставлении кредита в 120 млн.долл. Сумма финансирования со стороны ЕАБР составит 60 млн.долл. сроком на десять лет.

Разработку месторождения «Восход» британская Oriel Resources Plc осуществляет с 2005г. в соответствии с заключенным с министерством энергетики и минеральных ресурсов Казахстана контрактом на добычу хромовых руд. Балансовые запасы руды месторождения «Восход» оцениваются на уровне более 18 млн.т., а срок добычи – более 20 лет.

Вблизи месторождения ведет строительство горно-обогатительного комбината, включающего в себя шахту, обогатительную фабрику и ж/д терминал.

Oriel Resources специализируется на разработке месторождений никеля и хрома в Казахстане. В число основных акционеров компании входят британские, казахстанские и российские юридические и физические лица. В частности, 44,8% Oriel принадлежит IPH Polychrom Holding BV, которой в свою очередь владеют Polyprom Holdings B.V. (совладелец группы «Ист» Александр Несис), A&NN Properties Limited (совладелец «Ингосстраха» Александр Мамут), израильская Baran Group и семья Ригер. А.Несису принадлежит еще 18,5% Oriel Resources через Croweley International Limited. Interfax, 31.10.2007г.

– Казахстанский атомный госмонополист НАК «Казатомпром» в 2006г. поставлял на рынок США уран по средней цене 25,74 долл. за фунт, а в страны ЕС – 28,8 долл. за фунт, говорится в сообщении компании со ссылкой на отчет департамента энергетики США и статистику Евроатома.

Согласно отчету, средневзвешенная цена поставляемого в США урана из Австралии составила 21,23 долл. за фунт, из Намибии – 18,46 долл., из Канады – 17,61 долл., из Узбекистана – 15,89 долл.

По данным Евроатома (Euratom Supply Agency), средневзвешенной цене импортного урана в ЕС из других стран составила 18,55 долл. за фунт.

Поскольку уран не является биржевым товаром, принцип ценообразования на урановом рынке отличается от структуры ценообразования на нефть или цветные металлы. В мире не существует единой биржевой площадки для урана. Основная его часть (более 90%) реализуется путем закрытых сделок между поставщиками и конечными потребителями в рамках долгосрочных контрактов. 5-8% потребляемого АЭС урана торгуется на так называемом спотовом рынке. Цены продаж спотового рынка являются открытыми, однако в силу значительных объемов продаж они не отражают реальную стоимость урана в мире.

Так, за последние 3-4г. спотовая цена урана в мире непрерывно росла, достигнув своего пика в июне 2007г. – более 130 долл. за фунт. Затем на рынке наступила коррекция, но в настоящее время стоимость урана снова начала расти – на спото-

вом рынке он сейчас торгуется на уровне 84-85 долл. за фунт.

В ежегодных отчетах департамента энергетики США и Евроатома приводятся средневзвешенные цены импортируемого урана согласно данным таможенных деклараций. США и ЕС являются главными потребителями урана в мире – на их долю приходится 60% мирового потребления этого сырья.

Основные запасы урана в мире сосредоточены в Австралии, Казахстане, Канаде и России. Interfax, 31.10.2007г.

– Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписал поправки в закон «О недрах и недропользовании». Поправки ужесточают требования к недропользователям. Одна из норм принятого закона гласит, что «в случае, если действия недропользователя при проведении операций по недропользованию в отношении участков недр (месторождений), имеющих стратегическое значение, приводят к существенному изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности, компетентный орган вправе потребовать изменения и (или) дополнения условий контрактов с целью восстановления экономических интересов Республики Казахстан». Поправками также предусматривается расширение перечня оснований расторжения контракта на недропользование путем дополнения п.2 ст.45-2 закона «О недрах и недропользовании».

Основанием для расторжения контракта является: если в срок до 2 месяцев со дня получения уведомления недропользователь письменно не представит своего согласия на ведение переговоров по изменению условий контракта либо откажется от их ведения; если в срок до 4 месяцев с даты получения согласия недропользователя на ведение переговоров стороны не достигли соглашения; если в срок до 6 месяцев с даты достижения согласованного решения по восстановлению экономических интересов Казахстана стороны не подпишут изменения и/или дополнения в условия контракта. «Такой подход с указанием сроков даст возможность инвесторам принять решение в течение срока до 1г. в целом», – говорилось ранее в пояснительной записке к законопроекту.

Закон дополняется следующим положением: «По инициативе правительства в случае, если действия недропользователя при проведении операций по недропользованию в отношении участков недр (месторождений), имеющих стратегическое значение, приводят к существенному изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности, компетентный орган вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта». Введение данной нормы не потребует от компетентного органа обращения в суд или арбитраж.

В случае одностороннего отказа от исполнения контракта, компетентный орган должен предупредить об этом недропользователя не позднее чем за два месяца. Согласно закону, к компетенции правительства отнесено определение перечня участков недр (месторождений), имеющих стратегическое значение. «Законопроектом придается обратная сила в части ранее заключенных контрактов на добычу или совмещенную разведку и добычу в отношении участков месторождений, имеющих

стратегическое значение», — отмечалось также в пояснительной записке. В целом законопроект разработан в целях защиты национальных интересов республики в области недропользования. Казахстанские парламентарии, инициировавшие законопроект, отмечали, что необходимость принятия этого законопроекта вызвана не в последнюю очередь в связи с ситуацией вокруг проекта «Кашаган».

Казахстан ведет переговоры с Eni (оператор проекта) по поводу возникших разногласий. Главные претензии Астаны — очередная отсрочка начала промышленной нефтедобычи на месторождении, существенное увеличение бюджета проекта, нарушение международным консорциумом Agip КСО, ведущим разработку Кашагана, экологического, налогового, таможенного законодательства республики.

Еврокомиссия призвала Казахстан «уважать иностранных инвесторов» в ответ на принятые Астаной поправки к закону о недропользовании. «Залогом привлекательности крупномасштабных энергетических проектов для иностранных инвесторов является, прежде всего, благоприятный и предсказуемый инвестиционный климат третьих стран», — говорится в распространенном сегодня сообщении Еврокомиссии, обращенном к казахстанским властям. «Успешное партнерство в энергетической отрасли для иностранных инвесторов с третьими странами должно быть основано на взаимном уважении, предсказуемости и принципе недискриминации», — подчеркивается в документе Еврокомиссии, изданном спустя сутки после того, как президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписал поправки в закон о недропользовании, которые могут создать дополнительные препятствия международному консорциуму Agip КСО в реализации проекта разработки Кашаганского месторождения, передает Reuters.

Утвержденные поправки к закону о недрах предоставляют правительству Казахстана право вносить изменения в условия контрактов на разработку нефтяных месторождений и даже разрывать действующие соглашения о разделе продукции с иностранными компаниями, если власти сочтут условия подобных соглашений угрожающими национальной безопасности страны. Внесенные в закон поправки уже вызвали волну критики со стороны западных энергокомпаний, опасаящихся ухудшения инвестиционного климата в энергетическом секторе среднеазиатской республики. Казахстан и консорциум Agip КСО продолжают вести напряженные переговоры по поводу условий освоения Кашаганского месторождения — одного из крупнейших нефтяных месторождений, открытых за последние 30 лет. На этой неделе участники Кашаганского консорциума официально подтвердили подписание меморандума о взаимопонимании между полномочным органом по проекту и акционерами. Документ был подписан в Астане по итогам переговоров в рамках соглашения о разделе продукции (СРП). Ранее казахстанская сторона заявляла, что может потребовать лишить итальянскую компанию ENI статуса оператора по проекту Кашагана в международном консорциуме Agip КСО в связи с тем, что она объявила о переносе сроков начала промышленной добычи на Кашагане с 2008г. на II пол. 2010г. и о существенном увеличении затрат по проекту — с 57 млрд. до 136

млрд.долл. США. Казахстан выступил против этих предложений. Астана обвиняет консорциум в многочисленных экологических нарушениях. www.economy.gov.ru, 30.10.2007г.

— Казахстанская KazakhGold в I пол. 2007г. произвела 81 тыс. 531 унцию золота, говорится в сообщении компании.

За аналогичный период пред.г. компания произвела 95 тыс. 160 унций золота. Как поясняется в сообщении, в текущем году производство золота было сокращено из-за суровых условий, сложившихся зимой на севере Казахстана.

По планам KazakhGold, объем производства золота в текущем году будет не меньше, чем в прошлом году, когда было добыто чуть менее 220 тыс. унций.

Выручка компании по итогам I пол. 2007г. составила 41,273 млн.долл. (за 6 месяцев 2006г. — 31,578 млн.долл.), операционная прибыль — 7,941 млн.долл. (7,119 млн.долл.), доналоговая прибыль — 6,614 млн.долл. (6,231 млн.долл.). Чистая прибыль в расчете на одну акцию составила 0,08 долл. (0,06 долл.).

Основными активами KazakhGold являются золоторудные месторождения Аксу, Бестобе и Жолыбмет. Interfax, 29.10.2007г.

— Компания Kazakhmys Plc завершила сделку по покупке 18,8% акций Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) у председателя совета директоров Kazakhmys Владимира Кима. Как говорится в сообщении Kazakhmys, стоимость опциона составила 806,5 млн.долл.

С завершением сделки Kazakhmys получила доступ к запасам хрома, железной руды, алюминия и угля. Финансирование покупки осуществляется за счет собственных средств казахстанской компании.

ENRC — интегрированная группа предприятий в сфере добычи и обогащения полезных ископаемых с собственными энергетическими и транспортными предприятиями. Производственный цикл группы охватывает 8 направлений, включая разведку, добычу, обогащение, генерацию электроэнергии, логистику и маркетинг.

ENRC создана в конце 2006г. путем преобразования Евразийской промышленной ассоциации (ЕПА) и объединяет активы компаний «Алюминий Казахстана», «Казхром», «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обогатительный комбинат», «Евразийская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Правительству Казахстана принадлежит в ENRC 24,8% акций.

Kazakhmys — крупнейший в Казахстане производитель меди, в 2005г. разместил акции на бирже в Лондоне от имени зарегистрированного в Великобритании холдинга Kazakhmys Plc. «Казахмыс» включает 4 производственных объединения: «Жезказганцветмет», «Балхашцветмет», «Востокцветмет», «Карагандацветмет», а также имеет нефтяное и золотодобывающее подразделения. Interfax, 26.10.2007г.

— Акции казахской компании Казахмыс подешевели на 7% на Лондонской фондовой бирже (до 28,1 долл. за 1 шт.) после того, как были опубликованы итоги ее производственной деятельности за первые 9 месяцев текущего года. В частности, про-

изводство меди в катодах Казахмысом упало по итогам янв.-сент. на 6% до 277,1 тыс.т. «Производство катодной меди из нашего собственного сырья пока скромнее, чем в 2006г., но в последние месяцы текущего года мы приложим усилия к тому, чтобы добиться роста производства», — прокомментировали показатели своей работы в компании. www.metalinfo.ru, 26.10.2007г.

— Первый вице-премьер РФ Сергей Иванов отмечает, что любое иностранное государство может присоединиться к международному центру по обогащению урана в Ангарске.

«Пока в этой области мы взаимодействуем только с нашими казахстанскими партнерами», — сказал С.Иванов на совещании по перспективам создания международного центра по обогащению урана.

Он напомнил, что уже создано открытое акционерное общество «Международный центр обогащения урана», сформирован совет директоров и назначен гендиректор.

С.Иванов подчеркнул, что российско-казахстанское соглашение и уставные документы центра «предусматривают возможность присоединения к проекту любого иностранного государства, заинтересованного в гарантированном получении урана для АЭС».

«Мы только в начале пути, сделать предстоит еще очень много, тем более, что запросы от других стран есть», — сказал он.

Первый вице-премьер напомнил о возродившемся в мире интересе к атомной энергетике. «Запасы углеводородного сырья не вечны, мы можем долго спорить, на сколько лет хватит нефти и угля, но это не возобновляемые источники, и вывод может быть только один», — уверен он.

С.Иванов обратил также внимание на то, что «поставки нефти и газа очень сильно зависят от военно-политической обстановки в основных нефте- и газодобывающих районах», которая в последнее время не отличается стабильностью. «И тенденция к улучшению не просматривается», — заметил он.

Он подчеркнул, что многие государства уже скорректировали свои энергетические программы, увеличивая долю атомной генерации. «В России доля энергии, вырабатываемой на АЭС, не велика — 15%, во Франции — 80%, в Германии — 30%, но Россия будет строить по два блока в год, увеличив долю АЭС до 27% к 2030г.», — сказал первый вице-премьер.

По его мнению, «построить атомные станции сложно, но можно, но необходимо обеспечить на них бесперебойную и гарантированную поставку ядерного топлива».

«Перед Россией открываются значительные и заманчивые перспективы. Ведь Россия по-прежнему является крупнейшим производителем всего спектра продукции для атомной энергетике, мы занимаем весь товарный ряд, 40% мировых обогащательных мощностей находятся в России», — сказал он.

«Это близко к монополии, и это нужно использовать по полной программе, тем более, что низкообогащенный уран — это продукт с высокой добавленной стоимостью, с которым мы можем успешно выходить на международные рынки и конкурировать со всеми производителями», — заявил первый вице-премьер. «Весьма важным аспектом

является не только экономические, но и внешнеполитические дивиденды, не надо бояться открыто об этом говорить», — добавил первый вице-премьер. Interfax, 25.10.2007г.

— Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписал поправки в закон «О недрах и недропользовании», ужесточающие требования к недропользователям, сообщил в среду телеканал «Хабар» в вечернем выпуске новостей.

В частности, одна из норм принятого закона гласит, что в случае, если действия недропользователя «в отношении участков недр (месторождений), имеющих стратегическое значение, приводят к существенному изменению экономических интересов республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности, компетентный орган вправе потребовать изменения и (или) дополнения условий контрактов с целью восстановления экономических интересов республики Казахстан».

Кроме того, закон дополняется положением о том, что по инициативе правительства в случае, если действия недропользователя «в отношении участков недр (месторождений), имеющих стратегическое значение, приводят к существенному изменению экономических интересов республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности, компетентный орган вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта».

В целом законопроект разработан в целях защиты национальных интересов республики в области недропользования.

Парламент республики принял указанный документ 27 сент. Казахстанские парламентарии, инициировавшие законопроект, отмечали, что необходимость принятия этого законопроекта вызвана не в последнюю очередь в связи с ситуацией вокруг проекта «Кашаган».

Казахстан ведет переговоры с Eni (оператор проекта) по поводу возникших разногласий. Главные претензии Астаны — очередная отсрочка начала промышленной нефтедобычи на месторождении, существенное увеличение бюджета проекта, нарушение международного консорциумом Agip КСО, ведущим разработку Кашагана, экологического, налогового, таможенного законодательства республики. Interfax, 25.10.2007г.

— Акции Kazakhmys, крупнейшего в Казахстане производителя меди, упали на торгах на Лондонской фондовой бирже в среду на 7,3% — до 1377 пенсов — после сообщения компании о снижении объемов производства металла.

Kazakhmys в янв.-сент. 2007г. снизила производство катодной меди на 6% по сравнению с соответствующим периодом пред.г., до 277,1 тыс.т. Производство медного концентрата за 9 месяцев сократилось на 6,7%, до 293,1 тыс.т., цинкового концентрата — на 6%, до 101,2 тыс.т.

Ожидается, что по итогам 2007г. производственные показатели компании будут немного меньше прошлогодних. Interfax, 25.10.2007г.

— Степногорский горно-химический комбинат (СГХК, Акмолинская обл. Казахстана, производитель урана) в янв.-сент. 2007г. получил чистую прибыль в 2 млрд. 27,417 млн. тенге, что на 1 млрд. 987,84 млн. тенге больше, чем за аналогичный период 2006г., говорится в сообщении националь-



ной атомной компании «Казатомпром», под управлением которой находится СГХК.

Таким образом, чистая прибыль компании выросла в 51,2 раза.

За отчетный период комбинат произвел 279 т. урана из собственного сырья, переработал 1,12 тыс. т. концентрата урана с южных месторождений «Казатомпрома», выпустил 35,116 тыс. т. серной кислоты, 59,26 т. оксида молибдена.

Кроме того, ТОО «Моликен» (СП британской Eurika mining и «Казатомпрома», созданное на базе СГХК) в янв.-сент. произвело 438,5 т. молибденового концентрата на 2,675 млрд. тенге.

В пресс-релизе отмечается, что с 2004г. по 2006г. в развитие СГХК было вложено 3 млрд. 141,083 млн. тенге. За это время восстановлены добычной комплекс и радиометрическая обогатительная фабрика на руднике Шантобе. Разработанная технология и смонтирована опытная промышленная линия, на которой была применена экологически чистая технология получения триоксида молибдена, введен в эксплуатацию сернокислотный завод. В связи со сменой сырья (изначально сернокислотный завод работал на серном колчедане, в настоящее время — на комовой сере) вносились изменения в конструкции печей. Проведен капитальный ремонт оборудования предприятия.

По результатам 2007г. инвестиции в СГХК составят 2 млрд. 29,929 млн. тенге. В текущем году начата отработка верхних горизонтов восточной залежи месторождения «Звездное», строительство собственного участка приготовления аммиачной воды на площадях гидрометаллургического завода, а также продолжают работы по восстановлению сернокислотного производства для выхода на проектную мощность 180 тыс. т. кислоты в год.

Степногорский ГХК представляет собой производственный комплекс горнодобывающих и перерабатывающих предприятий, ведет добычу урановой руды подземным способом в Акмолинской области. Производственная мощность СГХК по переработке руды составляет 1,4 млн. т. в год, по выпуску закиси-окиси природного урана — 1,09 тыс. т. в год, серной кислоты — до 360 т. в месяц.

СГХК находится в доверительном управлении НАК «Казатомпром» с сент. 2004г.

Eureka Mining владеет золотодобывающими проектами в Казахстане.

Официальный курс на 24 окт. — 120,76 тенге/1 долл. Interfax, 24.10.2007г.

— Ирландская Celtic Resources, поглотить которую в настоящее время пытается ОАО «Северсталь», покупает у Anglo Asian Mining фабрику мощностью 1,5 млн. т. руды в год за 7,5 млн. долл., говорится в сообщении Celtic. Фабрика будет использована для месторождения золота «Суздаль» в Казахстане. Сделка будет завершена в начале нояб. Interfax, 23.10.2007г.

— Акционеры Kazakhmys Plc одобрили выкуп у председателя правления компании Владимира Кима 18,8% акций Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC).

Данное решение было принято на состоявшемся 19 окт. внеочередном общем собрании акционеров, указывается в распространенном сообщении Kazakhmys. В.Ким воздержался от голосования на данном собрании.

Правительство Казахстана также одобрило это приобретение. Независимые директора Каза-

khmys рекомендовали акционерам одобрить эту сделку. Ранее совет директоров Kazakhmys одобрил решение воспользоваться опционом на приобретение 18,8% акций ENRC. Примерная стоимость опциона составляет 806,5 млн. долл.

С завершением сделки Kazakhmys получит доступ к запасам хрома, железной руды, алюминия и угля, а также позволит компании увеличить собственные энергогенерирующие мощности. ENRC не планирует продажу дополнительных долей Kazakhmys Plc.

ENRC — интегрированная группа предприятий в сфере добычи и обогащения полезных ископаемых с собственными энергетическими и транспортными предприятиями. Производственный цикл группы охватывает 8 направлений, включая разведку, добычу, обогащение, генерацию электроэнергии, логистику и маркетинг.

ENRC создана в конце пред.г. путем преобразования Евразийской промышленной ассоциации (ЕПА) и объединяет активы компаний «Алюминий Казахстана», «Казхром», «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение», «Казахстанский электролизный завод», «Жайремский горно-обогатительный комбинат», «Евроазиатская энергетическая корпорация», а также ENRC Logistics и ENRC Marketing & Sales. Правительству Казахстана принадлежит в ENRC 24,8% акций. Interfax, 20.10.2007г.

— Ряд ассоциаций, представляющих интересы казахстанских и иностранных добывающих и сервисных компаний, а также широкого круга инвесторов и поставщиков услуг, работающих в Казахстане, обеспокоены одобренными парламентом страны поправками в законодательство о недропользовании.

Соответствующее обращение к президенту, премьер-министру, парламенту, генеральному прокурору, министру энергетики и минеральных ресурсов республики направили ассоциация «Казахстанский совет иностранных инвесторов», ассоциация «Казахстан Петролеум», Международный налоговый и инвестиционный центр, Американская торговая палата в Казахстане и Европейская бизнес-ассоциация Казахстана.

«Понимая в полной мере потребность республики в защите своих интересов в сфере экономики и национальной безопасности, мы убеждены, что защита эта должна отвечать требованиям конституции и принципам международной практики в отношении законов, инвестиций и ненарушаемости контрактов. В этой связи мы обеспокоены той чрезмерной, на наш взгляд, свободой действий, которую проект предоставляет государственным органам», — говорится в обращении.

В частности, проект поправок дает правительству «беспрецедентное право» требовать внесения изменений и дополнений в контракты на недропользование, которые определены как имеющие стратегическое значение, а также право на одностороннее расторжение контрактов в случае отказа недропользователя внести изменения и дополнения, предложенные для восстановления экономических интересов государства в рамках определенных законопроектных сроков.

Проект предусматривает внесудебную форму одностороннего расторжения контрактов государством на основании одной лишь оценки государственных органов о том, что деятельность подряд-

чика приводит к существенному изменению экономических интересов и безопасности государства. Таким образом, проект позволяет расторгать контракты путем направления уведомления за один месяц до момента расторжения, не предоставляя инвестору права обращения в суд или арбитраж и лишая его явных средств судебной и иной защиты своих инвестиций.

Основанием для требования государства о принудительном внесении изменений и дополнений или об одностороннем расторжении контрактов служит решение о существенном изменении экономических интересов государства, создающих угрозу национальной безопасности, и это решение принимается исключительно по усмотрению государства. Такие полномочия, по мнению ассоциаций, могут «довольно широко толковаться и использоваться, по сути, для экспроприации имущества инвесторов вопреки установленным международным принципам ненарушаемости контрактов».

В целом, законопроект «значительно повышает политические риски инвесторов в целом и недропользователей в частности». «Мы крайне обеспокоены тем, что проектом нарушаются ранее установленные гарантии стабильности контрактов, гарантии разрешения споров в суде или международном арбитраже, конституционные гарантии защиты имущества, а также гарантии получения компенсации в случае экспроприации», – говорится в обращении.

Ранее представители госорганов и депутаты парламента неоднократно заявляли, что принятие поправок не отразится на инвестиционном климате в стране.

В конце сент. парламент Казахстана принял поправки в закон «О недрах и недропользовании», которыми предлагается ужесточить требования к недропользователям. Документ направлен на подпись главе государства.

Одна из норм законопроекта предусматривает, что «в случае, если действия недропользователя при проведении операций по недропользованию в отношении участков недр (месторождений), имеющих стратегическое значение, приводят к существенному изменению экономических интересов Республики Казахстан, создающему угрозу национальной безопасности, компетентный орган вправе потребовать изменения и (или) дополнения условий контрактов с целью восстановления экономических интересов республики».

Поправки также предполагают расширение перечня оснований расторжения контракта на недропользование путем дополнения п.2 ст.45-2 закона «О недрах и недропользовании». В целом проект разработан в целях защиты национальных интересов республики в области недропользования. Interfax, 19.10.2007г.

– Общая стоимость строительства электрометаллургического комплекса в Актюбинской области Казахстана (на западе страны) составляет 650 млн.долл., сообщил исполнительный директор казахстанской компании SBS Group (оператор проекта) Кадыр Хасанов на презентации казахстанско-иранских проектов в посольстве Казахстана в Тегеране.

По его словам, в реализации проекта принимает участие иранская инженеринговая компания Iritek. В состав меткомплеса войдет газотурбин-

ная электростанция мощностью 180 мвт. и металлургический комплекс по выпуску строительной стали.

Iritek разрабатывает проект и поставляет оборудование по технологии прямого восстановительного отжига железа, отметил К.Хасанов. При этом он не назвал стоимость поставляемого Iritek оборудования, а также стоимость технологических решений, разрабатываемых этой компанией.

Строительство металлургического комплекса началось минувшей весной, в 2008г. планируется запустить электростанцию, в 2009г. – первую очередь завода, в 2010г. – вторую, отметил К.Хасанов.

По его информации, после завершения первого этапа строительства производственная мощность завода составит 250 тыс.т. сталепродукции в год, при запуске второй очереди – 500 тыс.т.

Он пояснил, что «пока завод не будет запущен, электроэнергия, вырабатываемая электростанцией, будет распределяться по региональным сетям, что очень кстати для энергодефицитной Актюбинской области». Когда же завод начнет работать на полную мощность, для нужд предприятия будет использоваться половина вырабатываемой электростанцией энергии.

К.Хасанов также сообщил, что этот проект включен в перечень проектов, участвующих в госпрограмме «30 корпоративных лидеров Казахстана». Interfax, 16.10.2007г.

– Казахстанское АО «Евразийская промышленно-инвестиционная компания» заинтересована в участии в приватизации ряда предприятий и компаний горно-металлургического комплекса (ГМК) Ирана.

В частности, эта компания проявляет интерес к активам Мубаракского, Хузестанского металлургических предприятий, алюминиевого комбината Аль-махди, инженеринговой компании IRITEC, компании по производству меди NISICO, сообщил группе казахстанских журналистов в Тегеране директор АО «Евразийская промышленно-инвестиционная компания» Альдияр Казтаев.

По его словам, рабочая группа экспертов казахстанской компании намерена посетить Иран для ознакомления с возможностью приватизации указанных предприятий в течение месяца.

Как передал корреспондент агентства «Интерфакс-Казахстан», данная беседа состоялась в посольстве Казахстана в Иране перед началом презентации казахстанско-иранских совместных проектов.

Ожидается, что презентацию посетит президент Казахстана Нурсултан Назарбаев, находящийся в Тегеране с официальным визитом. Interfax, 15.10.2007г.

– Национальная атомная компания «Казатомпром» создает с China Guangdong Nuclear Power Holding (CGNPC) и China National Nuclear Corporation (CNNC) совместные предприятия по освоению урановых месторождений в Казахстане.

Соответствующие документы были подписаны в конце сент. в Пекине, говорится в совместном пресс-релизе компаний.

В частности, между «Казатомпромом» и CGNPC было подписано два меморандума о совместном освоении урановых ресурсов в Казахстане путем создания совместного предприятия и об инвестициях «Казатомпрома» в атомную энергетику Китая.

«Подписание меморандумов стало результатом большой и эффективной работы национальной атомной компании «Казатомпром» и CGNPC и является важным шагом в укреплении всестороннего сотрудничества в энергетической отрасли между Китаем и Казахстаном», — подчеркивается в пресс-релизе.

Кроме того, «Казатомпром» и CNNC подписали «Рамочное соглашение об углублении и расширении стратегического сотрудничества», в котором определили направления стратегического партнерства в атомной отрасли, включая создание совместных предприятий по добыче природного урана и инвестициях казахстанской нацкомпании в атомную энергетику Китая.

«Углубление и расширение стратегического партнерства между «Казатомпромом» и CNNC имеет важное значение для обеих сторон и будет способствовать кооперации наиболее сильных звеньев ядерного топливного цикла двух стран», — отмечается в сообщении.

В соответствии с подписанными документами весь природный уран, добываемый совместными казахстанско-китайскими предприятиями, будет поставляться в Китай в виде продуктов более высокой степени передела ядерного топлива.

В пресс-службе «Казатомпрома» не уточнили, какие месторождения предполагаются к разработке совместными предприятиями.

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежат государству. «Казатомпром» представляет собой холдинг по управлению шестью основными направлениями деятельности: геологоразведка, добыча урана, металлургия, энергетика, научное обеспечение производства и переподготовка кадров, а также социальное обеспечение.

CGNPC — ядерно-энергетическая группа, одна из крупнейших госкомпаний Китая. Основное направление деятельности — строительство и обеспечение деятельности крупных атомных электростанций, разработка урановых месторождений как в Китае, так и за рубежом, операции с урановыми продуктами, освоение энергией ветра и исследования в ядерной энергетике.

CNNC — крупнейшая в области ядерной энергетики Китая госкомпания, обладающая полным ядерно-топливным циклом. Interfax, 12.10.2007г.

— ТОО «АиК» (Экибастуз) в ближайшие несколько лет планирует увеличить мощность производства ферросиликоалюминия с 3 тыс.т. до 10-15 тыс.т. продукции в год, директор предприятия Валерий Рябиков.

По его словам, метзавод в 2008г. рассчитывает начать реализацию первой из четырех планируемых очередей проекта. Строительство четырех печей в рамках первой очереди проекта предполагается завершить за два года. Затраты на это строительство оцениваются в 25 млн.долл.

На заводе действуют три печи. ТОО «АиК» за 9 месяцев тек.г. выпустило 1,9 тыс.т. ферросиликоалюминия. В 2006г. предприятие произвело 1,787 тыс.т. продукции.

Ферросиликоалюминий используется в металлургической промышленности как раскислитель при производстве спокойных и легированных сталей, а также в качестве восстановителя для силикотермического производства. Сырьем для произ-

водства ферросиликоалюминия является порода экибастузского угля, зольность которого составляет 60%, а также кварцит, завозимый из Карагандинской области.

Основными потребителями продукции ТОО «АиК» являются металлургические предприятия Новотроицка и Челябинска, куда экспортируется до 80% производимой продукции. Остальная часть реализуется в Казахстане.

ТОО «АиК» создано в 1998г. Основное направление деятельности предприятия — производство ферросиликоалюминия. Interfax, 12.10.2007г.

— За последнее время в Казахстане четко проявилось интенсивное развитие национальной черной металлургии. В г. Мангистау построен мини-завод «Каспийская сталь» по выпуску квадратной заготовки и арматуры. Новое предприятие будет использовать в качестве сырья металлом, переплавляя его в двух дуговых печах. Мощность «Каспийской стали» составляет 300 тыс.т. металлопродукции в год. Официальный запуск состоится 1 нояб.

Ранее в июле заработал Таразский металлургический завод, специализирующийся на производстве ферросплавов. До конца нынешнего года на нем должны выпустить 9,5 тыс.т. ферросиликомарганца. Сейчас на предприятии установлена одна печь, но к 2009г. их будет уже четыре. www.met-alinfo.ru, 12.10.2007г.

— АО «Ульбинский металлургический завод» (Восточно-Казахстанская обл.) заключило с Ningbo Xingye Electronic Copper Strip. (КНР) договор о создании совместного предприятия Yingtian Ulba Shine Metal Materials Company Limited, говорится в сообщении завода.

«Создание СП по производству лент из бериллиевой бронзы позволит АО «УМЗ» выйти на рынок высокотехнологичной продукции, увеличить объемы реализации продукции, производимой бериллиевым производством, расширить свое присутствие на рынке Китая с продукцией более высокого передела», — отмечается в сообщении.

УМЗ был основан в 1949г. как предприятие, производящее продукцию для нужд обороны бывшего СССР. К началу 70гг. УМЗ вошел в число крупнейших в мире производителей изделий из урана, бериллия и тантала. В настоящее время завод занимает площадь свыше 520 га и включает урановое, бериллиевое и танталовое производства, а также подразделения машиностроительного комплекса, проектно-конструкторский институт, вспомогательные производства.

Завод входит в состав национальной атомной компании Казахстана «Казатомпром». Interfax, 11.10.2007г.

— На базе ТОО «Металлургический комбинат Казсилон» в Алма-атинской области Казахстана возможна организация производства поликристаллического кремния для солнечных батарей, сообщил заместитель губернатора Новосибирской обл. Геннадий Сапожников в среду на пресс-конференции в пресс-центре агентства «Интерфакс-Сибирь» в Новосибирске.

По его словам, соглашение об организации производства подписано между несколькими профильными научно-исследовательскими институтами Сибирского отделения (СО) РАН, ООО «Солнечный кремний» (Иркутск) и ТОО МК «Казсилон» (дочерняя компания TSC Group) в

ходе российско-казахстанского форума приграничных территорий в Новосибирске 4 окт.

«Кремниевые элементы напыляются на основу солнечной батареи для перевода энергии в электрическую. Это очень актуально для развития горных, степных и песчаных районов Казахстана», — сказал Г.Сапожников.

В свою очередь зампреда СО РАН Геннадий Кулипанов, принимавший участие в пресс-конференции, сообщил журналистам, что сибирские ученые намерены в рамках 5-летнего соглашения продавать Казахстану лицензии на производство кремния, поставлять оригинальные разработки для производства, созданные на опытных заводах сибирских НИИ, получая при этом проценты с каждой т. выпущенной продукции.

«Потребность в кремнии в мире очень высока. Например, к 2010г. его дефицит составит 40 тыс.т. Какова будет мощность производства, которое только предстоит создать, пока точно не известно», — сказал ученый, добавив, что проектная стоимость производства может составить более 100 млн.долл. Interfax, 10.10.2007г.

— В странах Средней Азии за последнее время объявлено о нескольких проектах строительства алюминиевых предприятий. Так, в Казахстане уже возводится алюминиевый завод, первая очередь которого должна заработать в дек. нынешнего года. На полную мощность предприятие выйдет в 2009г. и станет выпускать до 250 тыс.т. алюминия.

В Киргизии международный консорциум, сформированный российским «Ринкоолдинг» с участием нидерландской Vimetco (владеет румынским комплексом Algo мощностью 240 тыс.т. первичного алюминия) и китайской Yulian, хочет реализовать проект стоимостью 3,2-5 млрд.долл. В него войдут создаваемые «с нуля» ГОК по добыче нефелиновых сиенитов, предприятие по переработке их в глинозем, алюминиевый завод и электростанцию. Проект предусматривает два этапа: в ходе первого вводятся мощности по производству 500 тыс.т. глинозема, 250 тыс.т. первичного алюминия и 500 мвт. электроэнергии, второго — они увеличиваются, в т.ч. доведя выпуск «крылатого металла» до 500 тыс.т.

Более подробно о перспективах превращения Средней Азии в алюминиевый регион, можно узнать из обзора «Глобальная алюминиевая партия», опубликованного в №9 журнала «Металлоснабжение и сбыт». Развитие же рынка алюминия и продукции на его основе в России станет одной из главных тем на Международной конференции «Российский рынок металлов», которая в 10 раз соберет топ-менеджеров и ведущих специалистов отечественного металлургического комплекса. Конференция пройдет 12 нояб. 2007г. в Москве, с ее программой можно ознакомиться здесь. www.metalinfo.ru, 10.10.2007г.

— В Казахстане в последние годы формируются свои собственные трубная и метизная отрасли. Так, в окт. 2006г. в г. Актау заработал завод по производству стальных спиральношовных труб, построенный по заказу фирмы «НефтеГазТруба», одного из структурных подразделений Mittal Steel Temirtau. Предприятие создавалось по модульной схеме: каждый модуль должен иметь мощность 60 тыс. труб в год. Решение о строительстве новых модулей зависит от спроса на продукцию завода.

Кроме того, компания «Казметизгрант» планирует построить неподалеку от г. Павлодара предприятие по выпуску строительной арматуры, канатки и проволоки из различных сталей. Проектная мощность нового завода — 250-300 тыс.т. в год, стоимость — 140 млн.долл., ввод в эксплуатацию на намечен на 2009г. www.metalinfo.ru, 20.9.2007г.

— Две казахские компании, «Сарыарка» и «Сары Казна», подписали соглашение о совместной деятельности по реализации проекта разведки и добычи меди из отвалов Коунрадского рудника (Карагандинская область). Согласно данному соглашению доли в проекте будут распределены следующим образом: «Сарыарка» — 40%; «Сары Казна» — 60%. Суммарный срок реализации данного проекта составляет 27 лет, сообщает пресс-служба компании «Сарыарка».

В ходе реализации проекта компания «Сары Казна» построит технологически современный гидрометаллургический завод, а также обеспечит управление работами и их финансирование. Максимальная годовая производительность по катодной меди 20 тыс.т. будет достигнута на 4г. добычи. «Сарыарка» входит в проект правом на разведку и добычу меди из техногенных минеральных образований Коунрадского рудника.

Технология добычи меди методом выщелачивания на техногенных отвалах в Казахстане будет применена впервые. Данная технология получила свое развитие в мировой практике начиная с 1980г. и в настоящее время получение меди таким методом достигло практически половины от общей доли мировой добычи. Это связано с истощением запасов меди в недрах и с тем, что технология выщелачивания в 2-3 раза дешевле традиционной технологии переработки.

Внедрение этой новой технологии в Казахстане весьма актуально, поскольку позволяет добывать медь из существующих отвалов бедных руд, не представлявших ранее промышленной ценности. Данный процесс является не только экономически эффективным, но и экологически более чистым, поскольку представляет собой замкнутый цикл. www.metalinfo.ru, 10.9.2007г.

— Казахский производитель меди Казахмыс приобрел у своего же председателя правления В. Кима 18,8% акций Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC) за 810 млн.долл. Ранее руководство Казахмыса не собиралось совершать эту сделку, считая ее рискованной. Видимо, ситуация изменилась к лучшему.

Как отметил, А. Машкевич, председатель совета директоров ENRC: «Мы приветствуем решение Казахмыса приобрести миноритарную долю в ENRC. Это является подтверждением успешной программы реструктуризации ENRC, нацеленной на создание лидирующей, мировой, полностью интегрированной группы в сфере горно-добывающей и металлургической промышленности. ENRC не планирует продажу дополнительных долей Казахмысу и будет строго придерживаться стратегии роста компании на рынках Казахстана и Средней Азии».

ENRC контролирует ряд крупных предприятий казахстанской металлургии, в т.ч. ТНК «Казхром», «Алюминий Казахстана», Казахстанский электролизный завод, Жайремский ГОК, Соколовско-Сарбайское горно-обогачительное производственное объединение. Выручка ENRC превышает 3

млрд.долл., численность персонала составляет 60 тыс.чел. [www.metalinfo.ru](http://www.metalinfo.ru), 4.9.2007г.

— Казахстанский электролизный завод, входящий в состав Eurasian Natural Resources Corporation (ENRC, бывшая ЕПА), заключил с китайским Эксимбанком договор о предоставлении кредита в \$292,8 млн., сообщает Metal Bulletin.

Полученный 10-летний кредит будет направлен на строительство алюминиевого предприятия в г. Павлодаре. Проект будет осуществляться в три этапа. На первом этапе мощность предприятия составит 62,5 тыс.т., с увеличением к 2008г. до 125 тыс.т. и к 2011г. — до 250 тыс.т.

ENRC реализует этот проект с 2005г., в мае которого был заложен первый блок фундамента будущего завода. Пока же в Казахстане производится 1,5 млн.т. глинозема, отправляемого на экспорт, преимущественно в Россию и Китай. [www.metalinfo.ru](http://www.metalinfo.ru), 21.8.2007г.

— Меткомбинат Mittal Steel Темиртау за шесть месяцев 2007г. отгрузил 1,7 млн.т. стали, что составляет 93% от бизнес-плана. Эти данные озвучил гендиректор компании С.Тапариа. «С одной стороны, это на 100 тыс.т. больше, чем за аналогичный период прошлого года. С другой стороны, это намного меньше — на 255 тыс.т., чем было произведено за шесть месяцев 2004г.», — отметил С.Тапариа.

Глава компании рассказал о новых направлениях на рынке сбыта. Если раньше значительная часть продукции, произведенной на меткомбинате, реализовывалась в Китай, то теперь компания вынуждена производить переориентацию в сторону других потребителей.

«Если раньше мы экспортировали 120 тыс.т. металла в месяц, то сейчас отгружаем всего лишь 10-15 тыс.т. Китай сейчас превратился из импортирующей страны в экспортирующую и в нашей продукции не нуждается. Поэтому нам приходится искать более удаленные рынки в странах Юго-Восточной Азии, в Корее, Таиланде», — пояснил С.Тапариа.

Здесь имеются проблемы из-за больших транспортных издержек. «Поэтому мы сейчас направили свои усилия, чтобы увеличить реализацию и отгрузку на страны СНГ, — сказал глава компании. — К счастью, экономика в России и Казахстане очень хорошо развивается, и это обеспечивает нам хорошие рынки для сбыта продукции».

С.Тапариа утверждает, что компания готова поддержать металлургический кластер, создаваемый в Карагандинской области. «Мы намерены предложить особые цены для его участников», — сказал он. [www.metalinfo.ru](http://www.metalinfo.ru), 17.7.2007г.

— В Актобе (Казахстан) состоялась церемония закладки капсулы в фундамент будущего электрометаллургического комплекса, включающего в себя металлургическое производство мощностью 500 тыс.т. в год и газотурбинную электростанцию, вырабатывающую 180 мвт. электроэнергии в год. Его строительство финансирует Банк ТуранАлем, сообщает агентство Казинформ со ссылкой на Казахстанскую фондовую биржу (Kase), которая занимается торгами ценных бумаг банка. Стоимость проекта составляет 450 млн.долл. Оператором проекта выступает компания SBS Steel. Как предполагает банк, проект окупится в течение 8 лет. На заводе планируется создание более 3 тыс. рабочих мест. [www.metalinfo.ru](http://www.metalinfo.ru), 5.7.2007г.

— Казахстанская горнорудная корпорация Казахмыс сообщила, что договорилась о покупке канадской Eurasia Gold, работающей в Казахстане и Киргизии, за 260 млн.долл. Запасы Eurasia Gold оцениваются в 1,9 млн. унций золота, половина из которых приходится на Казахстан, другая — на Киргизию. У компании есть месторождение серебра в Таджикистане. Казахмыс заплатит деньгами по 0,85 канадского долл. за акцию Eurasia Gold, что представляет 12% премию к цене закрытия 11 мая. Сделка будет финансироваться за счет собственных средств Казахмыса. [www.metalinfo.ru](http://www.metalinfo.ru), 15.5.2007г.

— Бразильский горнодобывающий гигант CVRD заключил соглашение о покупке 85% доли в медном проекте «Восток» в Казахстане у британской финансово-инвестиционной компании Scarborough Minerals. Фактически, приход бразильцев в Казахстан означает очередной шаг на пути CVRD к географической диверсификации своего бизнеса.

Месторождение «Восток» находится в стадии подготовки предварительного технико-экономического обоснования проекта, но его запасы уже оцениваются в 2 млн.т. меди.

В соответствии с соглашением, оставшиеся 15% в проекте Scarborough оставляет за собой, а CVRD должна будет в течение следующих двух лет инвестировать в него 4 млн.долл., которые в основном будут направлены на т.н. анализ осуществимости проекта. Частью этой суммы британская компания покроет свои затраты на «Восток», которым она владеет с янв. 2005г. В дальнейшем не исключается, что CVRD выплатит Scarborough еще 1 млн.долл. и обретет 100% контроль над проектом. [www.metalinfo.ru](http://www.metalinfo.ru), 11.5.2007г.

— Горно-металлургическая компания ShalkiyaZinc намерена построить в Казахстане цинковый завод мощностью 100 тыс.т. в год, сообщает UGMK.info со ссылкой на Reuters. Проект нового предприятия находится в стадии подготовки ТЭО, строительство предполагается начать в 2009 или в 2010г. Продукция будет отправляться на экспорт, скорее всего, в Европу и Китай.

Компания ShalkiyaZinc была основана в 2001г. В число ее активов входят два месторождения (Шалкия и Талап), подземный рудник Шалкия и Кентауская обогатительная фабрика. В 2006г. ShalkiyaZinc увеличила производство руды на 29% по сравнению с пред.г. до 463 тыс.т. [www.metalinfo.ru](http://www.metalinfo.ru), 24.4.2007г.

— Видимое потребление товарного оцинкованного проката в 2006г. на рынке Казахстана составило 98 тыс.т. производства единственного национального производителя оцинковки Миталл Стилл Термитау и еще 51 тыс.т. — импортного проката. В структуре экспорта оцинковки в Казахстан в 2006г. преобладали поставки из России (32 тыс.т.) и Китая (16 тыс.т.). Внутренние цены производителей оцинкованного проката на рынке Казахстана на момент начала нынешнего года достигли 1,2 тыс.долл./т и 1,3 тыс./т со склада продавца (в обоих случаях — с НДС).

Более подробно о рынке проката с покрытиями Казахстана завтра, 1 марта, расскажет представитель ИА «Металл-Курьер» Вадим Литвинов на конференции «Оцинкованный и окрашенный прокат: тенденции в производстве и потреблении в 2007г.», которую проведет специализированное издание «Металлоснабжение и сбыт» и участие в которой примут 100 производителей и переработчиков проката с покрытиями. [www.metalinfo.ru](http://www.metalinfo.ru), 28.2.2007г.