
ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

Энергетика Турции.....	4
<i>Предисловие</i>	4
<i>Нефть</i>	4
<i>Природный газ</i>	6
<i>Электроэнергетика</i>	8
Не по праву силы	11
Государственная нефть	16
Американский противогаз	22
Новости ТЭК Азербайджана /07 мая – 07 июня/	24
Новости ТЭК Каспийского и Центральноазиатского региона	32
Календарь основных событий в сфере ядерной энергетики и энергетической безопасности (3 мая – 6 июня 2007г.)	36

ЭНЕРГЕТИКА ТУРЦИИ

Предисловие

Турция является страной, потребление энергоресурсов в которой растет стабильно высокими темпами: в целом в период с 1981г. ежегодный рост потребления составляет от 6,3% до 8,4%¹.

Основными стимулирующими факторами высокого роста потребления являются:

- Быстрый прирост населения
- Решение правительства электрифицировать всю территорию страны, в особенности восточные отсталые регионы
- Постепенная газификация экономики и территории

В системе энергетики страны важнейшее место занимают нефть, газ и гидроэнергетика.

Нефть

Согласно журналу «Нефть и Газ» (*Oil and Gas Journal*), нефтяные запасы Турции составляют около 300 млн баррелей. В течение 2006г. Турция произвела в среднем чуть более 43 тысяч баррелей нефти в день, что значительно ниже показателей 1990-х годов: например, в 1991-м году добыча нефти на территории Турции составила 85 300 баррелей в день. В целом потребление нефти в Турции в течение последних нескольких лет сокращается. В 2006-м потребление нефти по сравнению с 2005-м годом сократилось на 4%. В 2006-м году потребление нефти в Турции составило 618 000 баррелей в день.

Организация нефтяного сектора

Нефтяной сектор Турции организован сравнительно либерально. В нем задействованы многочисленные государственные, частные и иностранные компании. Добыча и производство нефти в основном (более 70%) производится государственной компанией Турецкая Нефтяная Корпорация (*Turkish Petroleum Corporation*). Основным органом государственной власти, который курирует и регулирует нефтяную отрасль, является Министерство энергетики и природных ресурсов (*Ministry of Energy and Natural Resources*), которое утверждает новые нефтяные проекты совместно с Турецкой государственной организацией планирования.

Переработкой нефти в Турции занимается в основном (около 85%) бывшая государственная компания *Tupras*. В сентябре 2005г. 51% акций компании за \$4.14 млрд был приобретен компанией *Koc-Shell Joint Venture Group*, в уставном капитале которой преобладает доля англо-голландской компании *Royal Dutch Shell*.

Вся нефтепроводная система Турции находится в 100%-ой собственности государственной компании *Botas*.

В декабре 2005г. турецкий парламент принял «Закон о нефтяном рынке», который определяет ход либерализации нефтяного и газового рынка страны, а также приватизацию и реструктуризацию крупнейших государственных компаний. Закон был принят с учетом требований «Европейской энергетической хартии», которую подписала и Турция.

¹ Отчет составлен на основе данных Министерства энергетики США по Турции, которые доступны на сайте <http://www.eia.doe.gov/emeu/cabs/Turkey/Full.html>. Иного рода данные выведены в сноски с указанием их источника.

Добыча

Основная часть нефти в Турции добывается на юго-востоке страны в районе Хаккари, а также на северо-западе страны в регионе Трейс. В районе Хаккари добыча нефти на протяжении последнего десятилетия неуклонно падает, в то же самое время стоимость добычи одной баррели нефти в стране намного выше среднемировой. Крупнейшими из иностранных инвесторов в нефтедобычу Турции являются *Royal Dutch Shell* и *ExxonMobil*.

Самыми перспективными являются морские месторождения в турецком шельфе Черного, Адриатического и Средиземного морей. Разведка и эксплуатация морских месторождений осуществляется на основе сотрудничества трех компаний: *Турецкой Нефтяной Корпорации*, *British Petroleum* и *ExxonMobil*.

В целях осуществления эффективной деятельности за пределами Турции Турецкая Нефтяная Корпорация в середине 1990-х основала отдельную компанию, которая была названа Турецкая зарубежной нефтяной компанией (*Turkish Petroleum Overseas Company*). Крупнейшим проектом, в котором начала участвовать данная компания – организация добычи нефти в азербайджанском месторождении Азери-Чираг-Гюнешли (турецкая доля – 6,75%) с доказанными запасами около 5.4 миллиардов баррелей нефти.

В 2005-м году Турецкая зарубежная нефтяная компания заключила два соглашения с правительствами Ливии и Сирии о сотрудничестве в сфере нефтедобычи.

Нефтепроводы

По территории Турции проходят два крупных нефтепровода:

1. Баку-Тбилиси-Джейхан с пропускной способностью около 50 млн тонн нефти в год построен международным консорциумом, состоящим из 11 компаний, среди которых и турецкая компания *Botas*. Ожидается, что только транзитные доходы Турции от использования нефтепровода составят от \$140 до 200 млн ежегодно.
2. Нефтепровод Киркук (Ирак)-Джейхан состоит из двух параллельных линий, общая пропускная способность которых составляет до 80 млн тонн нефти в год. Работа данного нефтепровода прекратилась в начале 2006-го года из-за диверсий на иракском участке трубопровода. 31-го июля 2006г. состоялся перезапуск нефтепровода, однако скорый взрыв в августе опять вывел трубопровод из строя. По последним данным, сейчас нефтепровод работает в ограниченном режиме.

Для организации экспорта российской и казахстанской нефти минуя проливы Босфор и Дарданеллы турецкое правительство в мае 2006-го года приняло решение о строительстве нефтепровода Самсун (черноморское побережье Турции)-Джейхан. Данный проект не только разгрузит турецкие проливы, но и станет конкурентом российско-болгаро-греческого проекта Бургас-Александрополис. В проект строительства нефтепровода сегодня вовлечены около 50 компаний, во главе с итальянской компанией *ENI* и турецкой компанией *Calik Energy*¹. Отметим, что *ENI* владеет 18.5% казахстанского месторождения Кашаган, нефть которого, по некоторым данным, и будет транспортироваться через нефтепровод Самсун-Джейхан. Пропускная способность будущего трубопровода – около 50 млн тонн нефти в год.

Нефтепереработка

Нефтепереработка – одно из приоритетных направлений развития энергетического сектора Турции. На сегодня турецкие нефтеперерабатывающие предприятия имеют потенциал, необходимый для переработки около 715 000 баррелей нефти в день. Крупнейшей компанией, задействованной в переработке нефти, является турецкая государственная компания *Tupras*,

¹ Компания *Calik Energy Group* основана в 2001-м году и в течение последних нескольких лет довольно активно начала участвовать в турецких и региональных энергетических проектах. Кроме самой Турции, *Calik Energy* участвует в реализации крупных проектов на территории Туркменистана, Афганистана, Ирака и Азербайджана. (Более подробно о деятельности компании см. на сайте <http://www.calikenerji.com.tr/>)

владеющая тремя заводами в Измире (226 400 баррелей в день), в Измите (251 600 баррелей в день) и Кирикалле (113 220 баррелей в день). Крупнейшей частной компанией, задействованной в данном секторе, является компания *Atas*, завод которой перерабатывает 95 000 баррелей нефти в день. Владельцами компании являются *ExxonMobil* - 51 %, *Shell* - 27%, *BP* - 17% и *Marmara Petrol* - 5%.

В сентябре 2006-го года Индийская Нефтяная Компания совместно с турецкой компанией *Calik Energy* представила правительству Турции заявку на строительство в порте Джейхан нефтеперерабатывающего комплекса общей мощностью 300 000 баррелей нефти в день. Стоимость проекта - около \$4.5 млрд^{1,2}.

В 2006-м российская компания ЛУКОЙЛ подготовила проект строительства нефтеперерабатывающего завода в турецком Самсуне. Никаких соглашений на сегодняшний день не подписано.

Природный газ

Согласно журналу «Нефть и Газ» (*Oil and Gas Journal*), запасы природного газа в Турции составляют около 27 млрд м³. В то же самое время Турция является крупным потребителем газа. В 2004-м году потребление составило около 73 млрд м³, а производство всего 24 млрд м³.

Организация сектора

До 2001-го года вся деятельность, связанная с природным газом (рынок и инфраструктура) управлялось одной государственной компанией - *Botas*. В мае 2001-го года Турция приняла новый «Закон о рынке природного газа» (*Natural Gas Market Law*), регулирующий процесс либерализации газового рынка, привлечения иностранных инвестиций и гармонизации энергетического сектора согласно принципам, существующим в рамках Европейского союза. В то же самое время закон предполагал реструктуризацию компании *Botas*, которая должна была привести к разделению компании на части, занимающиеся, соответственно, импортом, транспортировкой (только данная сфера должна остаться в государственной собственности), хранением и продажей природного газа. Крайним сроком завершения процесса реструктуризации был определен 2009-й год. Процесс, однако, протекает довольно медленно, и, как отмечает ряд экспертов, к 2009-му году требования закона не будут выполнены.

За осуществлением закона следит Организация по регулированию энергетического рынка Турции (*Turkey's Energy Market Regulatory Authority*), которая, среди прочих своих функций, определяет тарифы на природный газ.

Добыча

Запасы газа на территории Турции сосредоточены преимущественно в районах нефтяных месторождений. Добычей газа в стране занимается в основном Турецкая нефтяная корпорация. В течение последних нескольких лет были открыты некоторые новые месторождения, крупнейшим из которых является оффшорное месторождение в турецкой части Мраморного

¹ Турецким правительством поставлена задача превращения порта Джейхан в крупнейший национальный центр переработки нефти. Есть проекты строительства в Джейхане также и крупного завода по сжижению газа. Основными поставщиками газа, как предполагается, станут Египет, Иран, Туркменистан.

² Глава органа регулирования рынка энергетики Турции Юсуф Гюнай (*Yusuf Gunay*) заявил 21 мая 2007-го года, что Турция планирует одобрить проекты строительства трех новых нефтеперерабатывающих заводов, общей стоимостью в \$11 млрд, которые построит Государственная нефтяная компания Азербайджана (ГНКАР), *Indian Oil Corp.* и *OMV AG*. По его словам, ГНКАР и турецкий *Turcas Petrolculug* планируют инвестировать на первом этапе \$1 млрд в строительство НПЗ, мощностью 10 млн тонн. Эти компании уже представили свою заявку. *Indian Oil Corp.* и турецкая строительная компания *Calik* могут получить лицензию на строительство НПЗ мощностью 15 млн тонн в год. Стоимость проекта оценивается в \$4,9 млрд. (Источник: http://au98.ru/m/184689/turtsiya_planiruet_razreshity_stroitelystwo_treh_npz_w_s.html)

моря. Здесь в 2002-м году новое месторождение открыла компания *Amity Oil*. Компания в 2006-м году в данном районе добыла от 4,6 до 6,5 млн куб. футов газа в день.

В сентябре 2004-го года Турецкая нефтяная корпорация объявила об открытии двух газовых шахт в районе месторождения *Ayazli-1* и *Ayazli-2* (западное побережье Черного моря). На побережье Черного моря реализуются два проекта по разведке и добыче газа: Западно-черноморский проект (участники – Турецкая нефтяная корпорация, *Toreador*¹, *Stratic*²) и Восточно-черноморский проект участники – Турецкая нефтяная корпорация, *British Petroleum*, *Chevron*).

Газопроводы

Турция имеет несколько крупных газопроводов, обеспечивающих не только импорт газа в Турцию, но и ее превращение в крупное транзитное государство. Темпы роста потребления газа в Турции начали определенным образом сокращаться после 2001-го года, когда страну настиг суровый экономический кризис. Вместе с тем, темпы роста остаются достаточно высокими. В то же время Турция покупает больше газа, чем ей необходимо. Подписанные контакты на покупку газа до 2010-го года на 25% превышают прогноз потребления внутри страны, представленный компанией *Botas*. Данное явление – результат политики Турции по превращению в регионального перепродавца российского, азербайджанского и иранского газа.

Действующие и запланированные газопроводы

Состояние газопроводных проектов в Турции			
Проект	Состояние	Протяженность (км.)	Максимальная пропускная способность (млрд.м³. в год)
Голубой поток	Действует	1200	52
Иран-Турция	Действует	1200	46
Баку-Тбилиси-Эрзерум	Действует	700	65
Турция-Греция	Строится	300	37
Набиссо	Предполагается	3300	37-100
Египет-Турция	Предполагается	Нет конкретики	Нет конкретики
Транскаспийский газопровод	Предполагается	1700	53

1. Голубой поток

1200-километровый газопровод (395 км которого тянутся по дну Черного моря) обеспечивает доставку российского газа в Турцию. Газопровод выходит на турецкий порт Самсун, а потом тянется до столицы – Анкары. Проект осуществлен совместными усилиями трех компаний – российского Газпрома, турецкой *Botas* и итальянской *ENI*. Общая пропускная способность газопровода – 52 млрд м³. Само строительство трубопровода закончилось в сентябре 2002-го года, и по соответствующему контракту уже в 2003-м году *Botas* обязался купить по этому газопроводу 6.5 млрд м³. газа, что не было сделано. Российская сторона передала дело в Стокгольмский международный арбитражный суд и выиграла его, после чего поставки газа возобновились.

¹ Данная компания была основана в 1882-м году в США инвесторами из Шотландии и занималась в основном нефтедобычей в штате Техас. Однако в начале 2004-го года компания продала большую часть своих активов в США и начала активно инвестировать средства в отрасль ТЭК Турции, Румынии, Венгрии (см.: http://www.toreador.net/aboutus_history.html).

² Международная энергетическая компания, в которой доминирует доля английского капитала.

Торжественное открытие газопровода состоялось в ноябре 2005-го года в Самсуне. Согласно договору между Газпромом и *Botas* поставки газа по данному газопроводу в 2006-м году составили 26 млрд.м³, причем уровень поставок будет расти ежегодно на 6.5 млрд м³ пока не достигнет своего пика – 52 млрд м³.

2. Газопровод Иран-Турция

Газопровод торжественно открыт в январе 2002-го года. Тянется из иранского Тебриза до турецкой столицы – Анкары. Общая протяженность трубопровода – около 1200 км. Пропускная способность – 45 млрд м³. Поставки, однако, на протяжении последних 4 лет колебались между 9 и 14 млрд м³. Иранская сторона неоднократно отказывала Турции в снижении цен на продаваемый газ, осознавая желание Турции стать его перепродавцом.

После ввода в эксплуатацию газопровода «Голубой поток» необходимость в получении иранского газа некоторым образом снизилась.

3. Южно-кавказский газопровод (Баку-Тбилиси-Эрзерум)

Введен в эксплуатацию в конце 2006-го года. Проходит параллельно нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан до города Эрзерум, где соединяется к газотранспортной сети *Botas*. Экспортирует газ из азербайджанского месторождения «Шах Дениз», рассчитан также и на экспорт газа, поступающего по перспективному Транскаспийскому газопроводу. Газопровод рассчитан на прокачку 21 млрд м³ газа в год в Турцию. Однако сам газопровод, при установлении дополнительных компрессорных мощностей, может прокачать до 65 млрд м³ в год. Деятельность газопровода ограничена в связи с тем, что добыча газа в месторождении «Шах Дениз» до сих пор не началась в полном объеме. Кроме того, не реализован проект строительства Транскаспийского газопровода, который обеспечит Баку-Тбилиси-Эрзерум туркменским и казахстанским газом.

4. Газопровод Турция-Греция (Turkey-Greece Interconnector)

В июле было подписано греко-турецкое соглашение о строительстве газопровода, соединяющего турецкий город Бурса с греческим городом Комитини. Проектная мощность трубопровода – около 37 млрд м³ в год. На данном этапе предполагается, что после ввода в эксплуатацию по этому газопроводу в Грецию будет поступать азербайджанский газ. На перспективу, однако, должен быть построен 800-километровый газопровод из Греции в Италию (*Greece-Italy Interconnector*), а турецко-греческий проект может стать частью проекта «Навуходоносор» (*Nabucco*), предполагающего поставку по территории Турции азербайджанского, иранского, туркменского и казахстанского газа в Европу¹.

Электроэнергетика

В 2004-м году электровырабатывающие мощности Турции достигли 35.6 ГВт, показав по сравнению с 2000-м годом 36%-й прирост. В том же году производство электричества достигло 143 млрд кВт/час при потреблении 133 млрд кВт.

Организация сектора

В марте 2001-го года в Турции был принят новый «Закон о рынке электричества», предполагающий определенную либерализацию сектора. Согласно новому закону, реструктуризации

¹ В июне 2006-го года министры энергетики 5 стран, поддерживающих реализацию проекта (Турция, Болгария, Австрия, Румыния и Венгрия) в присутствии Комиссара ЕС по вопросам энергетики Андриаса Пибалгса подписали декларацию о поддержке соответствующих юридических и коммерческих решений, принятие которых необходимо для реализации проекта. Однако до сих пор никакого окончательного соглашения о строительстве газопровода не подписано.

подлежит Турецкая корпорация производства и трансмиссии электричества (ТКПТЭ) на основе чего должны возникнуть отдельные компании, обеспечивающие, соответственно, производство, распределение и продажу электричества. Причем в государственной собственности должна была остаться только компания-распределитель электричества. В соответствии с принятым законом, был создан Совет по регулированию энергетического рынка, который отвечает, среди прочего, за установление тарифов на электричество, предоставляет лицензии на деятельность, следит за соблюдением равной конкуренции в данном секторе.

После принятия закона в составе ТКПТЭ были образованы 3 отдельные компании (единственный собственник – государство) – Турецкая компания производства электричества (*Turkish Electricity Generation Company*), Турецкая электрораспределительная компания (*Turkish Electricity Transmission Company*) и Турецкая компания торговли электричеством (*Electricity Trading and Contracting Company*).

В июне 2003-го года 27 государственных компаний, работающих в секторе гидроэнергетики, были объединены в единый государственный энергетический холдинг с целью его последующей оптимальной приватизации. Долю этих компаний в производстве электричества в Турции составляла на тот момент около 28%. Приватизация сектора происходит очень медленно с учетом слабого инвестиционного интереса к сектору электричества, а также определенной неопределенности политического характера.

Так или иначе, в августе 2006-го года Совет по регулированию энергетического рынка принял решение о приватизации 20 региональных энергетических систем, утвердив новую систему образования тарифов на электричество – необходимое решение для повышения инвесторского интереса к сектору.

Теплоэнергетика

Теплоэнергетика традиционно играет важнейшую роль в системе производства электричества Турции. Количество ТЭС, работающих на природном газе, резко увеличилось в течение последнего десятилетия. Сегодня работающие на природном газе ТЭС производят больше половины вырабатываемой в Турции электроэнергии. В то же самое время, в июле 2006 года две предприятия данного сектора объявили о приостановке своей деятельности из-за того, что в течение одного года цена на газ увеличилась на 50%, а государство не пересматривает установленные им тарифы на электроэнергию в сторону их частичного повышения. Несмотря на это, в стране продолжают действовать проекты развития ТЭС, так как, согласно подписанным международным договорам и контрактам с иностранными компаниями, Турция обязалась импортировать значительное количество газа, намного превышающее потребность республики. Использовать этот газ предполагается для производства электроэнергии, в том числе для ее экспорта.

ТЭС, работающие на угле, также продолжают играть важную роль в энергетике Турции, в особенности в условиях повышенного интереса к запасам угля в стране из-за стабильного роста цен на газ. В августе 2006-го года Турецкая компания производства электричества объявила тендер на строительства двух новых энергоблоков (1200 МВт) на работающей на угле Афсин-Эбистанском ТЭС. В самом Афсин-Эбистанском регионе сосредоточена 3.3 малых тонны¹ запасов угля, что составляет около 40% от всех запасов угля в Турции.

Гидроэнергетика

Турция обладает значительными гидроресурсами. В стране работает порядка 100 крупных и малых гидроэлектростанций, с общей мощностью в 12.6 ГВт². В стране реализуются программы дальнейшего развития системы ГЭС. Крупнейшим проектом является Юго-восточный анатолийский проект (*Southeastern Anatolia Project*), реализация которого предполагает

¹ 1 малая тонна = 907.2 кг.

² Суммарный потенциал гидроресурсов Турции оценивается в 36,7 ГВт (с учетом действующих станций), предполагаемое число электростанций может составить около 7.

создание крупной системы ГЭС, работающей на ресурсах рек Тигр и Евфрат. Стоимость проекта – более \$30 млрд. В рамках данного проекта предполагается соорудить 22 плотины, 19 ГЭС (с мощностью 7.5 ГВт) и сеть туннелей и каналов на территории 1.7 млн гектаров¹. К концу 2006-го года уже было завершено строительство 8 из запланированных ГЭС, мощность которых составляет около 74% от запланированной общей мощности. Общее завершение проекта предполагается осуществить к 2010-му году.

Ядерная энергетика

В апреле 2006-го года руководитель Турецкого агентства по ядерной энергии объявил, что премьер-министр страны Реджеп Эрдоган определился с местом строительства АЭС в стране. Построить станцию предполагается в районе порта Синоп (Черноморское побережье Турции). Само агентство предложило целых 8 мест, где строительство АЭС было бы предпочтительным. В районе Синопа будет сооружена АЭС с общей мощностью блоков в 1800 МВт. Стоимость проекта – \$2.7 млрд. Предварительным сроком ввода в эксплуатацию станции – 2014 год. В общей сложности турецкое правительство объявило о планах строительства АЭС общей мощностью в 5 000 МВт. Сами планы развития атомной энергетики существуют в стране более 30 лет, однако их реализация всегда наталкивалась на различного рода препоны – финансового, юридического², общественного характера.

На протяжении 2005 года международные компании — производители/ поставщики оборудования для АЭС, проводили демонстрацию своих возможностей Турецкому агентству по атомной энергетике. В их числе делегации *Toshiba, AECL, Areva – Siemens, Japan Mitsubishi Heavy Int., General Electric* и Атомстройэкспорта. Министр энергетики Турции Хильми Гюлер 8 февраля 2006 года встречался с руководством Минэнерго США в Вашингтоне, после чего было сделано заявление о возможности участия Турции в программе США *The Global Nuclear Energy Partnership*.

Альтернативная энергетика

Хотя Турция обладает значительным потенциалом для развития альтернативных видов энергетика (ветреная, геотермальная, солнечная), количество вырабатываемой сектором энергетика составляет около 0.1% от общей доли энергопроизводства.

Источники

1. *Turkey Energy Data. Country Analyses Brief (last updated October, 2006)* // Energy Information Administration на сайте www.eia.doe.gov (<http://www.eia.doe.gov/emeu/cabs/Turkey/Full.html>)
2. *CIA Factbook, Turkey.* – 2006. на сайте www.cia.gov
3. *Southeastern Anatolia Project* website <http://www.gap.gov.tr>
4. Стародубцев И.И. – Энергетическая стратегия Турции // Институт Ближнего Востока. – 2006. – на сайте www.iimes.ru
5. Сайт компании Toreador - <http://www.toreador.net>
6. Сайт компании Calik Energy - <http://www.calikenerji.com.tr/>

Подготовил Севак Сарухян

¹ Более подробно о проекте см.: <http://www.gap.gov.tr/English/Genel/sdurum.pdf>

² В мае 2007-го года турецкий парламент принял закон, разрешающий строительство АЭС на территории страны. Однако в июне президент премьер-министр Р.Т. Эрдоган отказался подписать закон и отправил его на доработку в меджлис.

НЕ ПО ПРАВУ СИЛЫ

Результаты поездки президента Путина по странам Средней Азии свидетельствуют об успешном старте нового раунда борьбы за транзит каспийских углеводородов. За лояльность России продавцы углеводородов выжмут из нее множество уступок.

«Запад потерпел поражение от Путина в состязании за энергетические богатства Центральной Азии», «План Москвы одержал верх над европейскими и американскими планами», «Газовая победа» — так зарубежная и российская пресса оценила итоги поездки **Владимира Путина** по странам Средней Азии. На фоне предыдущих довольно скучных визитов нынешний выглядел весьма эффектно. Серьезные договоренности и громкие заявления касались главного богатства региона — нефти и газа. Они укрепили позицию России в качестве основного посредника по доставке среднеазиатских углеводородов на мировой рынок. Но так ли уж весома и окончательна наша победа?

...именно по территории России

В ходе путинского турне президенты среднеазиатских государств подтвердили приоритетный характер сотрудничества с Россией в нефтегазовой сфере. Самый глубокий реверанс сделал глава Казахстана **Нурсултан Назарбаев**, заявивший, что «Казахстан абсолютно привержен тому, чтобы если не все сырье, то большая его часть проходила именно по территории России». Кроме того, Назарбаев договорился с Владимиром Путиным о расширении идущего из северо-западного Казахстана в Россию транзитного нефтепровода Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) с нынешних 29 млн до 40 млн тонн. Произошли некоторые сдвиги по привлечению российских инвестиций и ресурсов «Газпрома» для поддержания и развития газодобычи в Узбекистане и Туркменистане.

Все бы это осталось весьма приятным, но рядовым эпизодом межгосударственного сотрудничества, если бы не главное событие президентской поездки. Им стала подписанная 12 мая главами России, Казахстана, Туркменистана и Узбекистана декларация о строительстве прикаспийского газопровода мощностью 10 млрд кубометров, а также о расширении и модернизации трубопроводной системы Азия-Центр, связывающей между собой упомянутые страны (см. картосхему 1 [1] и картосхему 2 [2]).

В соответствии с документом до 1 сентября нынешнего года стороны обязуются подготовить технико-экономическое обоснование, межправительственное и коммерческие соглашения о создании консорциума по проекту прикаспийского трубопровода, а во втором полугодии 2008г. стартуют строительные работы. В результате мощности по транспортировке газа из Средней Азии в Россию должны возрасти с нынешних 60 млрд до 90 млрд кубометров в 2014г.

Чтобы адекватно оценить значимость произошедшего, важно понимать, в каких условиях все эти соглашения были подписаны.

Обнаружение огромных запасов углеводородов в Прикаспийском регионе и последовавший рост их добычи превратил страны региона в арену столкновения интересов ведущих мировых и региональных держав. Все они после распада СССР начали прилагать неимоверные усилия, чтобы замкнуть перспективные углеводородные потоки на себя. Ставки в этой борьбе оказались высокие: ожидается, что в ближайшей перспективе Каспийский регион станет крупнейшим экспортером углеводородов после Персидского залива.

Крысиные бега. Второй раунд

Особенно острым противоборство оказалось между Россией, претендующей на роль главной региональной державы, и парой ЕС-США, стремящейся создать альтернативные нашей стране маршруты доставки углеводородов из Каспийского региона в Европу.

Первый раунд борьбы закончился вничью: России удалось сохранить лидирующее положение в газовой отрасли и реализовать проект Каспийского трубопроводного консорциума, занимающегося транзитом через российскую территорию казахстанской нефти. Успехом Европы и США, а также их региональных союзников (Турции, Грузии, Азербайджана) стала реализация крупного нефтепроводного проекта Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД), который, правда, до сих пор остается недогруженным. Еще одному появившемуся на сцене игроку — Китаю — удалось реализовать проект по строительству нефтепровода с территории Казахстана и начать работу над аналогичным газовым проектом.

В последние годы в регионе наблюдалось некоторое затишье. Стороны «переваривали» запущенные проекты и ожидали дальнейшего увеличения добычи. Но в начале нынешнего года пауза закончилась оглушительным взрывом — за полтора месяца разные страны сделали громкие заявления о запуске аж пяти трубопроводных проектов в Каспийско-Черноморском регионе.

3 апреля пять входящих в ЕС стран — Румыния, Сербия, Хорватия, Словения, Италия — подписали соглашение о строительстве нефтепровода Констанца-Триест для транспортировки каспийской нефти в Центральную и Южную Европу.

15 апреля Россия, Греция и Болгария заявили о подписании долгожданных договоренностей по созданию нефтепровода в обход турецких проливов Босфор и Дарданеллы, который должен облегчить путь нефти из российских портов на европейские рынки.

24 апреля в Турции было торжественно открыто строительство близкого по смыслу трубопровода Самсун-Джейхан.

Казалось, столько конкурирующих проектов — это уже явный перебор. Как бы не так!

В начале мая в Кракове был намечен саммит глав Украины, Польши, Литвы, Азербайджана и Казахстана, где европейские антагонисты России рассчитывали заключить союз по реализации трубопроводных проектов в обход нашей страны. 11 мая саммит состоялся. На нем тоже была достигнута договоренность по достройке нефтепровода от украинского местечка Броды до польского Полоцка. Если разделить уверенность его участников, на карте должен возникнуть еще один (четвертый за полтора месяца!) маршрут доставки углеводородов из Черноморского региона в Европу — до Гданьска на польской Балтике. Правда, здесь случился неприятный казус, связывающий это мероприятие с пятым, наиболее серьезным и, собственно, описываемым нами событием.

Главным на польской встрече должен был оказаться президент Казахстана Нурсултан Назарбаев. Ведь возглавляемая им страна — безусловный лидер по объемам и темпам добычи каспийских углеводородов, которая располагает и будет располагать значительными объемами «непристроенной» к трубопроводам нефти и газа. Так что именно от этой страны в значительной степени будет зависеть судьба запускаемых в Каспийско-Черноморском регионе проектов, в то время как другой «сырьевой» участник саммита, Азербайджан, в ближайшее время не сможет целиком покрывать потребности уже запущенных при его участии трубопроводов.

Президент Казахстана в Польшу не приехал, казахстанская делегация в Кракове была, но оказалась не очень представительной. Как раз в эти дни у Нурсултана Назарбаева с визитом (и, похоже, срочным) гостил президент России Владимир Путин. Дальше больше — лидеры двух стран собрались на собственный саммит в городе Туркменбаши, где главы государств Средней Азии подписали новые договоренности, прямо и косвенно зафиксировав приоритет в отношениях с Россией. Вышло так, что практически все способные экспортировать углеводороды прикаспийские государства, за исключением Азербайджана, встали на сторону России. Если ситуация не изменится, некоторые из обходных маршрутов развалятся сами собой. «Если

большие объемы газа не будут экспортироваться в Турцию из России через «Голубой поток-2» или из Азербайджана и Туркменистана, то возникает вопрос о будущем трубопровода *Nabucco*, — отмечает экономист исследовательского центра *Global Insight* **Эндрю Нефф**. Его строительство по плану должно начаться в 2008 году и закончиться в 2011-м, так что для *Nabucco* останутся лишь две альтернативы: газ из Ирака или Ирана. Но по поводу первого говорить пока рано, поскольку Ирак еще слишком нестабилен, а работать со вторым не позволит Вашингтон.

Казалось бы, можно праздновать победу.

Вперед на полкорпуса

Отечественные и зарубежные СМИ, да и аналитики высоко оценили российское турне. Действительно, при реализации планов по территории России в перспективе будет поставляться на экспорт немногим более половины казахстанской нефти и основная часть транспортируемого за пределы Средней Азии газа. «Договоренность — несомненная победа для России, хотя и с некоторыми оговорками, — отмечает аналитик ИГ «Атон» **Артем Кончин**. — Что касается газовой сферы, мы сможем избежать не нужной странам-экспортерам конкуренции российского и среднеазиатского газа в Европе».

Достижением можно считать уже то, что в Средней Азии были подтверждены прежний формат взаимоотношений с Россией и ее роль главного транзитера. И это несмотря на недавнюю смену политической элиты в Туркменистане, а также выглядевшую в последнее время прозападной политику Казахстана. Вопреки ожиданиям злопыхателей, России даже удалось закрепить свои позиции.

Но, конечно, главы Казахстана, Туркменистана и Узбекистана предпочли заявить о приоритетности сотрудничества с Россией вовсе не из уважения или страха перед «старшим братом». Как считают политологи, среднеазиатским республикам в последнее время все меньше хочется полагаться на ЕС и США, которые склонны увязывать вопросы нефтегазового сотрудничества с внутренней политикой государств. Узбекистан в последние годы и вовсе находится с двумя упомянутыми центрами влияния в конфликте по вопросам соблюдения прав человека. В то же время Туркменистан и Узбекистан, с их слабой и закрытой нефтегазовой промышленностью, остро нуждаются в зарубежных инвестициях в модернизацию собственной инфраструктуры и на поддержание и развитие добычи углеводородов. Последние годы добыча в этих двух республиках стагнировала, по большому счету они проедали советский задел, не очень-то заботясь о долгосрочных перспективах. Но с Россией им будет не только проще работать, с нее можно больше взять, меньше давая взамен.

Стоимость прокачки нефти по западным маршрутам скорее окажется более высокой по сравнению с российскими аналогами, так как первые обычно должны прокладываться в горных условиях или пересекать морские пространства, а вторые, помимо всего прочего, оказываются короче. По тем же причинам обходные проекты существенно более капиталоемкие. Например, проект транскаспийского газопровода с достройкой последующих участков газопровода *Nabucco* оценивается в \$10 млрд, в то время как российский вариант модернизации и расширения среднеазиатских газопроводов — в один миллиард. Присоединение к обходным прозападным проектам потребует от республик Средней Азии заметно большего участия и более существенных гарантий, чем работа с Россией.

Удачный старт — еще не финиш

Однако республики Средней Азии вовсе не собираются бросаться с цветами к нам в объятия. Достигнутые между странами договоренности по сути лишь успешный старт игры за транзит каспийских углеводородов, которая потребует от России серьезных усилий и, по меньшей мере, будет стоить ей серьезных уступок.

Некоторые обстоятельства играют против нас. Хотя по сравнению с транзитом через Россию обходные проекты менее надежны, поскольку проходят через большое число стран, да еще и потенциально нестабильных, и более затратны, однако и для потребителей, и для поставщиков они обладают привлекательностью политической. Европейские страны-импортеры уже давно недовольны слишком высокой зависимостью от одного поставщика — России. «Интерес Запада к газовым резервам Туркменистана (и Каспийского региона в целом) значительно вырос в последние полтора года, особенно после того, как “Газпром” использовал отключение газа против Украины в январе 2006 года», — отмечает научный сотрудник лондонского института *Chatham House* **Джон Митчелл**.

Если мнение непримиримых антироссийщиков, Польши, Грузии и стран Балтии, среднеазиатские государства могут игнорировать, на недовольную позицию Евросоюза и США им оглядываться придется. Наконец, среднеазиатские республики, в особенности это касается Туркменистана, при благоприятных обстоятельствах и сами будут рады воспользоваться возможностью диверсифицировать экспортные маршруты и ослабить свою слишком значительную зависимость от Москвы.

Вне всяких сомнений, такую возможность реализует Казахстан, который в прошлом году уже заключил договоренность о присоединении к проекту Баку-Джейхан и продолжает строительство газопровода в направлении Китая с параметрами, аналогичными нынешним российским достижениям (10 млрд куб. м в год на первом, 30 млрд — на втором этапе). Вопрос лишь в том, сколь значительную часть нефти и газа эта страна будет передавать обходным проектам; сделает ли она ставку на КТК или решится на строительство транскаспийского нефтепровода в качестве продолжения проекта БТД.

Но еще неприятнее для нас другое обстоятельство. Главы среднеазиатских государств всегда осознавали (а сейчас убедились): они просто обязаны воспользоваться противоборствующими интересами к их нефти и газу и использовать это противостояние для достижения сказочных, по сравнению с прежними временами, условий транзита. Даже если альтернативные пугала-проекты выглядят не очень реалистичными и экономически необоснованными.

«У нас понимают, что идея с транзитной трубой из Туркмении в Китай через Узбекистан — вещь скорее политическая, чем экономическая, — отмечает наш источник в Ташкенте. — Природные условия прокладки трубопровода слишком сложные, отношения между двумя странами нередко доходят до конфликта — Каримов уже не единожды использовал контроль над газопроводом против туркмен». Тем не менее, Туркменбаши успешно воспользовался страхами и взаимной конкуренцией своих покупателей. Похоже, игра продолжается. Президент Туркменистана **Гурбангулы Бердымухаммедов**, отвечая из-за спины Владимира Путина журналисту, заметил, что вопрос строительства транскаспийского трубопровода и экспорта газа, минуя Россию, с рассмотрения не снят. Ранее глава Туркменистана также отмечал, что его страна вовсе не собирается отказываться от обещаний нарастить экспорт газа в Иран и начать его транспортировку в Китай. Правда, никому не понятно, каким образом туркменский президент сможет обеспечить все обязательства.

Туркменский газ и долгосрочные договоры о его поставках для покупателей кот в мешке еще и по другой причине. Чиновники среднеазиатской республики постоянно говорят о несметных газовых богатствах на ее территории, но при этом отказываются раскрывать данные об этих богатствах: в 2005 году был проведен международный аудит запасов, но его итоги остаются секретными. При этом оценки специалистов оказываются намного скромнее национальных туркменских. Можно сказать больше: они скромны настолько, что не в состоянии покрыть уже данные страной обязательства по всем долгосрочным контрактам. А это, видимо, означает, что Туркмении по крайней мере потребуется провести доразведку найденных ресурсов, которые еще могут и не попасть в заветную категорию «извлекаемых запасов».

Жертвы восточной хитрости

Надо понимать, за среднеазиатскую нефть и газ нам придется немало заплатить, вполне адекватно тем рискам, которые сопровождают работу в этом регионе.

В соответствии с нынешними газовыми договоренностям российская сторона покупает газ на границе среднеазиатских республик, его цена и станет основным предметом торга. В последние годы Туркмения и Казахстан весьма преуспели на этом поприще. За несколько лет цена так называемых долгосрочных контрактов выросла в несколько раз, приблизительно с 30 до 100 долларов за тысячу кубометров. Теперь они наверняка будут пытаться выжать Россию до конца. «Не исключено, что в скором будущем цены вырастут до \$120–130 за тысячу кубометров», — полагает старший экономист лондонского центра *Economist Intelligence Unit* **Дафни Тер-Сакарян**. «По слухам, речь сейчас идет уже о \$160 за тысячу кубометров», — сообщил нам Артем Кончин. Последняя цифра, по нашим оценкам, уже предельная, выше которой транзит центральноазиатского газа основным потребителям при нынешнем уровне цен утрачивает свою высокую экономическую привлекательность.

Возможно, поставщики газа пожелают совместно с «Газпромом» участвовать в продажах этого вида топлива в Европе, хотя при высоких закупочных ценах особой необходимости в этом нет. Так, существенная часть казахстанского газа теперь поставляется на Оренбургский ГПЗ, где его переработкой занимается казахстанско-российское СП. Хотя условия его работы, которые не так давно утвердили обе страны, неизвестны, по некоторым данным, закупочная стоимость газа составляет \$140–145 за тысячу кубометров, а реализовывать его в Европе, возможно, сможет и само СП.

В области нефтяного транзита Казахстану (Туркменистан и Узбекистан нефти добывают немного) логично требовать наилучших условий доступа к инициированным Россией трубопроводным проектам, а также участия в управлении ими. «В ходе визита России пришлось пойти на некоторые уступки в отношении поставок нефти через КТК, — отмечает Артем Кончин. Несколько дней назад министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана **Бактыкожа Измухамбетов** сообщил, что Казахстан в ближайшее время начнет переговоры с Болгарией и Грецией по присоединению к проекту трансбалканского трубопровода Бургас-Александруполис, где он может получить квоту на прокачку до 17 млн тонн нефти в год за счет поставок по КТК.

Вывод из этого напрашивается простой: памятуя о политических плюсах и минусах, среднеазиатские лидеры будут действовать очень практично, стараясь выжать из конкуренции покупателей максимальную финансовую пользу. Россия в этом отношении обладает определенным преимуществом: используя более экономичные варианты и свою огромную территорию, она способна предложить лучшие условия сотрудничества. Но чтобы реализовать свой потенциал, нам придется основательно попотеть, быстро действовать и при этом не рассчитывать на сверхприбыли.

Эксперт №19 // 21 мая 2007
Иван Рубанов

ГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕФТЬ

Первую скрипку в мире начинают играть нефтяные компании, которые полностью или частично контролируются государствами.

В последние три десятилетия большую часть нефти, поступающую на мировой рынок, добывали частные компании (часто – транснациональные). Примерно 40% нефти добывали индустриально развитые государства, входящие в Организацию Экономического Сотрудничества и Развития (*OECD*), которые обеспечивали и львиную долю капиталовложений.

Однако в будущем ситуация кардинально изменится. По оценкам Международного энергетического агентства (*International Energy Agency*), в ближайшие 20 лет до 90% нефти, добываемой из новых месторождений, будет поступать из развивающихся стран. Причем большая часть инвестиций будет приходиться на долю нефтяных компаний, либо напрямую принадлежащих государствам, либо контролируемых ими.

Исследовательский *Baker Institute* опубликовал исследование о настоящем и будущем государственных нефтяных структур. По его данным, в 2005 году эти компании контролируют 10% мировых запасов нефти. Вдобавок, еще 6% мировых запасов нефти принадлежат фирмам, которые находятся под косвенным контролем государств (либо государства владеют значительными пакетами их акций, либо назначают топ-менеджеров и пр.). Для сравнения, частные энергетические корпорации, акции которых находятся в свободной продаже на мировых финансовых рынках, контролируют менее 10% мировых запасов. Бюллетень *Petroleum Intelligence Weekly* в 2006 году опубликовал рейтинг крупнейших нефтяных компаний мира, ранжировав их на основе объемов разведанных запасов «черного золота». В первую двадцатку вошли 14 государственных или полугосударственных компаний.

Международное Энергетическое Агентство прогнозирует, что в ближайшие 30 лет понадобятся инвестиции в размере \$2.2 трлн, чтобы обеспечить потребности человечества в нефти. Однако *Baker Institute* считает, что эта задача вероятно не будет выполнена. Причиной является «двойная» сущность государственных и полугосударственных нефтяных компаний.

Дело в том, что большинство государств используют подконтрольные им энергетические компании в качестве инструмента достижения определенных социально-экономических и политических целей. В результате, компании обречены становиться менее эффективными, поскольку главная задача любого бизнеса – получение прибыли – в этой ситуации нивелируется или отходит на второй план. Отсутствие высоких прибылей, в свою очередь, уменьшает возможности государственных компаний в сфере привлечения заемных средств. С другой стороны, государственные и полугосударственные фирмы, как правило, имеют весьма тесные связи с властями. В результате, они становятся менее «прозрачными», многие назначения основываются на принадлежности к определенной властной группировке и т.д. Последствием этого становится неэффективный менеджмент и стагнация – частично именно этими факторами объясняется тот факт, что мировая нефтяная промышленность не поспевает за ростом потребления.

Университет Райс (*Rice University*) показывает, что контролируемые государством структуры в своей деятельности ставят во главу угла нерыночные цели. К примеру, обычная компания, как правило, заинтересована в снижении издержек, поэтому она стремится максимально задействовать новые технологии и оптимизировать процесс работы, чтобы избавиться от ненужных сотрудников. Государственная компания часто вынуждена, наоборот, нанимать на работу ненужных ей сотрудников (таким образом, издержки увеличиваются, а производительность труда в фирме, наоборот, снижается). Наем «балластных» сотрудников может происхо-

дять по разным причинам. Иногда государства пытаются таким образом улучшить ситуацию в сфере занятости – просто обеспечить работой максимальное число людей. Иногда в штате компании (как правило, на средних и высших должностях) оказываются люди, которые приняты на работу в результате рекомендаций чиновников.

Вторым проявлением этой модели поведения является снабжение населения страны топливом по заниженным ценам (здесь, опять-таки, с помощью государственных нефтяных компаний власти страны решают социальные проблемы). Кроме этого, с помощью нефтяных компаний государства осуществляют программы индустриализации, повышения жизненного уровня населения и пытаются достигать определенных целей в сфере внутренней и внешней политики. В результате, резюмируют авторы исследования, государственные нефтяные структуры живут только сегодняшним днем, мало заботясь о будущем.

Baker Institute проанализировал результаты деятельности 80-ти нефтяных компаний за период с 2002 по 2004 год. Исследование показало, что, если в одной стране действуют две и более государственных структур, занимающихся этой сферой бизнеса, то в этом случае заметно снижается уровень коррупции и объемы неразумных затрат. Кроме этого, эффективность работы подобных фирм повышается, если подобные структуры продают свои акции на западных биржах. 09 Июня 2007

Идеология нефти

Государственные нефтяные компании существуют достаточно давно, при этом они по-разному управляются и решают разные стратегические задачи.

Леонардо Маугери (*Leonardo Maugeri*), автор книги «Век Нефти. Мифология» (*The Age of Oil The Mythology, History, and Future of the World's Most Controversial Resource*), отмечает, что цели и задачи нефтяных компаний (в том числе и контролируемых государствами) кардинально менялись. Он указывает, что всего лишь за два десятилетия человечество пережило нефтяной кризис 1973г., резкое снижение цен в 1986г. и повторное падение цен на нефть в 1998-1999-е гг. и бурный взлет в начале 2000-х гг.. В связи с этим менялось и представление о нефти: оно варьировалось – в 1973-е годы и сейчас нефть считали уникальным и незаменимым ресурсом, а в 1980-е – лишь одним из видов сырья. Исходя из этого, государства и относились к своим нефтяным компаниям: их значение в национальной экономике и политике возрастало и уменьшалось в полном соответствии с колебаниями мировых цен.

Мэттью Йоменс (*Matthew Yeomans*), автор исследования «Нефть. Анатомия Индустрии» (*Oil: Anatomy of an Industry*), утверждает, что мировые цены на нефть в краткосрочной перспективе зависят от политики (например, решений государств или войн), а в долгосрочной – от реальных потребностей мировой экономики. Во время многих войн мировые цены на нефть не росли: так произошло, например, во время войн в Корее и во Вьетнаме. Все меняется в случае, если боевые действия угрожают нефтяным месторождениям или нефтепроводам.

Дэниел Ергин (*Daniel Yergin*), автор фундаментального труда «Приз: Эпическая Гонка за Нефтью, Деньгами и Властью» (*The Prize: The Epic Quest for Oil, Money & Power*), доказывает, что последние 100 лет нефть была и остается «кровью экономики». Все страны ищут способы эффективного использования нефти. К примеру, по мнению Ергина, одной из причин распада Британской Империи был неудачный опыт перехода от «угольной» к «нефтяной» экономике. По его мнению, контролируемые государствами нефтяные компании зачастую играли большую роль в мировой политике и экономике, чем сами государства, которым они принадлежали.

Майкл Экономидес (*Michael Economides*) и Рональд Олайни (*Ronald Oligney*), авторы книги «Цвет Нефти» (*The Color of Oil: The History, the Money and the Politics of the World's Biggest Business*), приводят хронологию образования государственных нефтяных структур. До 1960 года государственные компании действовали только в государствах, управляемых тотали-

тарными и авторитарными режимами. Основные причины их создания – отсутствие (полное или частичное) прав на частную собственность в сфере производства и/или желание государства обеспечить контроль над стратегическими ресурсами. Впрочем, уже тогда проводились первые национализации иностранных нефтяных активов: так, в 1938 году правительство Мексики приобрело контроль над месторождениями нефти, где работали американские и британские нефтяные компании. В 1951 году этим же путем пошел Иран.

1960-е – начало 1970-х годов стали эпохой краха колониальных империй. Этот процесс сопровождался национализацией нефтяных резервов, а во многих случаях и национализацией активов, принадлежащих транснациональным нефтяным компаниям (это объяснялось тем, что иностранные фирмы не способны действовать в интересах народов стран, где добывают нефть). Государства стремились также получать большую долю доходов от экспорта нефти.

В 1980-е годы начался период снижения цен на нефть, который привел к реформам государственных нефтяных компаний. Некоторые из них вывели акции на международные рынки, в других случаях власти провели реформы систем управления этими структурами. После распада СССР государственные нефтяные компании были образованы во многих постсоветских государствах. В 1990-е годы началась вторая волна национализации нефтяных активов (в Венесуэле, Эквадоре, Боливии и пр.).

По данным *Baker Institute*, стратегические задачи, которые государства ставят перед своими нефтяными компаниями, весьма различаются. Среди них:

- Независимое использование природных ресурсов, поддержка национальной экономики, а также обеспечение международного авторитета страны как важного игрока на энергетическом рынке. Примеры: *Aramco* (Саудовская Аравия), «Роснефть» (Россия), «КазМунайГаз» (Казахстан), *Statoil* (Норвегия), *Petronas* (Малайзия).

- Обеспечение властей финансовыми ресурсами. Получаемые средства власти часто тратят на финансирование популистских программ, «придворных» политических партий, СМИ и пр. Примеры: *NNPC* (Нигерия) и *Petroleos de Venezuela* (Венесуэла).

- Реализация пилотных проектов и спонсорство. Примеры: *Petroleos de Venezuela* (в 2005 году затратила более \$6.9 млрд на различные программы в сфере образования и здравоохранения), *Petronas* (тратит значительные средства на программы градостроительства), *CNPC*, *CNOOC* и *Sinopec* (все Китай), *ONGC* (Индия).

- Осуществление экономической экспансии за рубежом. Примеры: *CNPC*, *CNOOC*, *Sinopec*, *Statoil*, «ЛУКОЙЛ» (Россия).

Исследовательский центр *Heritage Foundation* пришел к выводу, что роль государственных нефтяных компаний будет невероятно важной до тех пор, пока мировой нефтяной рынок будет «рынком продавцов». Тогда, когда мировые цены на нефть снижаются и ситуация меняется в пользу покупателей, значение этих структур немедленно уменьшается, так же, как и их зависимость от властей.

Геополитическая нефть

Государственные нефтяные компании играли и играют заметную роль в мировой политике.

К примеру, после того, как в 1991 году Ирак захватил Кувейт, саудовская компания *Aramco* немедленно увеличила объемы добычи нефти, чтобы не допустить краха рынка. В 1980-е годы *Aramco* также играла на снижение мировых цен на нефть: это было способом лишить Иран финансов, необходимых для перевооружения армии (Саудовская Аравия тогда опасалась иранского вторжения).

С другой стороны, нефтяные компании используются в качестве инструмента налаживания и укрепления связей с иными странами. Так, Иран предоставляет режим наибольшего

благоприятствования государственным компаниям дружественных стран – прежде всего, китайским и индийским.

Государственные нефтяные компании используются и как средство пропаганды, в том числе и зарубежной: так, венесуэльская *Petroleos de Venezuela* в 2006 года обеспечила топливом по льготным ценам около 50 тыс. малообеспеченных американцев – таким образом было проиллюстрировано заявление президента Уго Чавеса о том, что его режим враждует не с американским народом, а с «империалистическими властями» США. Попутно венесуэльская нефть используется для поддержки дружественных Чавесу режимов – Кубы, Никарагуа, Эквадора, в которых правят левые политики.

1914-1918 годы. Первая мировая война. Впервые война велась, в том числе, и для получения контроля над месторождениями нефти.

1924 год. Первый «нефтяной» скандал в большой политике. Президент США Уоррен Хардинг (*Warren Harding*) доверил надзор за нефтяными резервами, предназначенными для снабжения военно-морского флота, главе Министерства Внутренних Дел Альберту Фоллу (*Albert Fall*). Фолл обязан был курировать состояние дел в стратегическом нефтехранилище «Типот Дом» (*Teapot Dome*) - поэтому скандал и получил это название. От Фолла зависел выбор поставщиков ВМФ. Нефтяные компании, которые были заинтересованы в государственных заказах, сумели подкупить чиновника. Проверка показала, что Фолл не только получал взятки, но и закупал нефтепродукты худшего качества по более высоким ценам. В отношении президента Хардинга проводилось расследование, но Хардинг умер до его окончания. Его подлинная роль в нефтяном скандале осталась неясной. Фолл был заключен в тюрьму. Нефтяные бароны, которые давали ему взятки, были оправданы судом. Скандал не повлиял на нефтяные цены.

1939-1945 год. Вторая мировая война. Контроль над месторождениями нефти в Румынии, Закавказье и на Ближнем Востоке был важнейшей частью стратегии противоборствовавших сторон.

Нацистская Германия и Италия полностью зависели от поставок нефти из Румынии. Одной из целей нападения Германии на СССР была попытка получить доступ к советским месторождениям нефти на Кавказе. Аналогичные цели преследовало наступление нацистов на Сталинград. Африканский экспедиционный корпус Роммеля должен был разбить британские войска в Северной Африке и перекрыть Суэцкий канал, через который британские войска в Средиземноморье снабжались нефтью. Более масштабные планы Германии предусматривали захват ближневосточных месторождений нефти. После того, как Румыния перешла на сторону антигитлеровской коалиции, и поставки нефти в Германию прекратились, германская армия оказалась практически без топлива. Наступление германских войск в Арденнах против армий западных союзников было предпринято с целью захватить склады горючего, которыми пользовались англо-американо-французские войска. Наступление было успешным, но союзники успели уничтожить запасы горючего.

Впервые в истории Германия предприняла значительные усилия, чтобы найти замену нефти. Германские химики смогли изготовить эрзац-бензин из каменного угля. Впоследствии эта технология долгое время не применялась – ее вновь начали использовать в США в конце 1990-х годов.

Япония получала 88% нефти от канадских, голландских (тогда контролировали территорию современной Индонезии) и американских компаний. Япония напала на США, в том числе и потому, что незадолго до этого США ввели эмбарго на поставку нефти в Японию. Это эмбарго поддержали Великобритания и правительство Нидерландов в изгнании. Япония рассчитывала, что ее нефтяных запасов хватит на 2-3 года войны. Япония захватила Индонезию (тогда колония Нидерландов), чтобы получить доступ к месторождениям нефти.

1956 год. Суэцкий кризис. После вторжения англо-французских войск в Египет поставки нефти на мировой рынок на 4 месяца резко сократились (на 1 млн баррелей в день). Цены на нефть за короткое время выросли вдвое.

1967 год. Шестидневная Война между Израилем и коалицией арабских государств. Поставки нефти на мировой рынок на 2 месяца уменьшились на 2 млн баррелей в день. Мировые цены на нефть выросли примерно на 20%.

1973 год. Первое нефтяное эмбарго. В канун еврейского праздника (точнее, Дня Скорби) Йом Кипур войска Сирии и Египта, поддержанные СССР, атаковали Израиль. Израиль обратился за помощью к США, которые ответили на эту просьбу согласием. В ответ арабские страны-экспортеры нефти постановили ежемесячно снижать добычу нефти на 5% и полностью запретить экспорт нефти в страны, которые поддержали Израиль – США, Нидерланды, Португалию, ЮАР и Родезию (ныне Зимбабве). Поставки нефти были сокращены на 2.6 млн баррелей в день, дефицит нефти сохранялся более 6-ти месяцев.

В результате, мировые цены на нефть выросли с \$2.90 до \$11.65. В США автомобильный бензин подорожал в 4 раза. США ввели жесткие меры, направленные на экономию нефти. В частности, все АЗС не работали в воскресенье, одна заправка машины ограничивалась 10 галлонами (около 40 литров). США начали строить нефтепровод с Аляски. Европейские государства и США начали масштабные научные изыскания, призванные найти альтернативные источники энергии.

В 1974-1975 годах страны Северной Америки и Западной Европы вошли в период тяжелого экономического кризиса. В свою очередь, СССР получил колоссальные доходы от продажи нефти (на его долю приходилось 15% мировой добычи), что позволило не только стабилизировать ситуацию в экономике, но и начать масштабные программы военного строительства и поддержки дружественных режимов и движений в Африке, Азии и на Ближнем Востоке. Кризис показал, что нефть стала так же важна для мировой экономики, как и доллар.

1979 год. Череда политических событий привела к резкому повышению цен на нефть – исламская революция в Иране, после чего в Тегеране были взяты в заложники американские дипломаты. Иранская революция стала причиной сокращения поставок нефти на 3.5 млн баррелей в день, кризис продолжался полгода.

1980 год. Ирак атаковал Иран, пытаясь получить контроль за богатыми нефтью провинциями. Это привело к сокращению поставок на 3.3 млн баррелей ежедневно в течение трех месяцев. За два года цены на нефть выросли с \$13.00 до \$34.00 за баррель.

1981 год. Организация государств-экспортеров нефти (ОПЕК) (была создана в Багдаде в 1960 году, ее основателями стали Иран, Ирак, Кувейт, Саудовская Аравия и Венесуэла, ныне в состав ОПЕК входят 11 стран) сократила производство нефти примерно на четверть, по сравнению с 1978 годом. Цены на нефть удвоились. В следующем году страны ОПЕК впервые установили квоты на добычу нефти. К 1985 году производство нефти еще более уменьшилось: если в 1980 году Саудовская Аравия добывала 9.9 млн баррелей в день, то в 1985 году – 3.4 млн. Однако появление экономичных моделей автомобилей позволило заметно смягчить этот кризис.

1986-1987 годы. «Танкерная война» между Ираком и Ираном – нападения авиации и военно-морских сил враждующих сторон на нефтепромыслы и танкеры. США создали международные силы по охране коммуникаций в Персидском заливе. Этим было положено начало постоянному присутствию ВМФ США (US Navy) в зоне Персидского залива.

1990 год. Ирак захватил Кувейт. ООН ввела санкции против Ирака. Мировой рынок лишился 4.3 млн баррелей нефти в день, что составляло примерно 13% рынка. Цены на нефть выросли вдвое. За период с конца июля до конца октября мировые цены на нефть поднялись с \$16.5 за баррель до \$33. В начале 1991 года войска коалиции, образованной 32 государствами, разбили иракскую армию и освободили Кувейт. Отступая, иракцы подожгли кувейтские нефтяные скважины. После того, как скважины были потушены, мировые цены на нефть резко упали.

2001 год. Террористические атаки на Нью-Йорк и Вашингтон. Цены на нефть заметно снизились. Чуть позже лидеры «Аль Каиды» призвали своих сторонников атаковать нефтяные объекты. Первые теракты такого рода были совершены в 2002 году.

2002 год. В результате общенациональной забастовки Венесуэла резко уменьшила экспорт нефти. Итогом стало сокращение поставок на 2.1 млн баррелей в день (эта ситуация продолжалась 3 месяца). Чуть позже в Нигерии начались волнения, итогом которых стало сокращение поставок на 0.3 млн баррелей в день (на полгода).

2003 год. США начали войну в Ираке, что привело к сокращению поставок иракской нефти на 1 млн баррелей в день. Мировые цены на нефть значительно выросли (главные причины - война в Ираке, забастовка в Венесуэле, разрушительный ураган в Мексиканском заливе).

2006 год. Волнения в Нигерии привели к сокращению поставок на 0.4 млн баррелей в день. Для сравнения, в 2005 году страны ОПЕК производили 29.9 млн баррелей нефти в день, иные нефтепроизводящие страны - 50.1 млн баррелей.

2007 год. Мировые цены на нефть превысили рекордный уровень 1973 года (с учетом инфляции). Главными причинами считается нестабильность в Ираке, иранский ядерный кризис, а также рост потребления нефти.

Washington ProFile, 09 июня 2007 года - #54 (794)

АМЕРИКАНСКИЙ ПРОТИВОГАЗ

США переходят в атаку на нефтегазовые картели по всему миру

Уже вполне ощутимое противостояние между странами, добывающими и экспортирующими углеводороды, и странами – потребителями этого сырья, может выйти на новый уровень.

Недавно палата представителей Конгресса США приняла законопроект, объявляющий незаконным создание нефтяных или газовых картелей по типу ОПЕК.

Причем не только на своей территории, но и, что самое любопытное, по всему миру. Российский МИД в свою очередь уже назвал эту инициативу «незаконной».

Не имеющий аналогов в международном праве законопроект, получивший краткое название НОПЕК («Закон против картелей по производству и экспорту нефти»), разработан группой парламентариев во главе с председателем юридического комитета конгрессменом Джоном Коньерсом.

В этом документе признаются «незаконными и нарушающими положения данного акта» действия любого иностранного государства, которое в сговоре с другими странами и организациями, будь то картель или какая-то иная ассоциация, попытается сократить производство или продажу нефти, природного газа и любых других нефтяных продуктов, станет устанавливать или удерживать на них цены или же предпримет действия, ограничивающие торговлю нефтегазовой продукцией.

Это означает, что в случае одобрения законопроекта Сенатом и президентом США весьма неуютно должны себя почувствовать не только страны пока еще не созданного «газового ОПЕК», но и страны-производители нефти, объединенные в уже существующем нефтяном ОПЕК.

По этому документу правительство США получит право выдвигать судебные иски против иностранных государств, которые предпримут шаги для организации картеля или другой ассоциации в сфере добычи или торговли нефтью и газом, на основании антимонопольного законодательства.

А генеральный прокурор США получает право преследования таких государств в судебном порядке в любом суде на территории США в соответствии с американскими «антимонопольными законами».

Надо заметить, что законы, называемые «Акты о противодействии нефтедобывающим и экспортирующим картелям», принимаются американским Сенатом каждого очередного созыва начиная с 2000 года. В справке к законопроекту разъясняется, что в 1979 году федеральный суд в США постановил, что картельные ценовые решения ОПЕК являются результатом не коммерческих, а «правительственных» действий, и поэтому они защищены Законом о зарубежном суверенном иммунитете, не позволяющим привлекать правительство одного государства к ответственности в суде другого государства.

Как отмечает в этой связи агентство «Ассошиэйтед Пресс», принятие законопроекта было вызвано обеспокоенностью конгрессменов небывалым ростом цен на бензин и высоким уровнем инфляции, достигшим рекордной отметки 1981 года. Выходит, высокие цены на бензин подвигли американских законодателей на глобальное регулирование международного рынка энергоносителей. Логика интересная.

Судя по всему, новый законопроект, рожденный в недрах американского конгресса, направлен прежде всего против инициативы создания «газовой ОПЕК» с участием России и таких газодобывающих стран, как Иран, Туркмения, Узбекистан и Казахстан. В этом плане его появление вполне логично считать «ответом» Вашингтона на недавние крупномасштабные догово-

ренности в области добычи и транспортировки газа, которые были заключены во время визита российского президента в Казахстан и Туркмению.

Впрочем, велика вероятность того, что НОПЕК не будет утвержден. Противников этого закона хватает и в США. Недавно торговая палата США, представляющая интересы более трех миллионов американских компаний, призвала Конгресс не принимать этот законопроект.

Как подчеркивается в распространенном палатой сообщении для печати, «данное законодательство совершенно не поможет снизить цены на нефть, однако создает опасный прецедент» и «уничтожает доктрину суверенного иммунитета». Последний же является «основой любого национального суверенитета», напоминает американским законодателям американская Торговая палата.

Пока не определился с НОПЕК, инициированным оппонентами-демократами, и Белый дом. По имеющейся информации, в Белом доме заявили, что будут рекомендовать президенту Бушу наложить вето на этот закон, потому что подобные действия со стороны США в отношении других государств могут привести к ответным шагам, что повлечет за собой «перебои с поставками нефти, рост цен на бензин и природный газ».

Тем временем российский МИД назвал законодательную инициативу Конгресса США незаконной, отметив, что она противоречит ключевым принципам международных отношений. В распространенном заявлении внешнеполитического ведомства РФ, в частности, говорится: «Данное решение является нарушением норм международного права». Там же говорится и о том, что участие в подобных образованиях является суверенным правом государств.

Федор Лукьянов

Опубликовано в «Российской газете» (Федеральный выпуск) N4371 от 24 мая 2007г.

НОВОСТИ ТЭК АЗЕРБАЙДЖАНА /07 МАЯ – 07 ИЮНЯ/

07.05.2007

ГНКАР получит управление нефтепроводом Баку – Новороссийск

Азербайджанская международная операционная компания (АМОК) намерена передать Государственной нефтяной компании Азербайджана (ГНКАР) управление трубопроводом Баку–Новороссийск. Об этом 6 мая сообщил в Баку на заседании Каспийского интеграционного бизнес-клуба (СІВС) генеральный менеджер управления маркетинга и экономических операций ГНКАР Мухтар Бабаев, – передает корреспондент *«ИА REGNUM»*.

По словам Бабаева, уже рассматривается вариант перехода управления трубопроводом Баку–Новороссийск от АМОК к ГНКАР. «Использование этого маршрута имеет объективные и субъективные причины и связано с энергетической безопасностью Азербайджана, поскольку два других трубопровода проходят по территории Грузии», – подчеркнул он. Бабаев добавил, что трубопровод Баку-Новороссийск как минимум до конца года, а возможно и в дальнейшей перспективе будет использоваться для экспорта азербайджанской нефти.

Отметим, что АМОК отказалась от возможностей северного маршрута в связи со сдачей в эксплуатацию трубопровода Баку–Тбилиси–Джейхан и доведением его мощности до 1 млн баррелей в сутки.

В ближайшее время Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) планирует заключить контракт с одной индийской компанией о прямых поставках азербайджанской нефти на индийский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ).

Как передает *«ПравоТЭК»*, об этом сообщил информированный источник в ГНКАР, отметив, что из-за существующей конкуренции по продаже нефти марки *Azeri Light* детали переговоров конфиденциальны. По этой причине название индийской компании не разглашается.

На данный момент многие страны покупают азербайджанскую нефть, но не напрямую, через участие на объявленных ГНКАР тендерах.

«Индия, Китай, Япония, Индонезия, Таиланд, США, Бразилия, в общей сложности 32 страны покупают нашу нефть в разных объемах, но не по прямым контрактам», – отметил представитель компании.

07.05.2007

Азербайджан планирует увеличить добычу газа с месторождения «Шах Дениз» на 1 млрд кубометров

Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) обсуждает с партнерами по проекту «Шах Дениз» возможность увеличения добычи газа с этого месторождения на 1 млрд кубометров в год на «Стадии-1». Как передает *«Тренд»*, об этом сообщил на встрече Каспийского интеграционного бизнес-клуба руководитель департамента газовых операций ГНКАР Кямал Аббасов. По его словам, увеличение добычи газа на месторождении «Шах Дениз» может произойти в 2008г. «Сейчас этот вопрос и вопрос инвестиций для увеличения добычи газа обсуждается», – сказал он.

В рамках «Стадии-1» проекта разработки месторождения «Шах Дениз» предполагается добывать 8,6 млрд куб метров газа в год на стадии плато. В 2007г. с «Шах Дениз» будет добыто 2,8 млрд куб метров газа. В случае увеличения добычи на 1 млрд кубометров, партнеры на стадии плато смогут получить до 9,6 млрд кубометров газа.

Абдуллаев сказал, что этот дополнительный газ будет продаваться не в рамках существующих контрактов с Азербайджаном, Грузией и Турцией. «Это будет совсем другая цена», – сказал он. Абдуллаев отметил, что на месторождении 24-25 мая будет пущена в эксплуатацию очередная скважина. Ныне на «Шах Дениз» добывается по 10 млн кубометров газа в сутки. С

января по март с «Шах Дениза» добыто 172,25 млн кубических метров газа (больше прогноза на 23%). В марте на месторождении добыто 115,34 млн кубических метров газа.

08.05.2007

За 4 месяца 2007 г. прогноз сдачи газа со стороны ГНКАР выполнен на 96,5%

В январе-апреле 2007г. прогноз сдачи газа выполнен на 96,5%, – сообщили в Государственной нефтяной компании Азербайджана (ГНКАР).

Как сообщает «*ПравоТЭК*», в январе-апреле 2007 года сдача газа составила 2 755,1 млн куб.м против прогноза на 2 855,57 млн куб. м. При этом прогноз сдачи газа за январь-апрель по линии ПО «Азнефть» выполнен на 102,5%, сдано 1 550,74 миллиона куб. м против прогноза в 1 513,26 миллиона куб. м. В том числе от Управления газовых операций – 1 913,57 млн куб.м против прогноза в 2 029,21 миллиона куб. м (94,3%), из них с Азери-Чыраг-Гюнешли 902,44 миллиона куб. м (96,4%), с месторождения «Шах-Дениз» 281,58 миллиона куб. м (74,1%). От свободной продажи газа было получено 11,66 миллиона куб. м, прогноз за данный период составлял 8,67 миллиона куб. м (134,5%).

По сравнению с аналогичным периодом 2006 года сдача газа увеличилась на 786,43 млн куб. м. (139,9%), а от свободной продажи на 3,6% или 0,4 миллиона куб. м.

14.05.2007

Азербайджан готов присоединиться к проекту нефтепровода Одесса-Броды

Президент Азербайджана Ильхам Алиев в ходе проходящего в Кракове (Польша) энергетического саммита заявил о готовности его страны присоединиться к проекту нефтепровода Одесса-Броды, что позволит транспортировать каспийскую нефть через Украину и Польшу в Западную Европу, – сообщает «*Тренд*» со ссылкой на *Reuters*. «Мы оказываем очень сильную политическую поддержку этому проекту», – заявил И.Алиев.

«Мы хотим играть большую роль в обеспечении энергетической безопасности Европы», – сказал президент Азербайджана. «Наша страна располагает значительными нефтяными запасами, которые могут быть использованы в течение многих лет», – добавил И.Алиев. При этом он подчеркнул, что необходимо провести технический анализ проекта перед тем, как определить: какое именно количество нефти Азербайджан сможет поставить.

В ходе саммита стороны договорились о создании совместного предприятия (СП) для управления нефтепроводом Одесса-Броды.

Президент Польши Лех Качинский отметил, что в СП «будут доминировать государственные компании» и добавил, что «пока неизвестно, какие еще страны смогут присоединиться» к проекту и «какой окончательный характер он будет иметь». Президент Украины Виктор Ющенко, в свою очередь, назвал проходящий саммит прорывом. «Диалог по поводу нефтепровода Одесса-Броды-Гданьск продолжается в течение многих лет. Ему не хватало серьезного политического решения, которое было принято сегодня», – отметил В.Ющенко.

Лидеры шести стран, участвующих в саммите, договорились провести новую встречу в октябре с.г.

15.05.2007

Посол РФ в Азербайджане заявляет, что строительство нефтепроводов не основывается на чисто политических решениях

Ни одна страна не будут строить нефтепровод только на основании политических решений, – заявил на пресс-конференции в Баку в Международном пресс-центре «*Новости*» посол РФ в Азербайджане Василий Истратов.

«Когда речь идет о таких крупных проектах, как строительство нефтепроводов, политику и экономику очень трудно разделить. Но никто и никогда не будет принимать чисто политические решения подобного масштаба, потому что ни одна страна во имя политических целей не будет себя разорять», – сказал Истратов, отвечая на вопрос о политическом или экономическом

аспекте договоренностей, достигнутых в энергетической сфере в ходе визита Владимира Путина в Казахстан и Туркмению.

Россия, Казахстан и Туркмения в субботу договорились построить прикаспийский газопровод, что значительно увеличит объем поставок энергоресурсов на мировые рынки. Соглашение о строительстве прикаспийского трубопровода будет подписано до 1 сентября 2007 года. Предполагается, что прикаспийский газопровод пройдет вдоль побережья Каспия по территории Туркмении, Казахстана и выйдет на российскую территорию.

Кроме того, Россия, Казахстан, Туркмения и Узбекистан договорились реконструировать существующую газотранспортную систему и создать новые мощности для транспортировки газа из Центральной Азии, говорится в совместной декларации четырех президентов. Президент Узбекистана поставил свою подпись под четырехсторонней декларацией 9 мая в Ташкенте. Также Истратов выразил уверенность в том, что участие Азербайджана в неформальном энергетическом саммите в Польше, который некоторые СМИ назвали «антироссийским», никак не повлияют на отношения Азербайджана и России. «Азербайджан, как страна-экспортер, заинтересован в разных маршрутах экспорта своих энергоресурсов, и мы с пониманием относимся к этому. Мы в такой же степени заинтересованы в транспортировке своих энергоресурсов по разным маршрутам», – добавил российский дипломат.

На неформальном энергетическом саммите в Кракове, в котором участвовали президенты Польши, Азербайджана, Грузии, Литвы, Украины, а также замминистра энергетики и природных ресурсов Казахстана, было принята совместная декларация о договоренности продлить нефтепровод Одесса – Броды до Плоцка и Гданьска, создать СП для реализации совместных проектов и транспортный коридор из Средней Азии в Центральную Европу, передает *«РИА Новости»*.

18.05.2007

Румынская нефтяная компания намерена подписать долгосрочный договор с ГНКАР

Руководитель румынской компании «Ром Петрол» Лучиан Буда выразил желание принять участие в проектах по эксплуатации углеводородных запасов Азербайджана.

Как передает *«ПравоТЭК»*, об этом Л.Буда сообщил во время встречи президента ГНКАР Ровнага Абдуллаева с делегацией во главе с заместителем председателя Парламентской Ассамблеи НАТО, руководителем румынской делегации в ПА НАТО Михаилом Лупо.

Л.Буда отметил, что нефтеперерабатывающие заводы компании «Ром Петрол» уже получают нефть Азери Лайт, однако компания намерена исследовать вопрос о подписании долгосрочного договора с ГНКАР для получения нефти в еще больших объемах.

Президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев, в свою очередь, подчеркнул, что Азербайджан открыт для иностранных компаний, которые выступают с выгодными предложениями, и отметил, что в стране создан инвестиционно привлекательный бизнес-климат.

Он сообщил, что предложения румынской компании будут изучены специалистами ГНКАР.

21.05.2007

Германия рассматривает возможность поставки газа из Азербайджана

Германия заинтересована в диверсификации поставок природного газа и рассматривает возможность поставки газа из Азербайджана.

Как передает *«Нефть России»*, об этом сообщил по итогам азербайджано-германского бизнес-форума представитель Федерального министерства экономики и технологий Германии Франк Вайзинг. По его словам, это связано с тем, что Германия не желает зависеть в этой области от одной страны.

«На сегодняшний день примерно 30% потребности Германии в газе обеспечиваются за счет поставок из России. Также газ получаем из Норвегии, Нидерландов», – отметил он.

Касаясь внешнеторгового оборота между Азербайджаном и Германией, Вайзинг сообщил, что по итогам 2006 года импорт в Германию из Азербайджана составил 609 млн евро, что означает рост на 90% по сравнению с 2005 годом. Из 90%-го роста примерно 97% пришлось на долю нефтепродуктов.

Объем экспорта в Азербайджан из Германии составил 485 млн евро, и рост составил 8,5% по сравнению с предыдущим годом. «Имеется большая перспектива расширения внешнеторгового оборота между нашими странами. Энергосистема, нефть и газ Азербайджана играют важную роль, и Германия заинтересована в этих сферах.

Для развития же ненефтяного сектора Азербайджана наша страна может оказать содействие, например, по таким сферам, как информационные технологии, технологии», – подчеркнул Вайзинг.

21.05.2007

В первой половине мая ГНКАР сдала в эксплуатацию 8 скважин

В течение первой половины мая Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) сдала в эксплуатацию 8 скважин.

Согласно сообщению ГНКАР, скважина на месторождении «Бахар», эксплуатируемом НГДУ (Нефтегазодобывающее управление) «Гум Адасы», составляет 200 тысяч кубометров газа и 20 тонн конденсата в сутки. Скважина на месторождении «Палчыг пилпилеси», эксплуатируемая НГДУ «Нефт Дашлары», дает 15 тонн в сутки. Скважина месторождения «Нефт дашлары» – 32 тонны. Помимо этого, у еще двух скважин, пробуренных на месторождении «Нефт Дашлары», суточная добыча составляет около 20 тонн нефти. Скважины на месторождениях «Мурадханлы», «Заглы» и «Балаханы» сданы в эксплуатацию с суточным дебитом в 10, 4 и 2 тонны нефти соответственно, – передает *«ПравоТЭК»*.

22.05.2007

Азербайджан увеличит поставки газа в Грузию

После ввода в эксплуатацию очередной скважины на месторождении «Шах Дениз» Азербайджан увеличит объем поставок газа в Грузию. Об этом в понедельник заявил министр энергетики и промышленности Азербайджана Натик Алиев, – пишет ИА «Новости-Армения».

По его словам, в настоящее время Азербайджан экспортирует в Грузию 1 миллион кубометров газа в сутки.

Касаясь повышения цен на поставляемый газ, Алиев отметил, что «продажа газа Грузии должна осуществляться на условиях подписанного контракта», то есть определенное количество газа должно реализовываться по льготной цене, а выше этого объема газ нужно реализовывать по той цене, по которой ожидается экспорт газа в Турцию – \$120 за тысячу кубометров.

По его словам, ввод второй скважины запланирован на конец мая – начало июня.

После ввода в эксплуатацию очередной скважины добыча газа на месторождении «Шах Дениз» возрастет до 10 миллионов кубометров в сутки, сообщает *«Нефть России»*.

23.05.2007

Индийская компания намерена купить долю участия на азербайджанском нефтяном месторождении «Кюровдаг»

Индийская компания *ONGC Mittal Energy* (OMEL) намерена купить долю участия британской *Caspian Energy Group* в операционной компании *Shirvan oil*, занимающейся разработкой сухопутного месторождения «Кюровдаг», – сообщает *«Нефть России»* со ссылкой на *Day.Az*.

По сообщению нефтегазовой корпорации Индии, *Caspian Energy* уже направлено соответствующее предложение. Индийская сторона в настоящее время ожидает ответа компании. Предположительно, сумма сделки составит \$300 млн. Отметим, что СП *OMEL* учреждено индийскими *ONGC Videsh* и *Mittal Investment*.

Договор о разработке «Кюровдаг» был подписан 5 ноября 2004 года между ГНКАР и британской *Caspian Energy Group*. ГНКАР принадлежит 49% акций, *Caspian Energy* – 51%.

Общая площадь месторождения «Кюровдаг», расположенного в 106 км к югу от Баку, составляет 115 кв. км. Условно месторождение поделено на 3 участка – северный, центральный и южный. Ресурсы месторождения оцениваются в объеме 5,5 млн тонн. Фонд скважин на месторождении составляет 350 единиц, уровень добычи нефти – 677 тонн в сутки.

В течение 25 лет действия договора уровень добычи необходимо повысить, по меньшей мере, на 50% по сравнению с 2003 годом. По желанию сторон срок контракта может быть продлен еще на 5 лет.

В январе-апреле 2007 года операционная компания *Shirvan oil* добыла с «Кюровдаг» 72,75 тыс. тонн нефти. По сравнению с аналогичным показателем за январь-апрель 2006 года, это меньше на 5,3%. В апреле объем добычи составил 18,12 тыс. тонн.

28.05.2007

British Petroleum построит новый участок нефтепровода Баку–Супса

Компания *British Petroleum (BP)* построит новый участок нефтепровода Баку–Супса в Западной Грузии. По информации компании BP-Georgia, в районе города Зестафони выявлен участок нефтепровода, которому грозит повреждение оползнем. Поэтому принято решение построить в обход новый безопасный участок. Строительство будет завершено к концу лета текущего года, и только после этого нефтепровод возобновит работу, сообщает *ИА «Росбалт»*.

Напомним, проблемы с техническим состоянием нефтепровода возникли осенью 2006 года, и транспортировка нефти по нему временно была прекращена. Впрочем, сообщили в BP, прежние неполадки уже устранены.

Баку–Супса был сдан в эксплуатацию в 1999 году. До конца 2005 года по нему было транспортировано 295 миллионов баррелей нефти.

В компании также сообщили, что в прошлом году BP и ее партнеры вложили в проекты транспортировки нефти по территории Грузии \$300 млн. Заметим, что по грузинской территории транспортируется также нефть в рамках проекта Баку–Тбилиси–Джейхан. С июня прошлого года по этому нефтепроводу транспортировано 130 млн баррелей нефти, а текущим летом «труба» выйдет на проектную мощность и будет прокачивать до 1 млн баррелей нефти в сутки. Бюджет Грузии от транзита нефти будет получать \$28 млн в год.

30.05.2007

В I квартале 2007 г. Азербайджан получил 733 тыс. куб. м попутного газа с месторождения Азери-Чыраг-Гюнешли

В первом квартале 2007г. Азербайджанская международная операционная компания (АМОК) поставила 733 тысячи кубических метров попутного газа с месторождения Азери-Чыраг-Гюнешли» (АЧГ). Как передает «ПравоТЭК», об этом сообщил на пресс-конференции BP по итогам первого квартала 2007 г. президент BP-Azerbaijan Билл Шредер.

Он сообщил, что, в соответствии с договоренностью между АМОК и Государственной нефтяной компанией Азербайджана, с 1 января 2007 г. АМОК поставляет ГНКАР примерно 8,5 млн куб.м газа в сутки.

Участники Соглашения о долевом разделе добычи по проекту Азери-Чыраг-Гюнешли (АЧГ): BP (оператор – 34,1%), Chevron (10,3%), ГНКАР (10%), INPEX (10,0%), Statoil (8,6%), ExxonMobil (8%), ТРАО (6,8%), Devon (5,6%), Itochu (3,9%), Hess (2,7%).

30.05.2007

Добыча газа в Азербайджане за январь-апрель выросла более чем на треть

В настоящее время осуществляются комплексные мероприятия в целях удовлетворения потребности населения и экономики страны в природном газе. Об этом сообщили в Управлении маркетинга и экономических операций Государственной нефтяной компании Азербайджан-

жанской Республики (ГНКАР), отметив, что мобилизуются возможности для увеличения выработки газа.

За январь-апрель 2007 г. было добыто 3 млрд 45 млн куб. м «голубого топлива», что больше показателя соответствующего периода прошлого года на 36%. За отчетный период закрытому акционерному обществу и газоперерабатывающему заводу было сдано 2 млрд 755,11 млн куб. м газа, – передает [«ИА REGNUM»](#).

30.05.2007

BP-Azerbaijan ведет работы по увеличению пропускной способности нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан до 1,2 млн баррелей

Компания *BP-Azerbaijan* ведет работы по увеличению пропускной способности трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД).

Об этом, как сообщает [«Нефть России»](#), заявил вице-президент *BP-Azerbaijan* Рашид Джаваншир.

«Мы ведем работы по увеличению пропускной способности БТД до 1,2 миллиона баррелей. На сегодняшний день тестируются некоторые химические вещества для того, чтобы не привлекать дополнительных капитальных затрат на увеличение прокачки нефти трубопровода», – отметил Джаваншир.

04.06.2007

Южно-Кавказский трубопровод готов к транспортировке газа в Турцию

Инвесторы компании Южно-Кавказский трубопровод (ЮКТ) за первые три месяца нынешнего года израсходовали на проект средства в размере \$12 млн. Об этом говорится в сообщении компании *BP-Azerbaijan*. Трубопровод с 2006г. транспортирует в Грузию газ, добываемый на месторождении «Шах Дениз». В декабре 2006г. трубопровод был присоединен на грузино-турецкой границе к турецкой трубопроводной системе.

Трубопровод будет сдан в эксплуатацию после того, как турецкая сторона подготовится к приему газа, пишет [«ИА REGNUM»](#).

04.06.2007

Азербайджан изучает возможности приобретения долевого участия в НПЗ в Восточной Европе

Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) получила предложения из Румынии, Болгарии, Украины, Польши по использованию своих нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) для переработки азербайджанской нефти.

Как передает [«РИА ТЭК»](#) со ссылкой на Day.Az, об этом сообщил журналистам министр промышленности и энергетики Азербайджана Натик Алиев. По его словам, эти предложения предстоит рассмотреть с точки зрения их экономической эффективности.

Среди них выделяется предложение Украины, которая выразила готовность в предоставлении своих перерабатывающих мощностей в разные формы владения – собственность, акционерный капитал, аренду и лизинг. Аналогичное предложение поступило и из Польши. По мнению министра, было бы целесообразнее иметь в Восточной Европе перерабатывающие мощности и приобретать там долевое участие в НПЗ.

05.06.2007

Германская компания Verbundnetz Gas заинтересована в сотрудничестве с ГНКАР

Германская компания *Verbundnetz Gas* заинтересована в сотрудничестве с Государственной нефтяной компанией Азербайджана в различных отраслях газовой промышленности.

Как передает [«Нефть России»](#), об этом директор по покупке газа этой компании Тони Филипп сообщил на встрече с президентом ГНКАР Ровнагом Абдуллаевым.

Абдуллаев, в свою очередь, отметил, что в Азербайджане имеются хорошие возможности для реализации экономически выгодных проектов. По его словам, предложения «Ferbundnets Gas» будут изучены со стороны азербайджанских экспертов.

Отметим, что делегация *Verbundnetz Gas* приехала в Баку для участия в 14-ой выставке «Нефть и газ, нефтепереработка и нефтехимия Каспия».

07.06.2007

ГНКАР открывает свои представительства в Европе

В ближайшие годы Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) планирует открыть свои представительства в ряде европейских стран.

Об этом, выступая на нефтегазовой конференции, проходящей в Баку, сказал президент компании Ровнаг Абдуллаев.

«ГНКАР активно и плодотворно действует на мировом рынке, и основной целью открытия представительств ГНКАР в этих странах является реализация азербайджанских нефтепродуктов на рынках данных государств», – сказал Абдуллаев.

В настоящий момент ГНКАР имеет представительства в Грузии, Турции и Румынии. К концу года ГНКАР планирует открыть представительства в Англии и Греции.

07.06.2007

Президент ВР-Азербайджан: «Шах Дениз» станет «бриллиантом в короне»

Наибольшая часть газа на месторождении «Шах Дениз» будет добываться со скважин глубиной 7300 м, сообщил на пресс-конференции в Баку президент ВР-Азербайджан Билл Шрейдер, добавив, что в будущем «Шах Дениз» станет «бриллиантом в короне», – передает 7 июня корреспондент *ИА REGNUM*. «На начальном этапе с этого месторождения можно будет экспортировать 9 млрд кубометров газа в год. За счет новых компрессорных станций передача газа в сутки может достичь и 20 млрд кубометров в год», – отметил Шрейдер.

По его словам, «Шах Дениз» является самым крупным месторождением газа в истории ВР. На месторождении действуют уже три опережающие скважины, еще одна такая скважина будет сдана в третьем квартале 2007г. Четвертая скважина будет самая глубокая из всех, ее глубина составит 7300 метров, и на сегодняшний день ведутся разведочные работы, сбор и анализ собранной информации.

07.06.2007

Азербайджан ввел в строй 3-ю добывающую скважину на «Шахденизе»

Международный консорциум, осваивающий гигантское газовое месторождение «Шах Дениз» в азербайджанском секторе Каспия, ввел в эксплуатацию третью добывающую скважину, что позволит довести суммарную добычу до 10-15 млн кубометров в сутки, сообщил первый вице-президент Госнефтекомпания Азербайджана.

«Сегодня мы в тестовом режиме запустили третью добывающую скважину на «Шах Дениз», в ближайшие дни выйдем на нормальный режим ее работы», – сказал Хошбахт Юсифзаде.

Эту же информацию подтвердил представитель британской ВР, которая является оператором проекта наряду с норвежской *Statoil*. Об этом пишет *Reuters*.

07.06.2007

Азербайджан построит нефтяной терминал стоимостью \$1 млрд

7 июня в Баку, выступая на конференции «Нефть и газ Каспия-2007», генеральный директор *CrossCaspianOil&GasLogistics* Наиля Мехрабова заявила, что Государственная нефтяная компания Азербайджана (ГНКАР) увеличила потенциальную мощность нефтяного терминала «Кулеви», расположенного на Черноморском побережье Грузии. По прогнозам аналитиков компании, уже через два года перевалка нефти через этот черноморский терминал составит 22 млн

тонн, в дальнейшем перевалка будет повышена до 29 млн тонн. По словам Мехрабовой, компания продолжает работы по подготовке строительства терминала, который будет «обслуживать» казахскую и туркменскую нефть в Сангачале, терминал планируется сдать в эксплуатацию через два года. По предварительным расчетам, его мощность достигнет 45 млн тонн в год, стоимость проекта оценивается в 1 млрд долларов. Причем инвесторами проекта выступят Азербайджанская инвестиционная компания (АИК) ООО «Кавказтранссервис» и Исламский банк развития.

Источники:

www.oilru.com

www.riatec.ru

www.trend.az

www.regnum.ru

www.rian.ru

www.reuters.com

www.neftegaz.ru

www.echo.az

НОВОСТИ ТЭК КАСПИЙСКОГО И ЦЕНТРАЛЬНОАЗИАТСКОГО РЕГИОНА

14.05.2007

Эксперт: Газопровод вдоль берега Каспия сыграет на руку компании Dragon Oil

Соглашение о строительстве газопровода вдоль берега Каспийского моря значительно снижает вероятность реализации более раннего транскаспийского проекта, который лоббировали западные энергетические компании, пытающиеся снизить свою зависимость от России как крупнейшего поставщика природного газа в Европу, считают аналитики ИК «АТОН».

Как отмечают аналитики, такое решение можно считать умеренно позитивными для «Газпрома», который продолжает жестко контролировать поставки газа из Центральной Азии европейским потребителям и может заполнять увеличивающийся разрыв между спросом и предложением дешевым среднеазиатским топливом. «Однако данная выгода для производственного баланса «Газпрома» может оказаться недолговечной, поскольку азиатские лидеры не стали полностью отказываться от реализации идеи строительства альтернативного газопровода по дну Каспия», — отмечают эксперты.

В то же время, данные новости позитивны для производителей энергоносителей в Каспийском регионе, особенно для работающей в Туркменистане компании *Dragon Oil*, чьи ресурсы газа составляют 620 млн б.н.э., а добытое сырье можно будет транспортировать по новому трубопроводу.

14.05.2007

Газ из Азии в Европу через Россию

12 мая президенты России, Казахстана и Туркмении подписали 2 декларации о строительстве газотранспортной системы.

По информации «Ведомостей», первая декларация предусматривает строительство до 2009г. прикаспийского газопровода мощностью 10 млрд куб. м. газа в год, а после 2010г. мощность этого трубопровода может увеличиться до 30 млрд куб. м. газа. Труба пройдет по прибрежной территории Казахстана, Туркмении, России, а потом соединится с трубопроводом Средняя Азия—Центр или с веткой Атырау—Урал. Предполагается, что каждая страна будет сама финансировать прокладку трубы по своей территории, — передает *SeaNews*.

Добыча газа на каспийском шельфе Туркменистана начнется в 2008г., он и заполнит новую трубу. «Мы гарантируем поставку газа на прикаспийский трубопровод и приглашаем компании на туркменский шельф на Каспии», — заявил президент Туркмении Гурбангулы Бердымухамедов. Президенты России и Казахстана подтвердили, что российские и казахстанские компании готовы инвестировать в строительство трубопровода и добычу газа в Туркмении.

Вторую декларацию кроме России, Казахстана и Туркмении подписал президент Узбекистана Ислам Каримов. Она предусматривает модернизацию старого трубопровода Средняя Азия—Центр (с ответвлением на Узбекистан). Модернизация нужна для выполнения российско-туркменских контрактов по поставке газа до 2028г. Сейчас Россия закупает в Туркмении примерно 40 млрд куб. м. газа, объем планируется увеличить до 70-80 млрд куб. м., а существующих транспортных мощностей для этого недостаточно, объяснил источник «Ведомостей». На модернизацию планируется направить около \$500 млн.

Межправительственные соглашения и технико-экономические обоснования по обоим проектам будут готовы к сентябрю, в 2008г. начнется строительство.

Отмечается, что договоренности позволят создать инфраструктуру для транспортировки до 90 млрд куб. м. газа из Средней Азии в год. По словам экспертов, в настоящий момент проект находится в начальной стадии реализации, но если он будет доведен до конца, Транскаспийский газопровод, на котором настаивают США, будет не нужен. Кроме того, под вопросом окажутся и маршруты экспорта туркменского газа в Китай и Иран, полагают они.

14.05.2007

Христенко оценил пропускную способность газопровода Средняя Азия—Центр после реконструкции в 90 млрд кубометров газа

Министр промышленности и энергетики Виктор Христенко оценил пропускную способность газопроводной системы Средняя Азия—Центр после предстоящей реконструкции в 90 млрд кубометров газа, — передает *Прайм-ТАСС*.

Подписанные в субботу российско-казахстанско-туркменистанские декларации «создают возможность восстановить систему Средняя Азия-Центр в объемах на финальной точке — на границе России — за 90 млрд куб метров газа», — сказал министр журналистам.

«Они рассчитаны на расширение добычи в Узбекистане, что уже происходит с участием российский компаний «Газпром» и «ЛУКОЙЛ», и в Казахстане», — отметил он.

«Освоение новых месторождений, в том числе туркменских месторождений на шельфе Каспия, связывает эти вещи», — сказал Христенко. По его мнению, «развитие добычи в разных точках разными странами и создает транзитную инфраструктуру, это понятный, счетный проект».

Тем не менее, министр не ответил на вопрос о стоимости проектов Средняя Азия-Центр и Прикаспийского газопровода. «Это требует детальной проработки», — пояснил он. В то же время, по оценке Христенко, «само направление не является пионерным, оно уже использовалось, ничего сверхъестественного ни с экономической, ни с технической точек зрения здесь не вижу».

15.05.2007

«Газпром» и Кыргызстан договорились о геологоразведке

Председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и министр промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики Игорь Чудинов подписали соглашение об общих принципах проведения геологического изучения недр на нефтегазоперспективных площадях страны. Об этом сообщила пресс-служба «Газпрома». Стороны также обсудили перспективы совместной деятельности по реализации долгосрочного соглашения о сотрудничестве в газовой отрасли. Были затронуты вопросы, связанные с ходом работ по разведке и добыче природного газа, реконструкции, строительству и совместному использованию объектов газотранспортной инфраструктуры страны. Речь также шла об организации совместных поставок нефтепродуктов и сжиженных углеводородных газов, — сообщает *Газета.ru*.

17.05.2007

Казахстан вложит \$5 млрд в нефтехимзавод на Кашагане

Казахстан планирует в декабре 2007 года приступить к строительству нефтегазохимического комплекса стоимостью \$5,2 млрд, недалеко от гигантского месторождения Кашаган, сказала директор департамента технологического развития и управления госактивами Минэнерго Раушан Сармурзина. Об этом пишет *REUTERS*.

По данным Минэнерго, проект будет осуществляться за счет собственных и привлеченных средств национальной нефтегазовой компании «Казмунайгаз» и частной *SAT&Company*, которые создали оператора проекта, *Kazakhstan Petrochemical Industries*.

«Схема финансирования будет смешанная, и она очень сложная. Ее сейчас прорабатывает «Казмунайгаз», *Kazakhstan Petrochemical Industries* с различными банковскими системами», — сказала Сармурзина.

По ее словам, интерес к проекту проявляют как международные банки, так и казахстанские государственные институты развития, в частности, фонд «Казына».

Правительство намерено дать «большие» преференции для инвесторов, которые будут вкладывать средства в это производство, а также выделить деньги из госбюджета на инфраструктуру проекта, отметила Сармурзина.

Предполагается, что мощность комплекса составит 1,2 млн тонн продукции — полиэтилена, полипропилена, этилена.

Проект направлен на переработку природного газа месторождения Тенгиз на первом этапе, и расположенного в казахстанском секторе Каспия Кашагана — на втором.

Планируемый срок строительства комплекса — 3-5 лет.

В материалах Минэнерго говорится, что стратегическим партнером проекта утверждена голландская *Basell International Holdings B. V.*, а финансовым консультантом — *HSBC Bank*.

«У нас в Казахстане очень большое количество газа, при этом отличается тем, что содержит от 13% до 16% этана, соответственно, сам бог велел строить нефтехимический комплекс», - сказала Сармурзина.

18.05.2007

Узбекистан увеличит экспорт природного газа в 2007 году до 14,5 млрд. кубометров

Узбекистан увеличит экспорт природного газа в 2007 году до 14,5 млрд. кубометров с 12,65 млрд. кубометров в 2006 году. Об этом заявил заместитель председателя национальной холдинговой компании (НХК) «Узбекнефтегаз» Шавкат Мажитов, передает ИА «Росбалт». По его словам, из общего объема экспорта узбекского газа 13 млрд куб. м придется на Россию и Казахстан. Объем экспортных поставок природного газа в Киргизию и Таджикистан составит 1,5 млрд куб. м.

В 2006 году экспорт газа в Россию составил 9,58 млрд куб. м, в Казахстан — 1,6 млрд., в Киргизию - 0,75 млрд, в Таджикистан - 0,72 млрд куб. м.

По сообщению НХК «Узбекнефтегаз», в 2007 году Узбекистан планирует увеличить добычу природного газа с 62,74 млрд до 65 млрд куб. м.

28.05.2007

Ирану нужно \$100 млрд иностранных инвестиций для увеличения к 2017г. добычи нефти на 1 млн барр./день

Не менее \$100 млрд иностранных инвестиций необходимо в течение ближайших 10 лет вложить в нефтяные месторождения Ирана, чтобы увеличить производство «черного золота» на 1 млн барр./день - до 5 млн барр./день. Об этом заявил представитель иранской государственной нефтяной компании *National Iranian Oil Company* (NIOC). «Собственные инвестиции покрывают только четверть наших финансовых потребностей», - сказал он.

Другие иранские официальные лица утверждают, что нефтяная отрасль страны не нуждается в денежных вливаниях из-за рубежа, и у Ирана есть финансовые ресурсы для увеличения добычи. «NIOC не испытывает нехватки средств», - заявил заместитель министра нефти Мохаммад Реза Нематзадех.

Иран обладает вторыми по величине в мире запасами нефти и газа. Потенциальные инвесторы говорят, что готовы к сотрудничеству с исламской республикой, если их устроят коммерческие условия и если ослабнет политическая напряженность вокруг страны, передает РБК.

29.05.2007

«Узбекнефтегаз» и KOGAS планируют построить на Устьюрте новый газовый комплекс
Национальная холдинговая компания (НХК) «Узбекнефтегаз» и корейская *KOGAS* планируют в 2007г. создать СП для строительства в Устьюртском регионе газо-химического комплекса стоимостью более 1 млрд долл.

Как сообщил начальник управления внешнеэкономических связей и привлечения инвестиций «Узбекнефтегаза» Умиджан Исраилов, «мы ожидаем подписание учредительного договора о создании СП в 2007г.».

Предполагается, что СП будет создано на паритетных началах. В настоящее время подготовлено предварительное ТЭО проекта, которое проходит экспертизу в министерствах и ведомствах Узбекистана, — сообщает *Uzbekistan Today*.

По предварительным данным, проектная мощность комплекса составит 362 тыс. тонн полиэтилена и 83 тыс. тонн полипропилена в год. Здесь будет перерабатываться газ с месторождения Сургиль с высоким содержанием этана. Из газа будут извлекаться ценные продукты, и дальше очищенный газ будет подаваться в газотранспортную систему и реализовываться на экспорт. Политика Узбекистана, нацеленная на опережающее развитие нефтегазового сектора, позволяет наращивать выпуск высококачественных марок бензина, сжиженного газа, полипропилена, являющихся новой продукцией узбекской нефтехимии и чрезвычайно востребованной в мире.

Финансирование проекта планируется вести за счет собственных средств узбекской и корейской сторон и зарубежных кредитных ресурсов. Как ожидается, строительство газо-химического комплекса (ГХК) будет начато в 2008 г. и завершится в 2010г.

Это второй ГХК, который намечается построить в Узбекистане. В 2001г. в республике был введен в строй Шуртанский ГХК. Технология комплекса рассчитана на производство 150 видов полиэтилена высокого, среднего и линейного низкого давления.

Источники:

www.oilru.com

www.riatec.ru

www.regnum.ru

www.rian.ru

www.reuters.com

www.neftegaz.ru

www.uzbekistan.ru

www.itar-tass.ru

КАЛЕНДАРЬ ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ В СФЕРЕ ЯДЕРНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

(3 мая – 6 июня 2007г.)

3 мая – Посол США в Кыргызстане Мари Йованович отвергла наличие на авиабазе «Манас» в бишкекском аэропорту ядерных боеприпасов для нанесения ударов по Ирану. «Такие утверждения смехотворны», – заявила она, комментируя появившуюся информацию о возможности складирования на этой авиабазе ядерных боеприпасов малой мощности, которые Вашингтон планирует применить в случае принятия решения о нанесении ударов по ядерным объектам Ирана.

4 мая – Россия готова принять участие в модернизации объектов ядерной энергетики Словакии, – заявил президент РФ Владимир Путин, открывая переговоры с премьер-министром Словакии Робертом Фицо.

4 мая – Вопросы урегулирования ядерной проблемы КНДР обсудили на переговорах глав МИД России и Китая Сергея Лаврова и Ян Цзечи. Встреча министров иностранных дел состоялась в рамках проходящей в египетском городе Шарм-эш-Шейхе международной конференции по Ираку.

5 мая – Министр энергетики Иордании Халид ас-Шрайдех заявил, что в его стране есть уран, необходимый для развития атомной энергии, при этом отметив, что для всесторонней реализации программы развития атомной энергии нужны еще законная среда и специальные технические силы. Он уточнил, что Иордания намерена наладить сотрудничество с МАГАТЭ и надеется на получение поддержки со стороны этой организации.

7 мая – В 2007 году Ракетные войска стратегического назначения (РВСН) произведут 12 учебно-боевых и испытательных пусков ракетных комплексов, сообщил командующий РВСН генерал-полковник Николай Соловцов. Он уточнил, что РВСН проводят пуски по плану боевой подготовки, продлению сроков эксплуатации ракетного вооружения и с целью испытания новых типов боевого оснащения.

7 мая – Президент США Джордж Буш провел телефонный разговор с премьер-министром Индии Манмоханом Сингхом, в ходе которого собеседники обменялись мнениями по вопросу сотрудничества в сфере ядерных технологий гражданского назначения. Как сообщил официальный представитель Белого Дома Тони Сноу, руководители двух стран приветствовали подвижки, достигнутые в ходе двустороннего сотрудничества в области мирных атомных технологий, и единодушно считали необходимым проведение переговоров по окончательному заключению соглашения о мирном использовании атомной энергии.

10 мая – Президент США Джордж Буш по-прежнему рассматривает возможность проведения военной операции для решения ядерной проблемы Ирана, заявила в интервью арабскому спутниковому телеканалу Аль-Арабия госсекретарь США Кондолиза Райс.

10 мая – Парламент Турции утвердил законопроект о строительстве и эксплуатации в стране атомных электростанций. Он предусматривает, что возведение АЭС будет осуществляться на основе тендеров.

10 мая – В Брюсселе состоялось очередное заседание Совета Россия-НАТО на уровне начальников генеральных (главных) штабов. Россию была представлена начальником Генштаба Вооруженных сил РФ Юрием Балуевским, который подтвердил позицию России по развертыванию ПРО в Восточной Европе.

10 мая – В Астане подписано соглашение между правительством России и Казахстана о создании Международного центра по обогащению урана. По окончании переговоров президентов двух стран в присутствии Владимира Путина и Нурсултана Назарбаева подписи под документом поставили глава Росатома Сергей Кириенко и министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Бактыкожа Измухамбетов.

10 мая – Россия готова принять участие в строительстве атомной электростанции в Казахстане, сообщил президент России Владимир Путин на встрече с президентом Казахстана в расширенном составе.

10 мая – США впервые провели удачные полетные испытания лазера воздушного базирования, при помощи которого планируется уничтожить баллистические ракеты любого радиуса действия. Система «впервые удачно отследила вертикальную динамическую цель в пассивном режиме».

11 мая – Премьер-министр Польши Ярослав Качиньский подписал специальную инструкцию, которая позволяет начать переговоры с США по вопросу установки в Польше элементов американской системы противоракетной обороны.

12 мая – Специалисты Чехии и США завершили первый раунд переговоров по вопросам размещения на территории Чехии элементов американской системы противоракетной обороны. Были обсуждены, главным образом, правовые аспекты размещения в Чехии американской радиолокационной станции (РЛС) ПРО. На этом раунде обсуждался юридический статус американских военнослужащих и гражданского персонала, которые будут обслуживать радар системы ПРО в Чехии. Стороны договорились о том, что персонал РЛС не будет превышать 200 человек, 120 из них будут американскими военнослужащими, остальные – гражданскими лицами.

14 мая – Правительство России обязало Курчатовский институт внести в натуральной форме взнос России в проект международный термоядерный реактор (ИТЭР). Ранее сообщалось, что Россия для проекта ИТЭР изготовит основное технологическое оборудование. Распоряжением премьер-министра Михаила Фрадкова на федеральное государственное учреждение Российский научный центр «Курчатовский институт» возложены обязанности «по обеспечению внесения взноса России в натуральной форме в Международную организацию ИТЭР по термоядерной энергии для совместной реализации проекта ИТЭР».

14 мая – Министерство обороны Польши опубликовало сообщение, в котором говорится, что представители Польши и США в ходе состоявшихся рабочих переговоров предварительно обсудили вопрос о юридическом статусе американского персонала, который будет размещен в Польше в случае развертывания там элементов системы ПРО.

15 мая – Техснабэкспорт получил право на разработку восьми урановых месторождений Эльконского рудного района в южной части Республики Саха (Якутия). Речь идет о месторождениях Элькон, Эльконское плато, Курунг, Непроходимое, Дружное, Северное, Интересное и Лунное. По данным компании, разведанные запасы урана этих месторождений составляют 320 тысяч тонн (почти 6% от общемировых запасов). Техснабэкспорт планирует построить на этой сырьевой базе крупнейшее в России горнодобывающее предприятие, производительность которого к 2020 году будет доведена до 5 тысяч тонн урана в год.

15 мая – Россия и Мьянма подписали межправительственное соглашение о сотрудничестве в области сооружения в Мьянме Центра ядерных исследований, согласно которому Россия поможет Мьянме построить исследовательский ядерный реактор на легкой воде.

16 мая – Норвегия официально уведомила Россию и США как сопредседателей Глобальной инициативы по борьбе с актами ядерного терроризма об одобрении Заявления о принципах этой Инициативы. Таким образом, она стала 32-м государством-участником Инициативы.

17 мая – На заседании правительства РФ глава Росатома Сергей Кириенко заявил, что концерн Росэнергоатом будет акционирован к декабрю 2007 года.

17 мая – На иранском заводе в Натанзе действует 1,6 тысячи центрифуг по обогащению урана, заявил заместитель секретаря Высшего совета национальной безопасности Исламской Республики Абдольреза Рахмани Фазли.

20 мая – Тегеран может рассчитывать на получение ряда финансовых льгот, если прекратит обогащение урана, заявила госсекретарь США Кондолиза Райс.

21 мая – В Эр-Рияде прошла первая встреча совместной рабочей группы специалистов арабских монархий и экспертов Международного агентства по атомной энергии, на которой обсуждались планы арабских стран Персидского залива по освоению атомной энергии для производства электричества и пресной воды.

22 мая – Австралия присоединилась к Японии и США в вопросах разработки совместной системы противоракетной обороны. Как ожидается, три государства будут изучать возможности размещения элементов системы ПРО на территории Японии и США, прорабатывать варианты ее применения и обмениваться информацией.

23 мая – Истек срок, отведенный Ирану Совбезом ООН для приостановки работ в ядерной области. В докладе гендиректора Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) Мохаммеда Эльбарадея, который был передан в СБ ООН, говорится, что иранское руководство не только не выполнило требования мирового сообщества, но и активизировало ядерные разработки.

24 мая – Активисты международной экологической организации Greenpeace блокировали подступы к атомной электростанции в поселке Альмарас (запад Испании) в знак протеста против «ненадежного технического состояния» этой и других атомных станций в Испании.

24 мая – Объем расходов трехлетнего бюджета на атомную энергетику в 2008 году составит около 81 млрд руб., а в последующие два года – около 130 млрд руб., сообщила замминистра финансов Татьяна Голикова. По ее словам, уже в 2008 году запланирован значительный рост

объемов расходов на атомную энергетику по сравнению с 2007 годом, в котором объем этих инвестиций составляет 17 млрд руб.

24 мая – Новый министр иностранных дел Франции Бернар Кушнер выступил за введение новых санкций в отношении Ирана, если Тегеран не приостановит разработки по обогащению урана.

24 мая – Президент Турции Ахмет Недждет Сезер наложил вето на принятый парламентом законопроект о строительстве и эксплуатации в стране атомных электростанций, сообщила пресс-служба турецкого президента. Согласно сообщению, документ направлен в меджлис (парламент) на повторное рассмотрение.

24 мая – Южная Корея официально уведомила Россию и США как сопредседателей Глобальной инициативы по борьбе с актами ядерного терроризма об одобрении Заявления о принципах этой Инициативы. Таким образом, она стала 37-м государством-участником Инициативы.

24 мая – Атомстройэкспорт, ведущая мировая компания по строительству АЭС за рубежом, планирует начать строительство АЭС внутри России, заявил на презентации облигационного займа компании глава Атомстройэкспорта Сергей Шматко.

24 мая – Польша начала официальные переговоры с США по размещению системы ПРО на своей территории.

25 мая – В Инвестпрограмму Росэнергоатома будет включено только строительство первой плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС), остальные будут реализовываться как коммерческие, сообщил глава Росатома Сергей Кириенко.

25 мая – КНДР осуществила несколько пусков ракет малой дальности в сторону Японского моря. Об этом сообщает агентство Киодо цусин со ссылкой на информированные источники. По сведениям агентства, информация получена на основании снимков из космоса, сделанных американскими разведывательными спутниками.

25 мая – Глава агентства США по ПРО генерал Генри Оберинг распространил заявление, в котором сообщил, что испытание по перехвату баллистической ракеты дальнего радиуса действий, проведенное ВС США, потерпело неудачу. Как сообщается, ракета-мишень, стартовавшая с острова Кодьяк на Аляске, не смогла выйти на заданный курс и упала в Тихий океан. В результате пришлось отказаться от запуска ракеты-перехватчика за 8-10 минут до того, как она должна была стартовать с военной базы Ванденберг в штате Калифорния.

25 мая – Инспекторы Международного агентства по атомной энергии провели инспекции в ядерном центре по конверсии урановой руды в Исфахане и на заводе по обогащению урана в Натанзе, сообщил заместитель Организации по атомной энергии Ирана Мохаммад Саиди.

28 мая – США разместят в Европе элементы системы противоракетной обороны, несмотря на возражения со стороны России. Об этом заявил заместитель министра обороны США Дэниел Фата. Выступая на весенней сессии Парламентской ассамблеи НАТО, он подчеркнул, что данный вопрос практически решен. К концу следующего года переговоры с Польшей и Чехией завершатся, а к 2013 году система будет полностью развернута и поступит на боевое дежурство, заверил

он. «Даже если мы не добьемся принятия этой системы Россией, мы приступим к ее размещению, так как она предназначена для отражения угрозы, которую мы считаем главной», – отметил он.

29 мая – Космические войска РФ провели первый испытательный пуск прототипа новой межконтинентальной баллистической ракеты (МБР) РС-24, оснащенной разделяющейся головной частью, с государственного испытательного космодрома «Плесецк». Эта ракета постепенно придет на смену устаревающим многозарядным МБР РС-18 и РС-20. В будущем МБР РС-24 составит основу ударной группировки РВСН – вместе с уже принятой на вооружение моноблочной МБР РС-12М2 (ракетный комплекс Тополь-М).

30 мая – Глава Росатома Сергей Кириенко отправился в трехдневную поездку по ряду городов Сибири, в ходе которой посетит предприятия корпорации ТВЭЛ, участвующие в производстве ядерного топлива для АЭС. Как сообщили в пресс-службе корпорации, «программой поездки предусмотрено посещение Приаргунского производственного горно-химического объединения в городе Краснокаменск Читинской области и Новосибирского завода химконцентратов.

30 мая – Правительство РФ внесло в Госдуму Соглашение о создании Международной организации ИТЭР по термоядерной энергии и Соглашение о привилегиях и иммунитетах этой организации для совместной реализации проекта строительства термоядерного реактора ИТЭР, сообщили в аппарате нижней палаты российского парламента. Международный термоядерный реактор будет построен в Кадараше (департамент Буш-де-Рон на юге Франции). Соглашение о его создании подписали в ноябре 2006 года Россия, США, Евросоюз, Япония, Китай, Южная Корея и Индия. Строительство должно продлиться десять лет, после чего реактор предполагается использовать в течение 20 лет. Общая стоимость проекта оценивается примерно в \$10 млрд, из которых 40% внесет Евросоюз, а 60% – в равных долях остальные участники проекта.

31 мая – Россия, уже договорившаяся о добыче урана с канадскими и японскими компаниями, рассчитывает заключить в сентябре соответствующее межправительственное соглашение с Австралией, сообщил глава Росатома Сергей Кириенко.

1 июня – Россия и Казахстан в июне подпишут учредительные документы о создании международного центра по обогащению урана в Ангарске, заявил глава Росатома Сергей Кириенко. «Все документы по созданию международного центра в Ангарске и его правовому статусу подписаны. Осталось подписать учредительные документы с уполномоченными организациями Казахстана, – сказал Кириенко. – Проект полноценно заработает, когда к нему присоединится третья страна. В июне мы завершим юридическое оформление проекта. Мы работаем с МАГАТЭ, чтобы выработать механизмы контроля по этому проекту».

1 июня – На Урале таможенники возбудили уголовные дела по факту перевозки в Бразилию технической документации, которая может быть использована при создании оружия массового поражения. По данным Федеральной таможенной службы (ФТС) РФ, общая стоимость документации, которую пытались вывезти за границу, составляет \$3,6 млн. Это «техническая документация и отчеты в количестве 28 брошюр», уточнил представитель ФТС.

2 июня – Министр обороны Польши Александер Щигло заявил, что Польша откажется от размещения элементов ПРО США на своей территории в том случае, если американская сторона выдвинет неприемлемые условия. Проводя военную инспекцию в городе Бельско-Бяла

на юге Польши, А. Щигло сказал, что хотя размещение системы ПРО усилит безопасность Польши, однако в интересах польской стороны ей необходимо проводить с США жесткие переговоры.

4 июня – Генеральный директор Укратомпрома, президент НАЭК Энергоатом Андрей Деркач и глава Росатома Сергей Кириенко подписали в Киеве протокол о намерении сотрудничества между предприятиями атомного энергопромышленного комплекса Украины и Российской Федерации.

6 июня – Совет министров Евросоюза одобрил постановление о выполнении экономическими субъектами стран-членов ЕС санкций в отношении Ирана. «Постановление имеет целью обеспечить унифицированное выполнение ограничительных мер в рамках наднационального законодательства с целью их соблюдения всеми субъектами хозяйственной деятельности в странах ЕС», – говорится в материалах по итогам обсуждения.

6 июня – Национальная акционерная энергетическая компания Украины Энергоатом и российский концерн Росэнергоатом подписали соглашение о сотрудничестве в сфере подготовки персонала технического обслуживания и ремонта атомных станций.