

Нефть и газ за рубежом

тома XXXVII-XXXVIII

Ежегодник «Нефть и газ за рубежом» за 2008г.
вышел в свет в 14 томах (тт. XXV-XXXVIII)

**Украина • Уругвай • Филиппины • Финляндия •
Франция • Хорватия • Чад • Черногория • Чехия •
Чили • Швейцария • Швеция • Шри-Ланка • Эквадор
• Экваториальная Гвинея • Эритрея • Эстония • Эфи-
опия • ЮАР • Южная Осетия • Япония**

*По каждой из 100 стран. Экономика добычи и переработки.
Разведка месторождений и допуск на них иноинвесторов.
Экспорт и импорт. Транспортировка и хранение нефти, газа и
производных. Соглашения о разделе продукции, строительство
НПЗ. Продуктопроводы.*

*Информация на данную тему написана российскими
экспертами за границей, по следам поездок в разные страны
российских руководителей нефтегазового комплекса. Мы
рассказываем о данной отрасли в каждой стране на фоне
проблем России, с точки зрения тех, кто отвечает у нас за
дипломатическое и юридическое сопровождение наиболее
крупных проектов в данной сфере по всему миру.*

www.polpred.com

Нефть и газ за рубежом

тома XXXVII-XXXVIII

Ежегодник «Нефть и газ за рубежом» за 2008г.
вышел в свет в 14 томах (тт. XXV-XXXVIII)

Использованы материалы Минэкономразвития РФ (www.economy.gov.ru,
www.torgpredstvo.ru, www.exportsupport.ru, www.informves.ru) и информационных агентств

Нефть и газ за рубежом, тома XXXVII-XXXVIII. Экономика и связи с Россией в 2004-08гг. М., «ПОЛПРЕД Справочники», 260 стр.

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

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

Совет ветеранов МИД РФ. ООО «ПОЛПРЕД Справочники».

119200 Москва, Денежный пер. 32, оф. 405, (495) 747-1121, (499) 244-3541, (985) 784-1084, info@polpred.com

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

СОДЕРЖАНИЕ

Украина	3	Швейцария	221
Нефтегазпром	3	Швеция	223
Уругвай	186	Нефтегазпром.....	223
Филиппины	188	Биогаз	225
Финляндия	189	Шри-Ланка	233
Франция	191	Нефть	233
Нефтегазпром с РФ	191	Эквадор	233
Хорватия	207	Экваториальная Гвинея	237
Чад	209	Эритрея	237
Черногория	209	Нефтепереработка.....	237
Нефтегазпром с РФ	209	Эстония	237
Чехия	210	Эфиопия	240
Нефтегазпром.....	210	ЮАР	242
Энергетика с РФ.....	210	Нефтепереработка.....	242
Чили	216	Энергобаланс.....	242
Энергетика-2007.....	216	Газоуголь.....	244
Нефтегазпром.....	219	Южная Осетия	246
Биотопливо.....	220	Япония	248

Украина

Нефтегазпром

Топливо-энергетический комплекс. В 2007г. Украина сократила общий транзит природного газа через свою территорию на 10,42% или на 13,4 млрд.куб.м. по сравнению с 2006г. до 115,2 млрд.куб.м.

Транзит в страны Европы по итогам 2007г. сократился на 1,49%, или на 1,7 млрд.куб.м., до 112,1 млрд.куб.м.

Транзит в страны СНГ сократился на 79,05%, или на 11,7 млрд.куб.м., до 3,1 млрд.куб.м.

Основной причиной сокращения объемов транзита топлива через Украину в страны СНГ является ввод в эксплуатацию в 2007г. газопровода Сохрановка-Октябрьская, соединившего северные и южные районы Ростовской обл. в обход территории Украины.

Ставка транзита топлива в 2007г. по территории Украины составляла 1,6 долл. за тыс.куб.м. на 100 км. расстояния.

Транспортировка нефти осуществлялась украинским монополистом ОАО «Укртранснафта», которое в 2007г. увеличило объем транзитной прокачки нефти в другие страны трубопроводным транспортом по территории Украины на 20% по сравнению с 2006г. — до 39770,7 тыс.т.

По данным минэкономики Украины, производство синтетического газа в 2007г. в Украине составило не менее 1 млрд.куб.м. Планируется производство синтетического газа в 2008г. — 3 млрд.куб.м., 2009г. — 7 млрд.куб.м., 2010г. — 10 млрд.куб.м., что позволит сократить потребление природного газа для отопления в коммунальной сфере.

По данным минтопэнерго Украины, добыча нефти в Украине в 2007г. сократилась на 0,6% (на 19,7 тыс. т.) по сравнению с 2006г. — до 3 млн. 304,6 тыс.т.

Добыча газового конденсата в стране в 2007г. составила 1 млн. 123,1 тыс.т., что на 5,7% (на 67,6 тыс. т.) меньше, чем в 2006г.

Предприятия Национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» в 2007г. сократили добычу нефти на 0,1% (на 2,4 тыс. т.) — до 2 млн. 987,3 тыс.т., газоконденсата — на 6,4% (на 70,9 тыс. т.) до 1 млн. 38,5 тыс.т.

Другие нефтегазодобывающие компании, работающие в Украине, за этот период сократили добычу нефти на 5,2% (на 17,3 тыс. т.) — до 317,3 тыс.т., при этом увеличив добычу газоконденсата — на 4,1% (на 3,3 тыс. т.) до 84,6 тыс.т.

По информации минтопэнерго Украины, поставки нефти на нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) Украины в 2007г. снизились на 6% (806 тыс. т.) по сравнению с 2006г. — почти до 12618,4 тыс.т.

НПЗ Украины в 2007г. сократили переработку нефти на 4,3% (на 573,74 тыс. т.) — до 12804,5 тыс.т. Производство бензина увеличилось на 5,7% (на 193,01 тыс. т.) — до 3607,2 тыс.т., тогда как дизтоплива снизилось на 4,5% (на 180,1 тыс. т.) — до 3817,2 тыс.т., мазута — на 7,9% (на 275,8 тыс. т.) до 3211,9 тыс.т.

Глубина переработки нефтепродуктов на НПЗ в 2007г. составила 74%, выработка светлых нефтепродуктов — 58,4%.

Из шести НПЗ, расположенных на территории Украины, три нефтеперерабатывающих завода имеют российский капитал (Кременчугский, Лисичанский, Одесский НПЗ).

В 2007г. продолжалась практика создания в Украине небольших предприятий по производству различных видов топлива, которые не имеют необходимой материально-технической базы для выпуска качественной продукции.

По экспертным оценкам министерства топлива и энергетики Украины, таких предприятий в стране насчитывается 100, а объемы произведенных ими продукции составляют 10% от общей реализации бензинов и дизтоплива.

В 2007г. осуществлялись работы по изысканию залегающих промышленных запасов новых пластов нефти в стране.

Государственное акционерное общество «Черноморнефтегаз» (Симферополь, Крым) подтвердило промышленные запасы нефти в объеме 100 млн.т. месторождения Субботино на Прикерченском участке шельфа Черного моря. После запуска месторождения в промышленную эксплуатацию ежегодная добыча нефти, как и прогнозировалось ранее, составит 1 млн.т. На начало 2008г. проведенные работы на Субботинском месторождении профинансированы не более чем на 40%.

В соответствии с соглашением, подписанным в 2007г. Украиной и Всемирным банком, на модернизацию украинского энергосектора выделен кредит в 200 млн.долл. для модернизации системы электропередачи в стране.

По оперативным данным минуглепрома Украины, угледобывающие предприятия Украины в 2007г. снизили добычу угля на 6%, или на 4,82 млн.т., по сравнению с 2006г. — до 75,437 млн.т.

Добыча коксующегося угля в 2007г. сократилась на 5,8%, или на 1,749 млн.т., — до 28,396 млн.т., энергетического — на 6,1%, или на 3,071 млн.т., до 47,041 млн.т.

Украина продолжает повышать энергоэффективность в различных отраслях экономики. В 2007г. на эти цели кабинет министров Украины выделил почти 1,5 млрд. грн., из них 767,4 млн. грн. — на программу по внедрению энергосберегающих технологий и технологий по производству альтернативных видов топлива.

Реализация программ по энергоэффективности уже произвела положительный эффект в экономику Украины. Так, энергоемкость ВВП Украины во II пол. 2007г. уменьшилась на 1,3% по сравнению с аналог. периодом 2006г. — до 0,751 кг. условного топлива на 1 грн. Только за счет усиления контроля со стороны НАЭР над соблюдением предприятиями общепроизводственных норм экономия топливно-энергетических ресурсов составила 2,98 млн.т. условного топлива. Данный показатель на 9,7% превышает полученный во 2 пол. 2006г. В связи с широким внедрением в Укра-

ине энергоэффективных программ ожидается, что в 2008г. и последующие годы указанный показатель будет возрастать.

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Юлия Тимошенко рассказала, какую пользу извлекла Украина от подписанных ею договоров с «Газпромом». За счет 20% скидки на российский газ Украина в 2009г. сэкономит 5 млрд.долл., что, по словам премьер-министра страны Юлии Тимошенко позволит украинской промышленности и реальному сектору страны стать конкурентоспособными на мировом рынке. Правда, на самой Украине до конца не понимают, почему страна так резко перешла от 179,5 долл. за 1 тыс.куб.м. к рыночной цене, пусть и со скидкой.

Тимошенко особо подчеркнула, что предоставленный Россией дисконт даст возможность с минимальными потерями пройти период высоких цен на энергоносители. «Думаю, Украина легче в 2010г. перейдет на полноценное рыночное ценообразование, и этот переход будет практически безболезненным», — отметила премьер. Neftegaz.ru, 20.1.2009г.

— Президент Украины Виктор Ющенко предлагает рассмотреть возможность продажи газа, за который Украина задолжала России, или возвращения его «Газпрому». «Либо мы полностью рассчитываемся за газ, который мы закачали, или мы меняем собственника этого газа — передаем его или «Газпрому», или кому-то еще, кто мог бы распорядиться им», — сказал Ющенко на пресс-конференции по итогам 2008г.

Он также предложил отказаться от практики закупок газа впрок, если на это нет средств. «Если нет денег сформировать запас, нужно жить как все», — сказал президент Украины. По его словам, задолженность возникла из-за того, что правительство Украины решило сделать значительные запасы газа, которые впоследствии не понадобились. «Не сумев реализовать этот газ, правительство не смогло за него рассчитаться с «Газпромом», — констатировал Ющенко.

«Газпрому» выплачен только 1 млрд.долл. из 2,4 млрд.долл. задолженности за газ, поставленный на Украину в сент., окт. и нояб. (с учетом дек. эта сумма оценивается в 3,2 млрд.долл.). «Газпром» ранее заявлял, что невыплата долга украинской стороной является препятствием для заключения новых контрактов с 1 янв. 2009г., что может привести к прекращению поставок газа Украине. РИА «Новости», 23.12.2008г.

— Государственный холдинг Нафтогаз Украины заявил, что не имеет просроченных долгов за импортный газ и в срок оплачивает текущие поставки, и призвал российский Газпром не нагнетать ситуацию вокруг продолжающихся переговоров о цене на 2009г.

«Компания Нафтогаз Украины полностью выполнила свои финансовые обязательства по оплате импортированного газа с янв. по окт. месяц тек.г. включительно. Осуществляются текущие расчеты за газ, полученный в нояб. 2008г.», — говорится в сообщении Нафтогаза. Газпром на прошлой неделе пригрозил перекрыть газ Украине, поскольку Киев не в состоянии погасить долг до конца года.

Газпром пугал Киев ростом цен до европейского уровня 400 долл., а с падением цен на нефть

опустил этот уровень до 260–300 долл. за 1.000 куб.м. Газпром говорит, что Украина должна 2 млрд.долл., в то время как украинские власти называют значительно меньшую сумму — 814 млн.долл.

Украинская компания утверждает, что даже оплату газа, поставленного в нояб., нельзя называть долгом, т.к. ранее с Газпромом «была достигнута договоренность об оплате газа, который импортируется на Украину, до конца месяца, следующего за месяцем поставки».

Нафтогаз сообщает, что вопрос о начислении каких-либо штрафов и других санкций может обсуждаться лишь после завершения действия контракта и проведения всех сверок. «Попытка представить штрафы и пени как существующую задолженность компании не отвечает действительности», — говорится в документе.

Украина импортирует из России 50 млрд.куб.м. газа в год, что составляет более 70% ее годового потребления. Россия ежегодно направляет в Европу по украинским магистральным газопроводам 110–120 млрд.куб.м., что составляет 80% экспорта российского топлива в европейские страны.

По словам главы Нафтогаза Олега Дубины, Украина располагает достаточными запасами газа в подземных хранилищах, чтобы пережить возможное прекращение поставок российского газа, поэтому от подобного развития событий пострадают только европейские потребители российского топлива.

«Даже если гипотетически допустить, что нам не удастся прийти к консенсусу с Газпромом, и он с 1 янв. начнет снижать давление в системе, на газообеспечении Украины это не скажется», — сказал Дубина в интервью украинскому агентству Униан. «Наши запасы в хранилищах позволяют продержаться в авральном режиме до конца отопительного сезона», — добавил он.

Ранее Нафтогаз говорил, что в хранилищах находятся 17 млрд. принадлежащих компании куб.м. газа, 11 млрд.куб.м. посредника Росукрэнерго и 560 млн.куб.м. Госрезерва. Украина потребляет 75 млрд.куб.м. газа в год, из которых 20 добывает сама. Промышленность использует до 28 млрд.куб.м., население и коммунальное хозяйство — еще 24 млрд.

Однако в связи с резким падением промышленного производства, в последние месяцы промышленность снизила потребление газа на 25%, другие отрасли экономики — на 7–8%.

По словам Дубины, не Украина, а Европа станет жертвой сокращений поставок газа, т.к. Нафтогаз не сможет на «должном уровне» обеспечить поставки, если российский монополист не даст газ, необходимый для работы газотранспортной системы. «Наши запасы предусматривают обеспечение исключительно украинских потребителей, тогда как транзит европейского газа также требует подпитки техническим газом. Поставку этого газа должен обеспечить Газпром. Иначе мы не сможем на должном уровне поддерживать давление в системе для обеспечения транзита», — сказал Дубина.

Ранее украинские чиновники говорили, что страна ежегодно использует 6–7 млрд.куб.м. газа лишь на обеспечение работы транзитной газотранспортной системы. Reuters, 23.12.2008г.

— Нефтеперерабатывающая отрасль Украины, хотя и продемонстрировала в нояб. позитивную

производственную динамику, по итогам года существенно сократит объемы переработки и ухудшит финансовый результат своей деятельности. Свою роль играет и объективное падение объемов потребления топлива из-за экономического кризиса, накладывающееся на обычный зимний спад.

Несмотря на то, что в нояб. украинские НПЗ существенно нарастили объемы производства, по итогам 11 месяцев с.г. происходит резкое падение производственных показателей. Объемы переработанной нефти и производство светлых нефтепродуктов сократились в среднем на четверть, а мазута — сразу на треть (см. табл.). В целом, суммарная загрузка украинских НПЗ сократилась на 6,5%, до чуть более 19% от установленных производственных мощностей. Соответственно, выросли и простои производства — с 922 до 936 дней.

И общее падение производства, и ноябрьский всплеск диктовались в первую очередь динамикой поставок российской нефти, чья доля в украинском балансе сырой нефти остается доминирующей. Поставки нефти из РФ по итогам 11 месяцев тек.г. сократились почти на 40%, до 5,8 млн.т. В т.ч. в нояб. было поставлено 912 тыс.т. (прирост к окт. почти 60%). Причем поставки шли в адрес только двух НПЗ — Лисичанского и Одесского. Переработка нефти украинской добычи в нояб., напротив, упала на треть, а в целом за 11 месяцев украинской нефти на отечественных НПЗ переработано 3,3 млн.т. (минус 3,4% в сравнении с аналогичным периодом 2007г.).

В свете того, что российские нефтяники сокращают добычу и экспорт нефти, параллельно наращивая производство и экспорт нефтепродуктов собственного производства, особый интерес вызывает начало поставок на Лисичанский НПЗ экспериментальной партии легкой казахстанской нефти. Емкость первого контракта — всего 14 тыс.т. По словам замдиректора департамента общественных коммуникаций «ТНК-ВР Коммерс» Дмитрия Зверева, компания анализирует качество сырья и эффективность, которую оно обеспечивает. «Если это будет выгодно, мы увеличим импорт сырья из Казахстана», — сказал он.

В целом, импорт Украинской нефти из «третьих стран» (т.е. не из РФ), составивший за 11 месяцев 370 тыс.т., понятно, пока погоды не делает. Поскольку существенная часть этой альтернативы — белорусский реэкспорт той же российской нефти, а поставки иракской нефти сохраняют скорее эпизодический характер и не подкреплены ни долгосрочными контрактами, ни эффективной логистикой, именно казахстанская (и каспийская в целом) малосернистая нефть обещает стать оптимальным инструментом диверсификации.

Более того, если в Лисичанске опытным путем будет доказана технологическая приемлемость и финансовая привлекательность таких поставок, это станет мощным аргументом и в пользу аверса «Одесса-Броды», без которого, как представляется, украинским нефтепереработчикам придется привыкать к сегодняшним (в лучшем случае) объемам производства, как к норме.

Техническая отсталость украинской нефтепереработки не может не провоцировать отток сырья в пользу более современных и потому рентабельных предприятий. Причем эта проблема актуальна не только для Украины, но и для Европы в целом. По оценке Wall Street Journal, старейшие европей-

ские НПЗ могут сократить производство или полностью закрыться в течение следующих нескольких лет. Причина — падение глобального спроса на топливо и увеличение поставок с предприятий, расположенных за пределами континента.

Свою роль (и на мировом, и на украинском рынках) играет и объективное падение объемов потребления топлива из-за экономического кризиса, накладывающееся на обычный зимний спад. По экспертным оценкам, спрос на продукцию украинских НПЗ к концу года упадет на 10%, а в финансовом выражении объем украинского рынка моторного топлива уже сократился вдвое (по ноябрьским прикидкам его суммарная емкость составляла 12 млрд.долл.). Вполне вероятно, что именно эти факторы сыграли свою роль в ситуации, когда лидеры отрасли Кременчугский и Лисичанский НПЗ в начале этого месяца синхронно подняли оптовые цены на несколько процентов, а буквально через неделю тоже одновременно вернули их практически на те же позиции (в гривневом эквиваленте).

Что касается актуальности техперевооружения отечественных НПЗ, то наглядным примером здесь остается недавно реконструированный Одесский завод, как единственное в Украине предприятие отрасли с наилучшей производственной динамикой и максимальной загрузкой мощностей. Тем не менее, ожидать серьезных подвижек в деле модернизации украинских НПЗ в ближайшие год-два, скорее всего, не приходится. Их собственники, ссылаясь на финансовый кризис, откровенно заявляют о резком сокращении инвестиций.

Например, ТНК-ВР пообещало довести до логического завершения начатые «коммерческие проекты» на Лисичанском НПЗ (в целом с 2000г. компания инвестировала в завод более 350 млн.долл.). Но о новых программах развития предприятия сегодня говорить сложно, поскольку, согласно информации пресс-службы, «их реализация будет зависеть от того, как быстро стабилизируются глобальные ресурсные рынки и какую отдачу принесет операционная деятельность в Украине».

Кто и сколько будет инвестировать в Кременчугский НПЗ, станет ясно только после нескорого, судя по всему, окончания корпоративно-межгосударственного конфликта акционеров. А на западноукраинских НПЗ, так и не дождавшихся ни каспийской нефти, ни инвестиций в модернизацию, все идет к анонсированной менеджментом полной остановке производства, — пишет ugmk.info. RosInvest.Com, 16.12.2008г.

— Верховная Рада Украины во вторник продлила до 1 янв. 2011г. с 1 янв. 2009г. срок действия процедуры погашения задолженности для предприятий топливно-энергетического комплекса.

Как передает украинское информагентство УНИАН, за принятие соответствующего закона «О внесении изменений в закон Украины «О мерах, направленных на обеспечение постоянного функционирования предприятий топливно-энергетического комплекса» проголосовал 381 народный депутат из 433 зарегистрированных в сессионном зале.

Объем долга предприятий коммунальной энергетики за газ перед национальной акционерной компанией «Нафтогаз Украины» на начало дек.

составляет 1,2 млрд. гривен (156 млн.долл.). «Нафтогаз Украины» не раз напоминал предприятиям ТЭК о необходимости погашения задолженности, в ином случае компания грозила отключением.

Принятым законом поручено кабинету министров Украины в двухмесячный срок утвердить нормативно-правовые акты, вытекающие из данного закона. Также правительству поручено привести собственные нормативно-правовые акты в соответствие с данным законом; обеспечить приведение министерствами и другими центральными органами исполнительной власти собственных нормативно-правовых актов в соответствие с данным законом.

Основной целью этого закона является содействие улучшению финансового положения предприятий ТЭК, предотвращение их банкротства и повышение уровня инвестиционной привлекательности путем урегулирования процедурных вопросов и внедрения механизмов погашения долгов. РИА «Новости», 16.12.2008г.

— Добыча газа на Украине возросла за 11 месяцев 2008г. по сравнению с соответствующим периодом 2007г. на 1,2% — до 19,195 млрд.куб.м. По данным Минтопэнерго, в т.ч. в нояб. с.г. добыча возросла по сравнению с нояб. 2007г. на 1,2% — до 1,732 млрд.куб.м., передает РБК.

Добыча нефти с газовым конденсатом сократилась в янв.-нояб. на 4,8% — до 3,891 млн.т. В нояб. добыча нефти с газовым конденсатом снизилась по сравнению с нояб. 2007г. на 6,1% — до 339 тыс.т.

Предприятия компании «Нефтегаз Украины» сократили добычу газа за 11 месяцев 2008г. на 0,1% — до 17 млрд. 546 млн.куб.м. В т.ч. в нояб. добыча газа возросла по сравнению с нояб. 2007г. на 0,6% — до 1 млрд. 569,7 млн.куб.м. «Нефтегаз Украины» снизил добычу нефти с газовым конденсатом за 11 месяцев на 3,3% — до 3 млн. 568,6 тыс.т. В нояб. добыча нефти с газовым конденсатом сократилась на 3,7% — до 313,5 тыс.т.

Из компаний группы ОАО «Укрнефть» сократила добычу нефти с газовым конденсатом за 11 месяцев 2008г. на 3,2% — до 2 млн. 802,7 тыс.т. и снизила добычу газа на 2,9% — до 2 млрд. 877,9 млн.куб.м. Дочерняя компания «Укргаздобыча» увеличила добычу газа за 11 месяцев 2008г. на 0,9% — до 13 млрд. 562,3 млн.куб.м. и сократила добычу нефти с газовым конденсатом на 3,8% — до 696,3 тыс.т. Государственное АО «Черноморнефтегаз» (г.Симферополь) сократило добычу газа за 11 месяцев 2008г. на 4,4% — до 1 млрд. 105,8 млн.куб.м. и сократило добычу нефти на 2,1% — до 69,6 тыс.т. RosInvest.Com, 12.12.2008г.

— Немецкий энергетический концерн Eon в ближайшие недели готовится к обострению спора относительно долга за газ между Россией и Украиной. Об этом председатель концерна Вульф Бернотат заявил газете *Suddeutsche Zeitung*.

«У Украины нет денег, но есть долг перед Россией свыше 2,5 млрд.долл. Страна просто не может платить за старые и новые поставки газа», — сказал председатель правления концерна Вульф Бернотат в напечатанном в пятницу интервью *Suddeutsche Zeitung*. По его словам, в таком случае российскому концерну «Газпром», возможно, придется сократить поставки (газа в Украину) «не по политическим, а по чисто экономическим причинам». Последствия этого могут быть ощутимы и в Западной Европе, сказал Бернотат.

В связи с этим Бернотат указал на важность для Германии строительства Северноевропейского газопровода по дну Балтийского моря в обход Украины. Немецкий концерн Eon через компанию Eon Ruhrgas является крупнейшим импортером газа в Европе. В России концерн держит незначительный пакет акций «Газпрома». Недавно Eon и «Газпром» договорились о совместной добыче газа из месторождения «Южно-Русское».

Премьер-министр России Владимир Путин в четверг заявил о возможном сокращении поставок газа в Украину, если она не рассчитается с долгами до конца года. В тот же день украинский президент Виктор Ющенко сказал, что «гарантирует» транзитные поставки российского голубого топлива в Европу. В начале 2008г. «Газпром» впервые остановил поставки газа Украине. Тогда это также почувствовали на себе потребители газа на Западе, — передает ForUm. RosInvest.Com, 5.12.2008г.

— Государственный холдинг Нафтогаз Украины, старающийся изыскать более 2 млрд.долл. для погашения долгов за газ перед российским Газпромом, намерен прекратить в дек. поставки топлива 87 коммунальным энергокомпаниям, задолжавшим сотни млн. гривен.

Нафтогаз Украины ежегодно с приходом холодов прибегает к практике угроз отключения газа энергетикам, стараясь вернуть долги за поставленный газ, в объемах которого доминирует дорогое импортное топливо. Компания ранее утверждала, что угрозы отключений помогли частично вернуть долги

«Во исполнение поручения Нафтогаза Украины, Газ Украины поручила предприятиям по газоснабжению и газификации (облгазам) срочно начать процедуру отключения от газоснабжения 87 предприятий ТКЭ, у которых отсутствуют закупленные объемы природного газа на дек. 2008г.», — говорится в сообщении компании.

По данным Нафтогаза, суммарный долг энергетиков перед компанией за газ, потребленный лишь с окт. по дек., составил 833,5 млн. гривен (113 млн.долл.).

Среди крупнейших должников — коммунальные предприятия Донецкой, Харьковской, Запорожской, Луганской, Львовской областей.

Украина ведет переговоры с Газпромом о поставках газа на 2009г., стоимость которых прямо увязана Москвой с погашением текущей задолженности.

Российский премьер Владимир Путин сегодня назвал продолжающиеся переговоры «сложным диалогом» и оценил долг в объеме «свыше 2,5 млрд.долл.».

В окт. представители российской монополии Газпром заявили, что будут вынуждены повысить цены на газ для Украины как минимум до 400 долл. за 1.000 куб.м. с 179,5 долл. в 2008г., если Украина не погасит долг за ранее использованный газ на 2 млрд.долл. nMSE4B20CF.

Нафтогаз объяснил возникновение долга резким скачком курса доллара, плохой выплатой долгов потребителями и накопленной задолженностью.

В 2008г. Нафтогазу пришлось полностью погасить долги украинских потребителей перед внешними поставщиками за газ, поставленный в 2007г. на сумму 1,6 млрд. гривен, однако потребители вновь накопили 1,2 млрд. гривен нового долга.

Погашенные прежние долги по НДС составили 1,6 млрд. гривен.

Потери от ослабления гривны Нафтогаз оценил в 600 млн. гривен.

(1 долл. = 7,38 гривны). Reuters, 4.12.2008г.

— Компания «Нафтогаз Украины» из-за снижения курса гривны в окт.-нояб. потерял 100 млн.долл., сообщает в среду пресс-центр компании. Курс долл. в последние два месяца на Украине вырос с 5 гривен до 7 гривен. В дек. он перешагнул и эту планку и на сегодня продолжает расти.

«Нафтогаз» должен погасить долг перед «Газпром», который, по оценкам российской стороны, составляет 2,4 млрд.долл. Украина попросила у России отсрочку по платежам. Одной из причин задержки с оплатой долга «Нафтогаз» назвал сложности на валютном рынке, в российском же холдинге эту причину назвали неуважительной.

«Ситуация, которая сегодня сложилась с курсом национальной валюты привела к незапланированным расходам компании. В финансовом плане НАК «Нафтогаз Украины» в качестве расчетной позиции по внешним контрактам был установлен курс гривны на уровне 5,05 гривны за доллар. В результате снижения курса гривны в течение окт.-нояб. незапланированные расходы компании составили 600 млн. гривен (100 млн.долл., учитывая нестабильность курса доллара)», говорится в сообщении.

В компании также отмечают, что в 2008г. «Нафтогаз» столкнулся с рядом факторов, которые негативно повлияли на движение оборотных средств и уменьшили их наличие, что привело к возникновению задолженности по текущим платежам, в частности, за импортный природный газ.

Свои общие незапланированные потери в 2008г. «Нафтогаз» оценивает в 5 млрд. гривен (до резкого падения гривны — 1 млрд.долл., на сегодня — 700 млн.долл.). «Эта сумма фактически соответствует объему задолженности НАК «Нафтогаз Украины» по текущим расчетам (с учетом уже перечисленных средств за сент.-окт. тек.г.) за импортированный газ», говорится в сообщении. РИА «Новости», 3.12.2008г.

— Внеплановые потери НАК «Нафтогаз Украины» в тек.г. составили 5 млрд. грн. (700 млн.долл.). Об этом в Киеве сообщили 3 дек. в пресс-службе ведомства.

Согласно предоставленной информации, «компания погасила задолженность предприятий ТЭК за 2007г. в 1,6 млрд. грн. Кроме того, указанные предприятия продолжают не платить «Нафтогазу» и их текущий долг составляет еще 1,2 млрд. грн. Кроме того, компания оплатила еще и долги по оплате НДС за импортированный на Украину в I кв. газ в размере 1,6 млрд. грн. К внеплановым потерям «Нафтогаза» добавился нестабильный курс гривны — так, в финплане НАК в качестве расчетной позиции по контрактам курс гривны был установлен на уровне 5,05 грн за доллар (сейчас — 7 грн.). — из-за этого потери НАК составили еще 600 млн. грн».

«Такая сумма фактически соответствует объему долгов по текущим счетам за импортированный природный газ», — резюмировали в компании. ИА Regnum, 3.12.2008г.

— В Украине на 35% повышаются розничные тарифы на газ для населения. Соответствующее постановление Национальной комиссии по регу-

лированию электроэнергетики (НКРЭ) было принято накануне во исполнение решения Совета национальной безопасности и обороны Украины о противодействии мировому финансовому кризису. Как отмечают в НКРЭ, для приведения тарифов на газ до экономически обусловленных они должны быть в несколько раз выше нынешних, поэтому было принято решение об их поэтапном повышении.

Предполагается, что платить по новым тарифам потребители непосредственно начнут с 1 янв. 2009г. Стоимость будет рассчитываться по дифференцированным ставкам в зависимости от наличия счетчиков и объемов потребляемого природного газа. В последний раз дифференцированные розничные тарифы на газ для населения пересматривались в сторону повышения в авг., а вступили в силу с 1 сент. 2008г.

Также дорожают в Украине почтовые услуги и мобильная связь. С началом зимы в некоторых регионах страны по примеру киевских властей решили увеличить тарифы на проезд в общественном транспорте в среднем в 2 раза. БЕЛТА, 1.12.2008г.

— Германский Deutsche Bank отказал в выдаче кредитных средств Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» для оплаты природного газа в подземных хранилищах. Об этом в интервью газете «Коммерсантъ-Украина» сообщил председатель правления компании Олег Дубина.

«Было поручение о привлечении этого кредита, которое должны были выполнить и я, и Алексей Борисович (Миллер, председатель правления российского «Газпрома»). Но нам господин Акерман (Йозеф Акерман — глава Deutsche Bank) отказал», — сказал он, добавив, что отказ банка был связан с началом мирового финансового кризиса, — передает MIGnews.com.ua.

Олег Дубина объяснил задержку с публикацией аудированной консолидированной отчетности за 2007г. по международным стандартам непредоставлением компанией «Укрнефть» (50%+1 акция принадлежит НАКу) своей отчетности за этот период.

Он также выразил уверенность, что по итогам 2008г. у «Нафтогаз Украины» не будет дефицита средств, передают Українські новини.

В сент. «Нафтогаз Украины» совместно с «Газпромом» вел переговоры с Deutsche Bank о привлечении кредитных средств. По словам премьер-министра Юлии Тимошенко, речь шла о кредите для закачки газа в подземные хранилища.

8 марта 2005г. Deutsche Bank открыл «Нафтогазу Украины» кредитную линию на сумму 2 млрд. евро для реализации международных проектов компании.

В апр. 2005г. Deutsche Bank выделил «Нафтогазу Украины» первый транш в 300 млн.долл. по этой кредитной линии, в окт. — второй транш 300 млн.долл.

В авг. 2007г. «Нафтогаз Украины» начал погашение кредита Deutsche Bank. RosInvest.Com, 27.11.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко поручила своим ведомствам подготовить проект по разработке газовых хранилищ и добычи газа на шельфе Черного моря. Такое поручение премьер-министр дала в ходе совещания по инфра-

руктурным проектам в энергетической отрасли во вторник.

«Я просила бы, чтобы мы начали делать один масштабный проект, включая весь шельф, включая все составные разведки, добычу, и прошу положить начало этому как отдельную государственную программу, с отдельными расчетами, с определением источников финансирования, в т.ч. — через привлечение долгосрочных кредитов у мировых финансовых учреждений», — цитирует премьер-пресс-служба правительства.

Она отметила, что это — «серьезный масштабный проект, который может иметь и залоговые вещи, и государственные гарантии». Тимошенко поручила подготовить соответствующий проект распоряжения правительства, в котором будут предусмотрены сроки начала работ по добыче газа на шельфе Черного моря и определен перечень ответственных лиц за подготовку такой работы.

«Считаю, что это одно из перспективных направлений, которое должно обеспечивать страну, в т.ч. и дополнительными объемами природного газа, которого сегодня в стране не хватает», — заявила премьер-министр. О каких месторождениях может идти речь Тимошенко не уточнила. В Киеве убеждены, что дальнейшая разработка месторождений углеводородов на шельфе Черного моря будет способствовать усилению энергобезопасности страны.

Ранее украинское правительство планировало заниматься разработкой Прикерченского участка глубоководного шельфа Черного моря вместе с американской компанией Vanco, и даже было подписано соглашение. Однако придя на пост премьер-министра Юлия Тимошенко разорвала это соглашение, заявив, что такие ресурсы Украина должна добывать сама, и не отдавать их иностранным компаниям.

Углеводороды в Черном море залегают достаточно глубоко. Толща воды на Прикерченском участке составляет от 200 до 2000 м. На подобных глубинах можно бурить скважины только с плавучих платформ. Украинская компания «Черноморнефтегаз» специализируется на бурении со стационарных платформ, поэтому не может работать на глубинах, превышающих 70 м., поэтому украинцы осваивают в основном мелководный шельф на запад от Крымского полуострова.

Только на Прикерченском участке запасы оценивались в 10,8 млрд.куб.м. газа. Добыча на этом участке позволила бы увеличить ежегодную добычу газа в Украине на 4 млрд.куб.м., а нефти — на 3 млн.т. Украина добывает самостоятельно 20 млрд.куб.м. газа и 4 млн.т. нефти, что составляет 20% годового потребления. Общий баланс газа Украины на 2008г. составляет 75 млрд.куб.м. РИА «Новости», 25.11.2008г.

— Народный депутат Давид Жвания («Наша Украина — Народная самооборона») считает, что установление газовых счетчиков на украинско-российской границе поможет избежать махинаций на рынке «голубого топлива».

Д.Жвания полагает, что Украина и Россия не имеют прозрачных газовых отношений, сообщает его пресс-служба во вторник. «Это связано с тем, что на границе Украины нет газовых счетчиков, отсутствие которых и порождает коррупционные схемы», — отметил депутат. По его словам, если бы при попадании на Украину газ считался, то коли-

чество фактически потребленного топлива было бы намного меньше от задекларированного.

«Мы имеем ситуацию, когда газ идет «налево». Украинские политики никогда не были заинтересованы в том, чтобы считать газ на границе. Как только мы поставим счетчики — прекратится шантаж со стороны России, и немного похудеют карманы некоторых политиков», — убежден народный депутат. По его оценке, установление таких счетчиков обойдется в 30-70 млн.долл.

Д.Жвания также отметил, что в украинско-российских газовых отношениях есть две группы влияния. «Во-первых, это украинское правительство, которое пытается выйти из переговоров с «тузом», а именно выиграть как можно меньшую цену на голубое топливо для Украины. Еще одной группой влияния является мифическая структура «РосУкрЭнерго», которая все свои действия согласовывает с Банковой (на улице Банковой находится секретариат президента Украины). Я считаю, что Украина должна перейти на прямые поставки газа, без посредников», — сказал он.

По мнению депутата, создание на украинском энергетическом рынке государственной монополии — это один из вариантов выхода из сложившейся ситуации».

Кроме этого, Д.Жвания отметил, что Украина с Европой должны согласовать совместные позиции по газу для того, чтобы выйти к России с общим планом решения ситуации. «Ведь Россия, используя свое право монополиста, невзирая на резкое снижение цены на нефть, продолжает поднимать цену на газ для Европы», — добавил народный депутат. Interfax, 25.11.2008г.

— Министерство топлива и энергетики Украины оценивает стоимость реализации инфраструктурных проектов в энергетике в 2009г. в 14 млрд. 926,1 млн. гривен, сообщил глава Минтопэнерго Юрий Продан в Киеве во вторник в ходе совещания, посвященного инфраструктурным проектам в энергетике и угольной отрасли.

По данным Минтопэнерго, источниками финансирования проектов выступают: кредиты коммерческих банков — 1 млрд. 16,7 млн. гривен, кредиты международных финансовых организаций — \$842,8 млн., собственные средства — 5,389 млрд. гривен, бюджетные средства (специальный фонд) — 3,5 млрд. гривен и средства, привлеченные в рамках Киотского протокола, — 70 млн.долл. В перспективе Минтопэнерго оценивает стоимость реализации инфраструктурных проектов в энергетике в 69 млрд. 63,7 млн. гривен.

Официальный курс на 25 нояб. — 6,2951 грн./ 1 долл. Interfax, 25.11.2008г.

— Размер газового долга Украины по оценке «Газпрома» и «Нафтогаз Украины» расходится в разы. Пока стороны определяются с реальной цифрой долга, которая, как правило, оказывается близкой к газпромовской, компания «Газпром» предложила механизм погашения долга за счет платежей за транзит российского газа до марта 2010г.

Однако украинская сторона пока не дала ответа, поскольку платежи России за транзит это реальные долл., которых сейчас и так не хватает. Энергетики Украины снижают температуру в сетях, в частности в Киеве, что в первую очередь связывают с экономией газа, — передает «Независимое информационное агентство». RosInvest.Com, 24.11.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» просит у ОАО «Газпром» отсрочку на несколько месяцев для погашения задолженности за газ, которая, по оценкам российской стороны, составляет 2,4 млрд.долл. Об этом на заседании кабинета министров заявила премьер Украины Юлия Тимошенко, сообщает «Сегодня».

Она уточнила, что эта задолженность возникла в окт. 2008г. за газ, который был закачан в подземные газовые хранилища. «Раньше, до 1995-96г., всегда закладывалась отсрочка выплаты за газ, который закачан в ПХГ, но еще не был потреблен. Сейчас Российская Федерация поставила нам очень жесткое условие — оплачивать весь газ. На счет этого сейчас идут дискуссии. Мы хотим получить небольшую отсрочку на несколько месяцев», — сказала премьер.

Тимошенко выразила убеждение, что взаимопонимание с российской стороной по этому вопросу будет найдено в ходе переговоров. По ее словам, с этой целью сегодня в Москву вылетела делегация НАК «Нафтогаз Украины».

Тимошенко уверена, что до конца года все эти вопросы будут урегулированы. Тимошенко также отметила, что НАК «Нафтогаз» — мощная и стабильная компания, газовые посредники с украинского рынка устранены, а Украина готова к осенне-зимнему отопительному сезону.

В газохранилищах достаточно газа — на уровне 17,5 млрд.куб. По словам премьера, это абсолютный рекорд (прошрое правительство якобы оставило в газовых хранилищах лишь 4 млрд.куб. газа).

В конце прошлой недели президент России Дмитрий Медведев потребовал от главы правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера взыскать с Украины долг за газ, если потребуется, то принудительно. Российский президент настаивает, что никакого конфликта между двумя странами нет: «Нужно только вернуть деньги, и все будет зависеть от настроения наших украинских коллег», — сказал он, отметив, что «для этого есть все предпосылки».

Первый зампреда «Газпрома» Александр Медведев рассказал журналистам, что ««Газпром» уже подготовил документы для обращения в Международный суд с жалобой на Украину за неуплату долга». Он отметил, что «Газпром» обладает соответствующими механизмами и документами для обращения в международную судебную инстанцию «и, безусловно, ими воспользуется, если Киев будет настаивать на своей позиции неуплаты долгов». «К сожалению, есть не очень добрая традиция встречать Новый год за переговорным столом с коллегами с Украины. Но мы все же надеемся на лучшее», — подчеркнул он.

Министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан заявил, что «официальных материалов мы не получили». «У меня нет информации об официальных материалах», — подчеркнул он.

Также Продан заверил, что задолженность, которая есть на данный момент «это вопрос текущих расчетов, которые всегда у нас были с RosUkrEnergo». Росбалт, 24.11.2008г.

— Украина намерена договориться с Россией об отсрочке отплаты закаченного в подземные хранилища газа (ПХГ) до момента его потребления украинскими потребителями, сообщила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко журналистам в понедельник.

«Мы бы хотели, чтобы на газ, который находится в хранилищах, и пока не оплачен потребителями, нам была предоставлена небольшая, буквально на несколько месяцев, отсрочка в этом платеже, пока мы не начнем потреблять этот газ», — сказала она. Ю.Тимошенко выразила надежду, что российская сторона с пониманием отнесется к решению этого вопроса. Interfax, 24.11.2008г.

— Украинский президент Виктор Ющенко стал первым и пока единственным украинским чиновником, который признал наличие внушительного «газового» долга перед Москвой и потребовал погасить его в пятидневный срок. При этом его замечания по поводу перехода на «экономический контекст» в вопросах аренды земли для Черноморского флота, тарифов на хранение и транзит газа, по данным газеты «Коммерсант», «выльются» в переплату в 7 млрд.долл.

«Я за рыночные отношения! Но когда я говорю об этом, то имею в виду и вопрос аренды земли Черноморским флотом России, и вопрос тарифов на хранение газа, и рыночную стоимость его транзита по территории Украины», — напоминает газета слова Ющенко, сказанные накануне на заседании Совбеза Украины.

Издание отмечает, что об условиях пребывания российского Черноморского флота на Украине Киев вспоминает почти каждый раз, когда Россия начинает говорить о пересмотре цен на газ. «Украина имеет право обратиться к России с предложением изменить соглашение в части стоимости аренды. А мы имеем право рассмотреть его и принять соответствующее решение. Но у нас пока нет желания увеличивать стоимость», — растолковал невозможность изменения соглашения о ЧФ глава департамента стран СНГ МИД РФ Виктор Сорокин.

Что касается вопросов транзита российского газа и платы за его хранение в подземных хранилищах (ПХГ), то здесь у Ющенко есть поле для маневра. Как пояснили источники газеты в Минтопэнерго Украины, сейчас стоимость хранения составляет 6,68 долл. за 1 тыс.куб.м., а всего в ПХГ Украины хранится до 30 млрд.куб.м. в год.

«То есть «Газпром» или подконтрольный ему трейдер RosUkrEnergo платят 200-240 млн.долл. в зависимости от курса гривны. Если господин Ющенко добьется исполнения своей угрозы и перейдет на рыночные отношения, то цена может вырасти в несколько раз», — пишет издание.

По словам директора East European Gas Analysis Михаила Корчемкина, «максимум, который может потребовать Киев от Москвы по данной статье расходов, составляет 2,47 млрд.долл.».

«Впрочем, даже если НАК «Нафтогаз» введет дополнительную ставку за отбор газа из ПХГ и платежи «Газпрома» вырастут, то эти деньги не покроют рост затрат в случае повышения цены на газ с нынешних 179,5 до 400 долл. за 1 тыс.куб.м. При сохранении импорта на нынешнем уровне — 55 млрд.куб.м. газа в год — Киеву в 2009г. придется заплатить 22 млрд.долл. (в нынешнем году — 9,87 млрд.долл.). Изменение транзитной ставки может сильнее ударить по «Газпрому». Сейчас российская монополия платит за транзит 2 млрд.долл. в год. А в случае повышения ставки с 1,7 до 3-3,5 долл. за прокачку 1 тыс.куб.м. на 100 км., «Газпрому» придется выложить 3-4 млрд.долл. Правда, в этом случае Украине придется доплатить России разницу в 7 млрд.долл.», — подчеркивает издание.

Кроме того, по данным газеты, топ-менеджеры «Газпрома» «на всякий случай» отменили свои новогодние каникулы, приготовившись отмечать праздники на боевом дежурстве.

Председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер после встречи с президентом России Дмитрием Медведевым 20 нояб. заявил, что цена на газ для Украины при переходе на рыночные отношения в области поставок энергосырья с 1 янв. 2009г. может составить более 400 долл. за 1 тыс.куб.м.

В ходе встречи с российским президентом Миллер сообщил, что долги украинской стороны за поставки газа составляют 2,4 млрд.долл., причем задолженность не только не погашается, но и растет. Причем Медведев сам напомнил главе российской монополии об огромной сумме долга. Во время встречи глава газовой монополии и российский лидер обсудили и то, что украинская сторона наращивает долг, несмотря на обратные договоренности с премьером Юлией Тимошенко.

Именно после этого и последовало решение российского президента: взыскать долг с Украины, если потребуется, то и принудительно.

Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко настаивает, что «Газпрому» за поставки газа задолжало RosUkrEnergo, и Украина к этим долгам отношения не имеет. Украинский президент 21 нояб. сделал заявление, в котором потребовал от правительства в течение 5 дней решить все спорные вопросы. «Чем меньше экономики, тем больше политики», — призвал Ющенко перейти на рыночные отношения, добавив, что экономический контекст должен быть главным и по другим вопросам украинско-российских взаимоотношений, в частности, таких как аренда земли для Черноморского флота, тарифы для хранения и транзита газа. Росбалт, 22.11.2008г.

— Заявление «Газпрома» о возможной цене на газ для Украины в 400 долл. за 1 тыс.куб.м. усугубит кризис в экспортно-ориентированных отраслях страны, заявил в пятницу доктор экономических наук, бывший вице-премьер украинского правительства Владимир Лановой.

«Такая ценовая политика негативно скажется на экономике Украины, поскольку значительную часть газа потребляют предприятия металлургической и химической отрасли и коммунального хозяйства. А именно в этих секторах экономики наблюдается убыточность», — сказал Лановой.

По его словам, рост цен на газ приведет к росту затрат металлургических и химических предприятий, и безусловно, появятся очень большие трудности для функционирования этих отраслей, что в свою очередь усугубит кризис в экспортно-ориентированных отраслях и усугубит кризис коммунального хозяйства Украины. «Ухудшится обслуживание в жилищном секторе», — сказал экс-вице-премьер.

Заместитель исполнительного директора инвестиционной компании SigmaBleuzer, работающей в странах Южно-Восточной Европы, Олег Устенко заявил, что возможная новая цена на газ для Украины в 400 долл. является нереальной на фоне падения стоимости нефти.

«Я просто не верю в повышение цены в обоснованных расчетах, которые бы показали, что цена на газ может составить 400 долл.», — считает он.

Цена газа для Украины с 1 янв. 2009г. может превысить 400 долл. за 1 тыс.куб.м. при переходе

на рыночные отношения, заявил в четверг журналистам глава «Газпрома» Алексей Миллер. «При переходе на рыночные отношения в области поставок газа на Украину цена с 1 янв. 2009г. может составить более 400 долл.», — сказал Миллер. РИА «Новости», 21.11.2008г.

— «Украина не имеет долгов перед Россией за потребленный природный газ». Такое заявление 21 нояб. сделала премьер-министр Украины Юлия Тимошенко. «Несколько лет на украинском рынке работала компания RosUkrEnergo и все долги за потребленный российский газ — у этой компании. Нужно разобраться с коррупцией в газовой сфере, перейти на прямые прозрачные контракты, а не перекладывать ответственность на правительство», — подчеркнула Юлия Тимошенко.

Накануне президент России Дмитрий Медведев потребовал от председателя правления «Газпрома» Алексея Миллера взыскать долг Украины за газ в 2,4 млрд.долл. «Нафтогаз Украины» категорически отрицает свою задолженность перед «Газпромом». В украинской компании заявляют, что имеют долги исключительно перед компанией RosUkrEnergo, и сумма этого долга «с учетом всех нюансов» составляет 1,3 млрд.долл. Несмотря на это, на заседании Совнацбеза Украины 21 нояб. президент Украины Виктор Ющенко дал правительству Юлии Тимошенко пять дней, чтобы урегулировать с Россией проблему газового долга. ИА Regnum, 21.11.2008г.

— Цена газа для Украины при переходе на рыночные отношения в области поставок с 1 янв. 2009г. может составить более \$400 за тыс.куб.м., сообщил председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер журналистам после встречи в четверг с президентом РФ Дмитрием Медведевым. «При переходе на рыночные отношения в области поставок газа на Украину цена с 1 янв. 2009г. может составить более \$400», — сказал он.

С 1 янв. 2009г. «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» могут перейти на прямые долгосрочные отношения. В будущем году «Газпром» может поставить на Украину не менее 55 млрд.куб.м. газа.

Нынешние отношения «Газпрома» и «Нафтогаз Украины» регулируются подписанным в марте 2008г. соглашением о развитии отношений в газовой сфере. Согласно ему, в 2008г. на Украину будет поставлен газ центрально-и среднеазиатского происхождения в объеме не менее 55 млрд.куб.м. по цене 179,5 долл. за 1 тыс. куб.м. Покупателем газа на границе с Украиной является НАК «Нафтогаз Украины», продавцом — швейцарский газовый трейдер RosUkrEnergo, в котором «Газпрому» принадлежит 50%.

В соответствии с соглашением, с 1 мая 2008г. прямые поставки газа промышленным потребителям Украины в объеме 7,5 млрд.куб.м. осуществляет 100%-ное дочернее общество ОАО «Газпром» ООО «Газпром сбыт Украина». Interfax, 21.11.2008г.

— Аварийные отключения начались в Киеве на городских ТЭЦ-5 и ТЭЦ-6 из-за снижения давления газа, что стало следствием задолженности киевской компании «Киевэнерго», обеспечивающей киевлян теплом, сообщает в четверг украинское информагентство УНИАН со ссылкой на пресс-служба «Киевэнерго».

При этом в среду в Киеве пошел первый снег, в эти дни в городе днем наблюдается небольшая

плюсовая температура, однако ночью уже стоит морозная погода. В сообщении говорится, что в среду вследствие принудительного снижения давления газа на ТЭЦ-6 «Киевэнерго» сработала аварийная защита. Блок №1 ТЭЦ-6 (мощность 250 мвт.) был аварийно отключен от сети. Вследствие этого температура прямой сетевой воды снизилась до 50 градусов.

На ТЭЦ-5 вследствие принудительного снижения давления газа в четверг произошла аварийная разгрузка блока мощностью 250 мвт. до минимально допустимого уровня генерации. По этим же причинам аварийно отключены два водонагревательных котла ТЭЦ-5, что привело к снижению прямой сетевой воды до 54 градусов.

По данным компании, вследствие принудительного снижения давления газа на киевских ТЭЦ-5 и ТЭЦ-6 снижение температуры повлияло на отопление более девяти тысяч потребителей Киева. Как отмечает пресс-служба компании, «недогрев» почувствовали почти пять тысяч жилых домов, 184 лечебных учреждений, 276 детсадов, 233 школы, 3,5 тыс. ведомственных учреждений. В целом, невыполнение температурного графика теплоносителя повлияло на качество услуг по горячей воде и централизованному отоплению для 2 млн. жителей Киева.

Технический директор «Киевэнерго» Юрий Гладышев, комментируя ситуацию, отметил, что компания неоднократно предупреждала о вероятности аварийного отключения блоков ТЭЦ, но вопрос газоснабжения энергообъектов компании до сих пор не решается.

«Ситуация относительно энергообеспечения столицы остается критической. Об угрожающем состоянии с отоплением столицы «Киевэнерго» информирует официальными письмами все органы власти, от которых зависит стабилизация ситуации. Предупреждение о возможных последствиях в случае остановки теплоцентралей направлено также МЧС, всем контролирующим и правоохранительным органам», — сообщил он.

На текущей неделе компания сообщала, что отсутствие лимитов на снабжение газа для «Киевэнерго» привели к снижению температуры в теплосетях Киева. 18 нояб. на ТЭЦ-5 и ТЭЦ-6 давление газа было снижено почти на 30%, что не позволяет компании поддерживать достаточный температурный режим в теплосетях города.

Принудительное ограничение со стороны газоснабжающих компаний произошло из-за долгов «Киевэнерго» за потребленный газ. 12 нояб. компании «Укртрансгаз» и «Киевоблгаз» предупредили компанию о возможном прекращении снабжения газа. По прогнозам, в нояб. и дек. «Киевэнерго» должен оплатить за газ дочке «Нафтогаз Украины» компании «Газ Украины» 725 млн. гривен (125 млн.долл.).

Компания на протяжении суток потребляет 10 млн.куб.м. газа для обеспечения потребностей города в тепле и электроэнергии. В денежных показателях этот объем составляет свыше 11,5 млн. гривен (почти 2 млн.долл.) ежедневно.

На 19 нояб. «Киевэнерго» имеет долг за газ перед дочкой «Нафтогаз Украины» компанией «Газ Украины» в 155 млн. гривен (более 26 млн.долл.). Компенсация денежных средств «Киевэнерго» из городского бюджета, согласно законодательству, в 2008г. должна составить 790,8 млн. гривен (более

136 млн.долл.). Компания получила лишь 386,8 млн. гривен (более 66 млн.долл.).

19 нояб. «Киевэнерго» обратилась к киевской городской администрации с официальным письмом по поводу критической ситуации с энергообеспечением столицы и просит ускорить выделение компенсационных средств. РИА «Новости», 20.11.2008г.

— Президент России Дмитрий Медведев поручил Газпрому взыскать с Украины долг за поставки газа в 2,4 млрд.долл., в то время как украинский Нафтогаз говорит о долге перед трейдером Росукрэнерго лишь в 1,3 млрд.долл., что последний опровергает и указывает на верность расчетов российского президента.

«С долгом Украины нужно окончательно определиться и взыскать его или в добровольном порядке, или в принудительном. Так, как это установлено действующим законодательством и в рамках наших двусторонних отношений», — сказал Медведев на встрече с главой Газпрома Алексеем Миллером.

Миллер оценил долг Украины в 2,4 млрд.долл., передают допущенные на встречу российские агентства. «Я обратил внимание, что наши украинские партнеры должны нам более 2,4 млрд.долл. Это большие деньги для любого государства и любой компании, в т.ч. и Газпрома», — сказал Медведев.

Однако Нафтогаз Украины называет вдвое меньшую сумму. «Сегодня долг с учетом всех нюансов составляет \$1,26-1,27 млрд. В этом году газ мы покупаем у Росукрэнерго, поэтому мы не имеем перед Газпромом никаких долгов», — журналистам в Киеве зампреда НАК Нафтогаз Владимир Триколич.

Медведев сказал, что во время визита в Россию премьера Украины Юлии Тимошенко была договоренность, что «эти деньги (долг) будут возмещены в установленном порядке».

Миллер же уточнил, что стороны продолжают переговоры о долгосрочных поставках газа, степень готовности которых «на корпоративном уровне. высокая».

По словам Миллера, стороны договорились о переходе на рыночные цены с 1 янв. 2011г. по формуле, действующей для европейских стран.

Газпром обещал поставить Украине в 2009г. не менее 55 млрд.куб.м. газа. Сейчас в Европе 1.000 куб.м. стоит около \$500 в то время как Украина платит чуть менее \$180.

«Но на сегодня вопрос долга не урегулирован. Переход на новую систему взаимоотношений, на прямые поставки Газпромом Нафтогазу, заключение договоров, согласно которым, первые два года, т.е. 2009 и 2010г., газ будет поставляться по фиксированному договорному ценам. Это условие погашения долга, но оно не выполняется украинской стороной», — сказал Миллер.

Пресс-секретарь Росукрэнерго, в котором Газпрому принадлежит 50%, Андрей Кнутов, подтвердил Рейтер озвученные Медведевым и Миллером цифры. «С учетом текущего месяца поставок, финансовые обязательства Нафтогаза, согласно условиям контракта с компанией Росукрэнерго, составляют 2,4 млрд.долл.», — сказал Кнутов, добавив, что Росукрэнерго из-за долга Нафтогаза не может во время рассчитываться с Газпромом.

Предправления газового концерна и вовсе не уверен, что монополия получит долг. «Мы не ви-

дим никакого прогресса в отношениях с украинской стороной, и у нас нет уверенности, что деньги увидим», — сказал Миллер.

В ответ на что президент Медведев подчеркнул, что надо принять все меры воздействия, которые существуют в рамках отношений между странами — договорные и административные.

В начале окт. премьеры России и Украины Владимир Путин и Юлия Тимошенко подписали меморандум о сотрудничестве в газовой сфере, который подразумевает возможность перехода на прямые поставки Газпромом газа на Украину с 2009г., а также поэтапный переход в течение трех лет на рыночные цены на газ.

Россия и Украина продолжают согласовывать стоимость поставок газа на 2009г. с учетом того, что ранее монополия договорилась со среднеазиатскими странами — основными поставщиками сырья для Украины — о переходе на рыночную стоимость закупок газа. Газпром еще не называл новую цену, говоря лишь, что стороны согласовали ее формулу.

Аналитики надеются, что в этом году России и Украине удастся договориться о цене до боя курантов — в 2005-06гг. монополии уже пришлось отключить «оранжевого» соседа от газовой трубы, т.к. контракт не был подписан до конца года.

Подписывать договор на будущий год в новогоднюю ночь становится уже традицией, что нервирует Европу, поставки газа которой оказались под угрозой в памятные праздники два года назад.

Возможно, дело идет к очередному газовому скандалу, не исключает аналитик Тройки Диалог Валерий Нестеров. «К сожалению, исключать такого развития событий нельзя. Определенные договоренности были достигнуты, но газовые переговоры между Россией и Украиной являются важным фактором политической борьбы, отношения в газовой сфере являются заложником внутривнутриполитической борьбы на Украине. И, учитывая неустойчивость украинского правительства, продолжение противоречий, конец года может опять оказаться непростым», — сказал он. Reuters, 20.11.2008г.

— Компания RosUkrEnergo заявляет о долге Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» перед компанией за поставленный природный газ в 2,4 млрд.долл. Об этом пишут «Украинские новости», сообщил пресс-секретарь RosUkrEnergo Андрей Кнутов. По его словам, распространяемая представителями «Нафтогаза Украины» информация о размере долга не соответствует действительности.

«Информация о размере долга перед компанией RosUkrEnergo, которую распространяют представители НАК «Нафтогаз Украины», не соответствует действительности. Финансовые обязательства «Нафтогаза» составляют 2,4 млрд.долл.», — сказал он.

В связи с этим, Кнутов отмечает невозможность компании-посредника проводить своевременные и полные расчеты за газ перед российским газовым монополистом компанией «Газпром».

Зампред правления «Нафтогаза» Владимир Триколич, выступая в четверг, 20 нояб., на брифинге в Киеве заявил, что долг НАК «Нафтогаз Украины» перед газовым трейдером RosUkrEnergo за поставленный газ составляет не более 1,27 млрд.долл., а «Газпрому» украинская госкомпания ничего не должна.

«Сегодня долг, с учетом всех нюансов, составляет 1,26-1,27 млрд.долл.», — сказал он.

Триколич уточнил, что долгов перед «Газпромом» у «Нафтогаза Украины» нет. «В этом году газ мы покупаем у RosUkrEnergo, потому мы не имеем перед «Газпромом» никаких долгов», — добавил он.

Впрочем, президент РФ Дмитрий Медведев приказал взывать задолженность Украины — добровольно или принудительно. При этом председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер уточнил сумму задолженности.

Компания RosUkrEnergo образована в июле 2004г. и зарегистрирована в Швейцарии. Акционерами компании на паритетных началах выступили 100-процентные дочерние структуры Газпромбанка и компании Raiffeisen Investment AG. Коммерческую деятельность RosUkrEnergo осуществляет с 1 янв. 2005г. Компания является поставщиком всего импортного газа в Украину. 50% акций RosUkrEnergo принадлежат «Газпрому», еще 50% — Centragas Holding AG. Росбалт, 20.11.2008г.

— Правительство Украины повысило с 15 нояб. предельный уровень цен на природный газ для промышленных предприятий и бюджетных организаций и привязало его к официальному курсу гривны, следует из постановления кабинета министров.

Уровень повышен до 1.152 гривен за 1 тыс.куб.м. (196 долл.) с 934,7 гривны. Теперь в случае изменения среднемесячного официального курса гривны более чем на 5% будет автоматически меняться и стоимость газа. Правительство не поясняет, почему принято 30 окт. постановление было обнародовано лишь 19 нояб.

Устанавливаемый правительством уровень предельных цен на природный газ не учитывает налог на добавленную стоимость, другие сборы, тарифы на транспортировку и хранение газа. Действовавший до последнего времени уровень предельных цен на природный газ для промышленный потребителей последний раз пересматривался 1 янв. 2008г.

В конце окт. государственный регулятор — Национальная комиссия регулирования электроэнергетики Украины решила повысить с 1 дек. 2008г. цену потребляемого населением природного газа на 35% к действующему уровню.

Согласно этому решению, с 1 дек. население, потребляющее до 2.500 куб.м. газа в год, будет платить за него 495 гривен (84 долл.) за 1 тыс.куб.м., а потребители не более 6.000 куб.м. газа заплатят за 1 тыс.куб.м. 737 гривен (125 долл.).

В 2008г. российский Газпром поднял цену на газ для Украины до 179,5 долл. за 1.000 куб.м. со 130 долл. в 2006 и 95 долл. в 2005гг. Газпром обещает продолжить значительное повышение цены газа для Украины и в 2009г.

Руководители госкомпании Нафтогаз Украины говорят, что население страны потребляет в основном газ украинской добычи, а промышленность использует импортное топливо. Последнее повышение газовых тарифов для населения произошло 1 сент. 2008г. Reuters, 19.11.2008г.

— В рамках подписанного в 2006г. соглашения о создании совместного предприятия для добычи углеводородов в Днепровско-Донецком бассейне и геологоразведки, заключенного между Shell,

НАК «Нафтогаз Украины» и «Укргаздобыча», компания Shell в сент. этого года начала разведочное бурение. Предполагается, что на глубине 5-6 км. можно обнаружить коммерческие запасы газа. Хотя и сегодня 80% всех углеводородов в Украине добывается в Днепроовско-Донецком бассейне.

По прогнозам, ресурсы Шебелинского и Западно-Шебелинского участков Днепроовско-Донецкой впадины составляют свыше 400 млрд.куб.м., сообщает СПНО. Для осуществления первого этапа работ предусмотрены инвестиции в 100 млн.долл.

В 2009г. начнется разведка и разработка участков Шебелинского нефтегазоконденсатного месторождения. При подтверждении перспективности участка, объемы инвестиций вырастут.

Мировой экономический кризис пока не отражается на инвестиционных планах компании Shell. Ограничить финансовые вливания в добычу нефти и газа в Украине может только нестабильное законодательство и регуляция газового рынка.

Компания Shell считает разработку украинских нефтегазовых месторождений, как на суше, так и на шельфе, крайне выгодной и в совместной работе с украинскими нефтяниками видит для себя множество перспектив. И если Прикерченский участок черноморского шельфа снова будет выставлен на торги, Shell Ukraine Exploration and Production, подконтрольная концерну Royal Dutch Shell, скорее всего, будет принимать в них участие, — сообщает RusEnergy со ссылкой на ИА «Самолет-Экспресс». RosInvest.Com, 18.11.2008г.

— В Киеве считают, что нынешняя система расчета цены на газ теряет свою актуальность, заявил посол Украины в РФ, первый замглавы Совета национальной безопасности Украины Константин Грищенко. «Позиция российской стороны всегда была в том, что цена газа привязана к цене на нефть. Нефть падает, формула становится не очень удобной», — сказал он во вторник в эфире радиостанции «Эхо Москвы».

В то же время посол выразил надежду, что цена на газ для Украины не будет расти. «Наверное, мы вправе рассчитывать, что цена сохранится такой же, какой она была и в тек.г.», — отметил он.

К.Грищенко напомнил, что переговоры, на которых должна быть определена цена на газ для Украины, должны завершиться до конца нояб. «Есть договоренность, что эти переговоры должны закончиться до конца этого месяца. Удастся ли этого достичь, сказать трудно», — сказал он. Interfax, 18.11.2008г.

— Для Украины угрозой являются те страны, которые предъявляют ей территориальные претензии. Такое мнение выразил министр обороны Украины Юрий Ехануров в эфире программы «Свобода слова» на телеканале ICTV.

Отвечая на вопрос ведущего, кто представляет угрозу для украинского государства, Ю.Ехануров сказал: «Тот, кто имеет территориальные претензии к Украине. Мы должны серьезно рассматривать эти направления». Он напомнил, что Украине выдвинуты претензии, касающиеся о-ва Змиинный, а также косы Тузла. «Севастополь подвергается большим сомнениям», — добавил он.

Говоря о Тузле, Ю.Ехануров подчеркнул, что речь идет не только об огромном шельфе Черного и Азовского морей, но и о больших запасах нефти и газа на данном участке. «Мы (правительство

Ю.Еханурова) делали все для того, чтобы хотя бы первый куб.м. (газа) поднять, однако пришли люди, которые очень хорошо разбираются в газе, и они сделали все для того, чтобы этот газ не трогать», — сказал министр.

Ю.Ехануров также упомянул вопросы делимитации морской границы Украины. «Не делимитированы потому, что в Азовском и Черном морях столько газа и нефти, что Украине хватит полностью на ее потребности», — сказал он. Interfax, 18.11.2008г.

— Зимой Украине опять грозит сокращение поставок российского газа. Причина — согласно информации газеты Handelsblatt — это непогашенные платежи в 1 млрд. евро. Украина переживает серьезные экономические трудности, а первый транш из кредита МВФ поступит в страну только в понедельник. Только в текущем месяце долг Украины за поставки газа возрос на 2,5 млрд.долл.

Как поступит в этой ситуации «Газпром», пока неизвестно, но, как утверждает газета, уже несколько недель назад западные партнеры «Газпрома», например Basf, были проинформированы, что этой зимой снова может повториться сценарий 2006г., когда «Газпром» впервые заморозил поставки газа на Украину.

Западные дипломаты в Киеве опасаются, что и на этот раз за подобным шагом будут стоять политические мотивы. Таким образом Москва, возможно, попытается оказать влияние на результаты досрочных парламентских выборов, которые ожидаются в дек., и оказать содействие победе пророссийского лагеря, сформировавшегося вокруг экс-премьера Виктора Януковича и его Партии регионов. Эти предположения подогреваются тем, что на недавней встрече в Москве Алексея Миллера и Олега Дубины с российской стороны не последовало никаких упреков в неплатежах. Наоборот, главы газовых концернов двух стран договорились, что в будущем году Россия поставит Украине 55 млрд.куб.м. газа.

Положение с поставками российского газа на Украину успело оказать влияние также на ситуацию вокруг Северо-Европейского газопровода, потому что проблемы с украинскими неплатежами подстегивают Россию к созданию альтернативных путей для поставок газа в Европу, отмечает газета. Глава Basf Юрген Хамбрехт опровергает слухи о возможном отказе от строительства газопровода. Его недавние переговоры с Алексеем Миллером, говорит он, подтверждают, что все партнеры стремятся ввести в строй газопровод в предусмотренные сроки. «Сомнений в этом нет никаких», — сказал он корреспонденту Handelsblatt. Об этом пишет www.inopressa.ru. RosInvest.Com, 17.11.2008г.

— Реализация проекта Nabucco облегчит переговоры по поставкам газа с Российской Федерацией, считает уполномоченный президента Украины по вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский.

Рассказывая журналистам в Киеве в понедельник об итогах Бакинского энергетического саммита, Б.Соколовский отметил, что на нем «определен как приоритетный газопровод «Набукко». «Из дискуссии на министерско-экспертном уровне я понял, что проект «Набукко» серьезно сдвинулся с места», — сказал уполномоченный президента.

Он напомнил, что Украина не раз заявляла о том, что она заинтересована в реализации этого

проекта, поскольку для нее есть шанс получить альтернативный газ.

Б.Соколовский отметил, что проект «Набукко» — это реальный выход каспийского газа, как альтернативного, на европейский рынок. «Это облегчит нам дело на переговорах с нашими стратегическими партнерами», — отметил Б.Соколовский.

По его словам, к следующему международному энергетическому саммиту необходимо начать готовить проектную документацию по реализации Евро-Азиатского нефтетранспортного коридора (ЕАНТК). «До следующего саммита, который пройдет в I пол. 2009г., должны быть сделаны следующие шаги по нефтепроводу Одесса-Броды-Плоцк.: Очевидно, что необходимо начать изготовление проектной документации — от четкого определения маршрута до выделения земли и составления контрактов на выполнение работ», — сказал Б.Соколовский.

Он подчеркнул, что эта работа начнется после того, как будут определены источники финансирования данного проекта. Уполномоченный президента напомнил, что по итогам 4 энергетического саммита в Баку была принята декларация, которую одобрили представители 15 государств и Еврокомиссии.

Б.Соколовский пояснил, что проект ЕАНТК будет реализовываться в три этапа. По его словам, первый этап включает в себя создание коридора транспортировки до Плоцка, рассчитанного на транспортировку нефти в объеме 10 млн.т. в год. Вторая очередь, отметил уполномоченный президента, будет рассчитана на транспортировку уже 25 млн.т. нефти. «И третья очередь, как перспективная на отдаленное время, в случае надобности — на 40 млн.т. нефти», — казал Б.Соколовский.

На 4 энергосаммите, состоявшемся в Баку 14 нояб., президент Украины Виктор Ющенко в целом положительно оценил основные выводы и предложения по результатам технико-экономического обоснования проекта Евро-Азийского нефтетранспортного коридора. «Убежден, в дек. мы будем свидетелями полноценной презентации ТЭО по всему маршруту данного нефтепровода, и будет поставлена ясная точка относительно перспектив этого проекта», — сказал В.Ющенко.

Президент также отметил, что Украина «подошла к теме формирования аверсной деятельности нефтепровода Одесса — Броды, как и предусматривает проект». Следующий энергетический саммит пройдет в I пол. 2009г. в Грузии. Interfax, 17.11.2008г.

— Украина предлагает странам-участницам Евро-азиатского нефтетранспортного коридора открыть на ее территории сеть автозаправочных станций в рамках реализации проекта. Об этом говорится 14 нояб. 2008г. в сообщении пресс-службы президента Украины со ссылкой на его заявление в ходе заседания Энергосаммита в Баку (Азербайджан).

«Наша страна ведет активные переговоры с азербайджанской стороной с целью максимальной интеграции деловых структур Азербайджана на территорию Украины в соответствии с проектом. Украина также готова к открытию на своей территории сети АЗС, чтобы обеспечить реализацию соответствующей части проекта ЕАНТК», — говорится в сообщении. Ющенко также отметил, что не видит каких-то серьезных препятствий для

работы нефтепровода «Одесса-Броды» в аверсном режиме (в направлении Бродов).

Президент положительно оценил основные выводы и предложения по результатам ТЭО проекта ЕАНТК. «Убежден, в дек. мы будем свидетелями полноценной презентации ТЭО по всему маршруту данного нефтепровода, и будет поставлена точка по перспективам этого проекта». Он подчеркнул, что за последний полтора года государствам-инициаторам данного проекта удалось пройти путь от политической декларации к техническому проектированию.

Основой проекта ЕАНТК является запуск нефтепровода «Одесса-Броды» в направлении Бродов и достройка трубы на территорию Польши. Компания «Укрнефть» и азербайджанская государственная НК Socar рассматривают возможность создания совместного предприятия в Украине на базе НПЗ «Галичина» (Львовская область) и «Нефтехимик Прикарпатья» (Ивано-Франковская область) для переработки каспийской нефти. Предполагалось, что Socar будет предоставлять сырьевой ресурс а «Укрнефть» — мощности для его переработки и реализации. Наилучшим маршрутом поставок каспийской нефти на эти 2 НПЗ является нефтепровод «Одесса-Броды», работающий сейчас в реверсном режиме (в направлении Одессы). 22 авг. межведомственная рабочая группа по обеспечению нефтепровода «Одесса-Броды» в аверсном режиме предложила Кабмину привлечь «Укрнефть» как заказчика и финансового гаранта поставки нефти по нефтепроводу вместо компании Milbert Ventures Inc, предлагаемой ранее. Конкретные договоренности о поставках каспийской нефти по «Одесса-Броды» в аверсе на данный момент не достигнуты, — пишет «Українські Новини». RosInvest.Com, 14.11.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко убежден, что в конце I пол. 2009г. у Украины будет премьер, который сможет реализовать аверсный проект нефтепровода Одесса-Броды.

«Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко не согласится с переходом на аверсный режим работы нефтепровода Одесса-Броды из-за тех обещаний, которые она дала на диверсификацию поставок нефти. Реверсный режим является исключительно политическим вопросом — тут экономики нет», — сказал В.Ющенко в пятницу в Баку журналистам.

По мнению президента, нет проблемы в том, как в Одессу доставить российскую нефть. Те 6 млн.т. нефти, отметил он, которые сейчас прокачивают в реверсном режиме, «можно прокачать значительно дешевле и быстрее — от Охтырки до Одессы, а не через Броды до Одессы». «Те консультации, которые провела премьер-министр Украины. в определенной степени, те решения правительства после этого фактически заблокировали аверс по нефтепроводу», — сказал В.Ющенко.

Он убежден, что в конце I пол. 2009г. у Украины будет то правительство, которое «сможет реализовать здоровую политику, которая отвечает национальным интересам». По словам президента, в конце I пол. 2009г. Азербайджан сможет предоставить тот объем каспийской нефти, который необходим для аверсного режима нефтепровода Одесса-Броды.

Президент напомнил, что существует межгосударственное соглашение между Украиной и Поль-

шей об аверсном использовании нефтепровода Одесса- Броды. Этот же пункт был зафиксирован и в коалиционном соглашении.

В.Ющенко напомнил, что во время сегодняшнего Бакинского энергетического саммита перед представителями Европейской комиссии были поставлены вопросы об определении нефтепровода Одесса — Броды, как и проекта Евро-Азиатского нефтетранспортного коридора в целом, стратегическим приоритетом Еврокомиссии. «Убежден, мы найдем согласие и в таком качестве постановки этого вопроса», — сказал президент.

Глава государства подчеркнул, что сейчас Украина сделала все для дальнейшего продвижения реализации проекта Евро-Азиатского нефтетранспортного коридора — речь идет о методической, договорной, технической и политической составляющих. «Мы никому ничего не задолжали, наоборот, мы идем в авангарде этих процессов», — добавил президент.

По убеждению В.Ющенко, блокирование аверсного режима использования нефтепровода фактически играет на то, чтобы Украина была жестко привязана к одному источнику поставок нефти.

По его словам, безусловно, Украина всегда будет зависимой с точки зрения поставок энергоносителей, в частности нефти. Однако блокирование аверса, равно как и «политическое блокирование со стороны премьер-министра Украины разработки шельфа Черного моря, будут только способствовать этой зависимости». «Пока это блокирование будет продолжаться, Украина будет зависимой по энергоносителям и, в частности, нефти. Очевидно, для кого-то это политика», — подчеркнул президент.

В этом контексте В.Ющенко особо отметил чрезвычайную актуальность для Украины самой глубокой диверсификации источников энергоресурсов. Цель — создать ситуацию «взаимной системы зависимости — кого-то по украинскому транзиту, а Украины — по поставкам нефтепродуктов». По мнению президента, это исключительно правильная политика с точки зрения энергетической безопасности и цены на эту продукцию. Interfax, 14.11.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко обсудил в Баку с министром энергетики США Самуэлем Бодманом вопросы украинско-американского сотрудничества в энергетической сфере. «Мы заинтересованы в учреждении механизма трехсторонних консультаций по вопросам энергобезопасности в формате Украина-США-ЕС», — сказал президент Украины в ходе встречи, сообщает его пресс-служба в пятницу.

В.Ющенко подчеркнул, что Киев рассчитывает на продолжение активной поддержки правительством США украинской энергетической политики, особенно относительно реализации мероприятий по диверсификации источников и путей поставок энергоносителей. Президент также выразил надежду на скорейшую реализацию договоренностей относительно создания украинско-американской рабочей группы по вопросам энергетики.

В.Ющенко отметил, что Украина заинтересована в дальнейшем широком развитии двустороннего энергетического сотрудничества с США, прежде всего — в ее инвестиционной составляющей

в таких сферах как ядерная энергетика, добыча углеводородов, энергосберегающие технологии, альтернативная и возобновляющаяся энергетика.

Он считает, что использование инвестиций и опыта американских энергокомпаний, привлечение технической помощи США и новейших технологий в указанные сферы, позволили бы Украине существенно улучшить состояние собственной энергетической безопасности.

С.Бодман отметил, что вопрос энергетического сотрудничества Украины и США остаются актуальными и после формирования в США нового правительства. Американская сторона выразила заинтересованность в более тесном сотрудничестве с СП «Сарматия». В марте 2008г. МТП «Сарматия» (в составе которой пять корпоративных субъектов Азербайджана, Грузии, Украины, Литвы, Польши) провела тендер по определению исполнителя ТЭО по проекту Одесса-Броды, 30 марта был объявлен победитель — американская специализированная компания Granherne. Interfax, 14.11.2008г.

— При общей добыче с начала года 28,7 млн.т. рядового угля его переработка на обогатительных фабриках области составила 36,6 млн.т. (за счет ввоза из-за пределов региона), что больше по сравнению с янв.-окт. пред.г. на 7,2%. Об этом сообщает Главное управление статистики в Донецкой области.

Производство продуктов обогащения возросло на 5,4% и составило за янв.-окт. 22,3 млн.т. В то же время объем готового угля (полученные шахтами продукты обогащения и рядовой уголь, отгруженный потребителям, в т.ч. для последующего обогащения) сократился по сравнению с янв.-окт. пред.г. на 2,7% и составил 21 млн.т. Объем готового угля для коксования, составив с начала года 10,3 млн.т., уменьшился против янв.-окт. 2007г. на 17,8%.

Из-за сокращения потребности в топливе вследствие спада металлургического производства цены региональных производителей угля коксующихся марок в сент. снизились по сравнению с предыдущим месяцем на 12%, в окт. — на 19%. Это ухудшает и без того сложное финансовое состояние угледобывающих предприятий. RosInvest.Com, 13.11.2008г.

— Предправления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и предправления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина обсудили реализацию положений меморандума о сотрудничестве в газовой сфере. Стороны договорились о поставке на Украину в 2009г. не менее 55 млрд.куб.м. газа. Об этом говорится в сообщении Газпрома.

Собеседники достигли значительного прогресса в согласовании долгосрочного контракта на поставку газа на Украину и контракта на его транзит по территории страны. В частности, это касается понимания подходов к ценообразованию на газ. Переговоры по этому вопросу планируется завершить в ближайшее время.

2 окт. Газпром и Нафтогаз Украины подписали меморандум о сотрудничестве в газовой сфере. Ключевым положением меморандума является возможность перехода на прямые долгосрочные отношения между компаниями с 1 янв. 2009г. Документом также подтверждено намерение поэтапного — в течение трех лет — перехода на рыночные,

экономически обоснованные и взаимосогласованные цены на газ для Украины, а также тарифы на транзит газа по ее территории.

Соглашение о развитии отношений в газовой сфере компании подписали в марте 2008г.

В 2008г. на Украину поставляется газ центрально- и среднеазиатского происхождения в объеме не менее 55 млрд.куб.м. по цене 179,5 за тыс.долл. куб.м. Покупателем газа на границе с Украиной является НАК «Нафтогаз Украины». АК&М, 12.11.2008г.

— Ключевым вопросом Энергетического саммита, который пройдет 14 нояб., станет тема Евро-Азиатского нефтетранспортного коридора — работы нефтепровода «Одесса-Броды». Ожидается, что на саммите в Баку будут рассмотрены основные выводы и предложения по результатам технико-экономического обоснования этого проекта, сообщил советник президента Украины по международным вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский.

Соколовский, как сообщает пресс-служба президента Украины, рассказал, что работы проводит британская компания «Гренхерн» по заказу СП «Сарматия», которое было создано в соответствии с пятисторонними соглашениями, подписанными между министерствами энергетики и государственными нефтяными компаниями на Вильнюсском энергетическом саммите в окт. 2008г.

По предварительным данным, сказал Соколовский, выводы ТЭО вполне обнадеживающие. Ожидается также, что на саммите в Баку будут приняты решения о дальнейших шагах по реализации проекта, отметил он.

«Воплощение проекта позволит создать надежный и выгодный маршрут поставок нефти из Каспийского региона на европейские и другие ликвидные рынки через Каспийско-Черноморско-Балтийское пространство», — отметил уполномоченный президента по международным вопросам энергобезопасности.

Кроме того, сообщил он, ожидается обсуждение в рамках саммита концептуальных подходов, принципов и механизмов значительного повышения уровня гарантирования прозрачности, надежности и безопасности транзита энергоносителей на Каспийско-Черноморско-Балтийском пространстве в целом — за счет системного объединения интеллектуальных, технических, финансовых и других ресурсов стран Каспийско-Черноморско-Балтийского региона в соответствии с требованиями Энергетической Хартии и других международных документов.

«Среди прочего, эти маршруты должны быть коммерчески привлекательными и экологически совместимыми», — сказал Соколовский, добавив, что такие требования «принципиально важны» для всех государств региона, в том числе, для поставщиков и потребителей энергоносителей.

Работа в этом направлении, по его словам, выполняется в рамках Межгосударственной рабочей группы по вопросам Каспийско-Черноморско-Балтийского энерготранзитного пространства, образованной в соответствии с совместным заявлением президентов Азербайджана, Грузии, Эстонии, Латвии, Литвы, Польши и Украины, которое они подписали 23 мая 2008г. в Киеве.

Среди прочего, прорабатываются предложения о создании условий для более эффективного ис-

пользования существующих механизмов и инструментов, созданных, в частности, в рамках законодательства и программ ЕС, а также — о целесообразности и возможности создания новых совместных механизмов и инструментов гарантирования прозрачности и надежности энерготранзита.

По словам уполномоченного президента по международным вопросам энергобезопасности, в рамках саммита в Баку, очевидно, состоятся двусторонние встречи президента Украины с главами государств и правительства, которые примут участие в работе мероприятия. «Прогнозируем, что на Саммите в Баку круг участников расширится», — также сказал Соколовский.

Энергетический саммит в Баку 14 нояб. будет четвертым саммитом в рамках Краковской инициативы. Первое такое мероприятие состоялось в Кракове в мае 2007г., второе — в Вильнюсе в окт. 2007г., третье — в Киеве в мае 2008г.

Успешность реализации проекта поставок энергоресурсов в Европу в обход России — предмет спора политологов. ГУАМ уже не первый год заявляет о намерении создать альтернативные маршруты, однако пока что ни одна из стран не спешит вкладывать в это реальные инвестиции, заявлял украинский эксперт Владимир Фесенко.

Российский политолог Станислав Белковский, напротив, считает, что Западу при помощи стран ГУАМ в ближайшие годы удастся запустить новые маршруты поставок энергоносителей, несмотря на сопротивление Москвы. «Сегодня Россия пошла на последний отчаянный шаг, она согласилась покупать у стран Центральной Азии газ по европейской цене. Но политическое давление западноевропейских потребителей все равно будет достаточно сильным и, может быть, не так быстро, но альтернативные маршруты будут созданы», — считает он.

Украинский президент и его окружение всячески поддерживают запуск нефтепровода «Одесс-Броды», который будет транспортировать каспийскую нефть в Европу. Маршрут будет проходить через Грузию: нефть поступит в грузинский порт Супса по имеющейся системе нефтепроводов, далее транспортировка в Украину будет осуществляться танкерами в одесский порт «Южный», а оттуда по украинскому нефтепроводу будет доставлена в г.Одесса-Броды. Для дальнейшей транспортировки в Европу, надо построить отдельные ветки 500 км. длиной, как на территории Украины, так и на территории Польши. С этой целью, в ходе энергетического саммита в Вильнюсе была создана компания «Новая Сарматия». Росбалт, 12.11.2008г.

— Британская нефтегазовая компания JKH Oil&Gas plc завершила подсоединение своих мощностей по добыче газа на Украине к магистральному газопроводу «Союз».

«Подключение к магистральному газопроводу устраняет любые ограничения в объемах продаж газа, которые могут быть поставлены компанией украинским потребителям. До присоединения украинские мощности компании по поставке газа были ограничены максимумом 44 млн.куб.ф. в сутки (1,24 млн.куб.м.)», — говорится в сообщении компании.

В сообщении говорится, что подсоединение завершено в окт. благодаря установке двух новых компрессоров и измерительной системы. Получе-

ны разрешения всех регулятивных органов для введения газопровода в эксплуатацию.

Глава ЖКХ Пол Дэвис (Paul Davies), слова которого приводятся в сообщении, отметил, что подключение к газопроводу «Союз» позволит компании получить максимальные выгоды от ожидающегося повышения стоимости газа в 2009г.

ЖКХ имеет лицензии на разработку месторождений на Украине, в Грузии, Италии, США, России, однако ее основной нефтегазовый бизнес расположен на Украине, где она владеет крупнейшей в стране частной нефтегазодобывающей компанией — ПГНК, которая имеет исключительное право на поиск, разведку и добычу углеводородов на Ново-Николаевской группе месторождений (Ново-Николаевское, Игнативское, Мовчановское и Руденковское).

В янв. 2008г. крупным акционером ЖКХ с пакетом 12,62% стал известный украинский бизнесмен, совладелец Приватбанка и ряда крупных украинских активов в нефтегазодобыче и переработке Игорь Коломойский.

Протяженность магистрального газопровода «Союз» по территории Украины — 1567 км., мощность — 26,1 млрд.куб.м. газа в год. Interfax, 10.11.2008г.

— Запасы природного газа в подземных хранилищах (ПХГ) НАК «Нафтогаз Украины» достигли 30,03 млрд.куб.м., их них «Нафтогазу» принадлежит 17,071 млрд.куб.м., сообщил глава правления НАК Олег Дубина на пресс-конференции в Киеве в понедельник.

«Немного не дотянули до предг., который был максимальный — 30,4 млрд.куб.м. Сейчас 30,031 млрд.куб. м», — сказал он. По словам О.Дубины, «Нафтогаз Украины» за 10 месяцев транспортировал 99 млрд.куб.м. природного газа в страны Европы. «Такого не было с 1992г.», — подчеркнул глава НАК.

В апр.-сент. 2008г. запасы природного газа в ПХГ Украины возросли в два раза — до 28,227 млрд.куб.м. на 1 окт. Этот объем на 9,1% меньше, чем на аналогичную дату 2007г., но на 16% больше, чем на 1 окт. 2006г.

На 1 окт., «Нафтогазу Украины» из всего объема активного газа, находившегося в ПХГ страны, принадлежало 15,676 млрд.куб.м., RosUkrEnergo AG — 11,007 млрд.куб.м., Госкомрезерву — 651 млн.куб.м., ЗАО «УкрГаз-Энерго» — 346 млн.куб.м.

Украина располагает 13 ПХГ общей активной емкостью более 31 млрд.куб.м. Транзит природного газа по территории Украины в страны Европы в 2007г. составил 112,1 млрд.куб.м., что на 1,5% меньше, чем за 2006г. Interfax, 10.11.2008г.

— Кувейтская международная нефтегазовая компания Global Oil готова инвестировать 200 млн.долл. в нефтегазовые проекты на Украине.

Как сообщила пресс-служба правительства Украины, перспективы инвестиционной деятельности компании в энергетической отрасли страны обсудил первый вице-премьер Александр Турчинов в ходе встречи с президентом Global Oil Мохамедом Абдул Ваахаб Хоршидом.

Говоря о перспективах сотрудничества, А.Турчинов подчеркнул заинтересованность Украины в развитии отношения со странами Ближнего Востока. «Правительство сделает все для обеспечения

благоприятного инвестиционного климата в стране», — сказал он.

Президент Global Oil констатировал готовность инвестировать в нефтегазовые проекты 200 млн.долл., отмечает пресс-служба. Interfax, 7.11.2008г.

— Ливия надеется построить на территории Украины сотни автозаправочных станций, заявил ливийский лидер Муамар Каддафи. «Мы надеемся, что на Украине будут построены сотни автозаправочных станций (ливийских)», — сказал М.Каддафи на пресс-конференции в четверг в Киеве.

Он напомнил, что Украина предложила Ливии построить нефтеперерабатывающий завод на своей территории и ряд АЗС на всей территории страны.

Отвечая на вопрос, что обсуждал М.Каддафи с премьер-министром Украины Юлией Тимошенко, ливийский лидер сказал, что обсуждал те же самые вопросы, что и с президентом Виктором Ющенко. По его словам, центральной темой была «заинтересованность Украины в нефти и газе». «Мой визит (официальный визит) является визитом вежливости», — отметил М.Каддафи. Interfax, 6.11.2008г.

— «УкрГазвыдобування», крупнейшее газодобывающее предприятие Украины, открыло нефтяное месторождение Подлесковское в Гадячском районе Полтавской области, сообщил главный инженер предприятия Борис Сынюк.

«В результате проведения поисковых работ несколько дней назад открыто Подлесковское месторождение. Мы пробурили разведочную скважину и из глубины 4000 м. был получен фонтанирующий приток нефти с дебитом 70 т. в сутки», — сказал он в ходе Международного форума нефтегазовой промышленности «Нефть и газ — 2008» в четверг в Киеве.

По его словам, стоимость обустройства первой пробуренной скважины составит 5-10 млн. гривен. На сегодня «УкрГазвыдобування» владеет специальными разрешениями (лицензиями) на пользование недрами 204 месторождений и площадей, из них 106 — на геологическое изучение и 98 — на добычу углеводородов (промышленную разработку).

«УкрГазвыдобування» является дочерней компанией национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины». Interfax, 6.11.2008г.

— «На сегодня разрабатывается проект строительства нового газопровода по территории Украины — «Новопсков-Ужгород». Он позволит увеличить транзитный газовый потенциал страны на 29 млрд.куб.м. газа». Об этом 5 нояб. в ходе международной конференции «Нефтегазовый комплекс Украины как составляющая энергетической безопасности Европы» заявил замминистра топлива и энергетики Украины Вадим Чупрун.

«В рамках международного газотранспортного консорциума, участниками которого выступают Украина и Россия, запланировано строительство первой очереди этого проекта на участке Богородчаны-Ужгород мощностью 19 млрд.куб.м. в год. Там есть свои проблемы. Но я думаю, что те трудности в реализации этого проекта, которые возникли в последнее время, самоустроятся», — сказал Чупрун.

«Уже сейчас существует ряд международных газотранспортных проектов направленных на нара-

шивание пропускной способности газового пути в направлении восток-запад: Северный поток, Южный поток, Nabucco. В условиях возможного обострения конкуренции на рынке энергоносителей, первоочередный приоритет Украины – укрепление транзитного потенциала, обеспечение надежности поставок газа. Эта задача решается за счет реконструкции газопроводов и компрессорных станций», – заявил украинский чиновник. ИА Regnum, 5.11.2008г.

– Украина в 2009г. планирует увеличить транзит газа в Европу до 120 млрд.куб.м., заявил глава правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина. Как сообщает украинское агентство «Униан», об этом он сказал журналистам в среду в рамках международной научно-технической конференции «Нефтегазовый комплекс Украины как составляющая энергетической безопасности Европы».

В 2007г. Украина транспортировала в страны Европы 112,1 млрд.куб.м. природного газа, что на 1,7 млрд.куб.м. или на 1,5% меньше, чем в 2006г.

По данным компании «Укртрансгаз», транзит газа через Украину в страны Европы за 10 месяцев 2008г. возрос по сравнению с соответствующим периодом 2007г. на 13% – до 99,1 млрд.куб.м., что является наивысшим показателем за всю историю существования газотранспортной системы Украины.

«Председатель правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина заявляет, что Украина планирует в 2009г. увеличить транзит газа в Европу до 120 млрд.куб.м. По его словам, в 2008г. Украина прокачает рекордный объем газа в Европу за всю историю существования ее газотранспортной системы», – говорится в сообщении. РИА «Новости», 5.11.2008г.

– Президент Украины Виктор Ющенко считает экономически выгодным проект строительства ливийской стороной на территории Украины нефтеперерабатывающего завода.

«Я убежден, что чрезвычайно экономически выгодным мог бы быть проект строительства на западных границах Украины ливийским государством нефтеперерабатывающего завода», – сказал он в ходе совместной с лидером Ливии Муаммаром Каддафи пресс-конференции в Киеве.

В.Ющенко подчеркнул, что Украина заинтересована в том, чтобы ливийский рынок интегрировался в украинский, и отметил, что считает перспективным строительство Ливией «нескольких сотен автозаправочных станций».

Президент также назвал выгодным для Украины то, что ливийская сторона будет принимать участие в реализации нефтепродуктов на европейский рынок.

«Украинская сторона готова преданно работать по всем направлениям по реализации этого проекта», – заверил В.Ющенко. Interfax, 5.11.2008г.

– Транзит газа в Европу через территорию Украины в 2009г. составит не менее 120 млрд.куб.м., сообщил председатель правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина в ходе Международного форума нефтегазовой промышленности «Нефть и газ – 2008» в Киеве в среду.

Транзит природного газа по территории Украины в страны Европы в 2007г. равнялся 112,1 млрд.куб.м. Таким образом, в 2009г. этот показатель может возрасти на 7%. «На следующий год тот объ-

ем, который мы взяли – не менее 120 млрд.куб.м. на Европу – мы выполним», – сказал он.

Транзит природного газа по территории Украины в страны Европы в янв.-окт., по оперативным данным, составил 99,1 млрд.куб.м. – на 12,6% больше, чем за аналогичный период 2007г. Достигнутый за десять месяцев объем транзита газа в Европу является максимальным за всю историю существования газотранспортной системы страны. Interfax, 5.11.2008г.

– Крупнейший украинский Кременчугский НПЗ в понедельник снизил оптовые цены на дизельное топливо, сохранив неизменными стоимость автомобильных бензинов, сообщила компания. Дизельное топливо в крупном опте подешевело до 5.750 гривен за 1 т. с 5.900 в конце минувшей недели. Автомобильный бензин А-95 продается по 5.850 гривен за 1 т., А-92 – по 5.600 гривен.

На минувшей неделе премьер-министр Украины Юлия Тимошенко добилась от ведущих торговцев топливом обещания с 1 нояб. снизить розничные цены на топливо на 0,4 гривны за л. и довести снижение до 1 гривны к 1 дек.

По данным министерства экономики, в окт. розничные цены на дизельное топливо снизились на 4,7% до 6,15 гривен за л. с 6,45 гривны на конец сент. А-95 подешевел на 4,7% до 5,65 гривны за л. с 5,93 гривны месяцем ранее. Reuters, 3.11.2008г.

– Украина обязуется перед МВФ поэтапно, в срок с 1 дек. тек.г. и до конца 2011г., уравнивать цены на импортный природный газ и газ украинской добычи.

Соответствующее обязательство содержится в меморандуме, который согласован правительством и Национальным банком Украины (НБУ) с Международным валютным фондом (МВФ).

«Чтобы обеспечить длительную базу для продолжения здорового финансирования, а также упорядочить финансовые отношения НАК «Нафтогаз Украины» с бюджетом, до конца 2011г. мы (Украина) уравниваем цены на газ внутренней добычи и цены на импортируемый газ», – говорится в документе.

Украина также обязуется до 1 июля 2010г. прекратить компенсировать разницу между ценами закупки импортированного природного газа и его реализации субъектам хозяйствования на производство тепловой энергии, которая потребляется населением, путем ежеквартальной корректировки тарифов.

«Мы убеждены, что это мероприятие также является важным в перспективе макроэкономической коррекции, поскольку это поможет сократить потребление, и поощрит к более ускоренному приспособлению к постоянному росту цен на импортируемые энергоносители», – отмечается в документе.

Украина также обязуется в кратчайшие сроки опубликовать аудированный консолидированный отчет «Нафтогаза Украины» за 2007г., чтобы избежать возможности технического дефолта по еврооблигациям НАКа.

Поставляемый на Украину и реализуемый промышленным потребителям и предприятиям теплоэнергетики природный газ дорожает ежегодно. Его цена с 1 янв. 2007г. возросла на 36,8% – с \$95 до 130 за 1 тыс.долл. куб.м., а с 1 янв. 2008г. – еще на 38,1%, до 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе.

Населению поставляется природный газ украинского происхождения, добываемый предприятиями, государственная доля в уставном капитале которых превышает 50%. При этом цены на природный газ внутренней добычи, административно удерживаемые правительством, намного более низки, чем цены на импортный газ. Interfax, 29.10.2008г.

— Индикативная доходность еврооблигаций НАК «Нафтогаз Украины» в понедельник, накануне назначенного на 28 окт. собрания их держателей, составляла, по разным данным, от 70% годовых до 130% годовых, однако их рынок практически отсутствует, сообщили участники рынка. «На сегодня «Нафтогаз» котируется с почти 89% доходностью по мидмаркету. Высокая доходность в основном объясняется напряженной ситуацией с газом для Украины и недостаточной прозрачностью деятельности самой компании», — прокомментировал ситуацию агентству аналитик «Фойл Секьюритиз» Владимир Габриелян.

«Доходность еврооблигаций по цене предложения достигает 131% годовых. Это действительно дефолтная доходность», — добавил глава департамента аналитики компании «Astrum инвестиционный менеджмент» Юрий Белинский.

При этом доходность еврооблигаций Украины составляет 26,5% годовых, хотя по «коротким» бумагам с погашением в 2011-12гг. она по отдельным котировкам достигает и 60% годовых.

Первый заместитель главы правления «Нафтогаза Украины» Игорь Диденко, отвечая на вопрос агентства о предстоящем собрании держателей еврооблигаций компании, отметил: «Прогноз — позитивный». «Нафтогаз Украины» находится в состоянии технического дефолта по облигациям на 500 млн.долл. с погашением в 2009г. из-за нарушения сроков опубликования отчетности за 2007г., что, по оценкам международных рейтинговых агентств, может повлечь за собой кросс-дефолт объемом до 2,4 млрд.долл. Помимо этого, международное рейтинговое агентство Moody's оценивает потребность компании в дополнительной ликвидности в 2 млрд.долл.

На собрание выносится вопрос о продлении сроков публикации отчетности. Если предложение украинской газовой компании не найдет поддержки большинства держателей еврооблигаций НАК, они могут предъявить их к досрочному погашению.

В госбюджете-2008 содержится статья о возможности предоставления НАК «Нафтогаз Украины», в случае необходимости, госгарантий на сумму до 12 млрд. гривен, что по нынешнему официальному курсу равно 2,24 млрд.долл., а по курсу межбанковского рынка — менее 2 млрд.долл. В минувшем году компании несколько раз удавалось убедить кредиторов перенести сроки публикации отчетности за 2006г.

По мнению В.Габриеляна, «Нафтогаз Украины» все же найдет поддержку со стороны правительства в случае сложностей с погашением еврооблигаций в 2009г. и будет в состоянии рассчитаться с долгами других кредиторов.

«На данном этапе я бы не стал говорить о техническом или кросс-дефолте компании», — подчеркнул аналитик «Фойл Секьюритиз». Ю.Белинский из «Astrum инвестиционный менеджмент» также считает, что в случае принятия госбюджета

на 2009г., в котором была бы заложена поддержка «Нафтогаза Украины», доходность его еврооблигаций заметно уменьшится. «Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины. Interfax, 28.10.2008г.

— Правительство Украины договорилось с участниками нефтяного рынка о снижении розничных цен на все виды нефтепродуктов. Об этом сообщила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко после встречи с представителями нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих предприятий. «Те, кто реализует дизельное горючее и бензин на заправках, приняли на себя обязательство снизить цены на все виды светлых нефтепродуктов до 1 нояб. 2008г. на 40 коп. (7,5 центов) за 1 л. и довести это снижение постепенно к 1 дек. до 1 гривны (19 центов)», — отметила глава правительства.

Бензин Аи-95 на 24 окт. в среднем по Украине стоил 1,08 долл. за л., дизельное топливо — 1,18 долл. Правительство обязалось не повышать налоги, акцизы, импортные пошлины. По словам премьер-министра, будет составлен график возвращения задолженности по возмещению НДС для экспортеров, сообщила пресс-служба украинского правительства. RosInvest.Com, 28.10.2008г.

— Совет директоров ОАО «Газпром» на заседании поручил правлению концерна подготовить контракты по поэтапному переходу на рыночные цены на газ для потребителей Украины.

«Правлению поручено принять необходимые меры по урегулированию задолженности за поставленный на Украину природный газ, продолжить работу по переходу на новую схему взаимоотношений в газовой сфере с Украиной и по поэтапному переходу на рыночные цены на газ для ее потребителей. В этих целях должны быть проведены переговоры и подготовлены соответствующие контракты с учетом меморандума о сотрудничестве в газовой сфере, подписанного премьер-министрами России и Украины 2 окт. 2008г.», — говорится в сообщении управления информации «Газпрома».

Как напомнили в пресс-службе, в соответствии с подписанным 4 янв. 2006г. между Rosukrenergo AG, «Газпромом» и «Нафтогазом Украины» соглашением об урегулировании отношений в газовой сфере, в качестве поставщика природного газа на Украину была определена компания Rosukrenergo AG.

Согласно подписанному в марте 2008г. между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» соглашению о развитии отношений в газовой сфере, в тек.г. на Украину будет поставлен газ центрально- и среднеазиатского происхождения в объеме не менее 55 млрд.куб.м. по цене 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. Покупателем газа на границе с Украиной в наст.вр. является НАК «Нафтогаз Украины».

В соответствии с соглашением, с 1 мая 2008г. поставки газа промышленным потребителям Украины в объеме 7,5 млрд.куб.м. осуществляет 100% дочернее общество ОАО «Газпром» ООО «Газпром сбыт Украина».

2 окт. 2008г. в ходе встречи председателя правительства РФ Владимира Путина и премьер-минис-

тра Украины Юлии Тимошенко был подписан меморандум о сотрудничестве в газовой сфере. Одним из ключевых положений документа является возможность перехода на прямые долгосрочные отношения между ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» с 1 янв. 2009г. Документом также подтверждено намерение поэтапного (в течение трех лет) перехода на рыночные, экономически обоснованные и взаимосогласованные цены на газ для Украины, а также тарифы на транзит газа по ее территории.

Добавим, что совет директоров «Газпрома» также принял к сведению информацию о состоянии расчетов и перспективах взаимоотношений с хозяйствующими субъектами Белоруссии в газовой сфере. Правлению компании поручено продолжить работу по обеспечению выполнения действующего контракта на поставку природного газа в Белоруссию.

Как напомнили в пресс-службе, 31 дек. 2006г. ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» подписали контракт на поставку и транзит газа в 2007-11гг. Документом определена формула цены с 1 янв. 2008г. (соответствующая формуле цены при поставках российского газа в Европу), а также понижающие коэффициенты цены на 2008-10гг. (0,67, 0,8 и 0,9 соответственно). С 2011г. Белоруссия выйдет на уровень цены на газ, обеспечивающей равную доходность с поставками в Европу.

Газ, поставленный «Газпромом» в 2007г. и в янв.-сент. 2008г., оплачен ОАО «Белтрансгаз» в полном объеме. В мае 2007г. «Газпром» и государственный комитет по имуществу Республики Беларусь подписали договор купли-продажи 50% акций ОАО «Белтрансгаз». «Газпром» владеет 25% акций ОАО «Белтрансгаз», в 2010г. сделка будет завершена приобретением 50% акций предприятия. Росбалт, 28.10.2008г.

— ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ), испытывающее трудности с поставками нефти из-за конфликта с ОАО «Татнефть», начало закупки нефти в Казахстане. «Мы уже начали закупать казахстанскую нефть», — сообщил глава правления компании Павел Овчаренко. В то же время он не уточнил других подробностей, в частности, объема поставок и контрагента компании. По данным информированного источника, казахстанская нефть начала поступать на завод в окт. ж/д транспортом.

Кременчугский НПЗ в янв.-сент. 2008г. переработал 2,1 млн.т. нефтяного сырья, что на 55,2% меньше, чем за аналогичный период 2007г. Объем поставок нефти за девять месяцев тек.г. уменьшился на 60,3% — до 1,86 млн.т., в частности поставки сырья из РФ за этот период сократились на 95,5% — до 0,17 млн.т.

Российские акционеры до 2007г. контролировали в общей сложности более 55% акций «Укртатнафты» и менеджмент предприятия. Минземимущества Татарстана принадлежало 28,778%, ОАО «Татнефть» — 8,613%, дружественным ему компаниям Seagroup International (США) и Amruz Trading AG (Швейцария) — 9,96% и 8,336% соответственно.

Украинская сторона несколько лет оспаривала правомерность передачи 18,296% акций «Укртатнафты» компаниям Seagroup International и Amruz Trading. Финансовая компания «Укрнафтогаз» как регистратор «Укртатнафты» в мае 2007г. по решению суда передала спорный пакет акций ЗАО на хранение «Нафтогазу Украины».

Хозяйственный суд Киева решениями от 28 мая и 2 июня 2008г. признал незаконной покупку Seagroup и Amruz 18,296% акций «Укртатнафты» за векселя. Киевский апелляционный хозяйственный суд в авг. оставил в силе решение первой инстанции, отказав иностранным компаниям в удовлетворении направленных ими жалоб.

Оперативный контроль над Кременчугским НПЗ российские акционеры «Укртатнафты» утратили еще в окт. 2007г., когда кресло председателя правления общества занял П.Овчаренко, восстановленный в должности руководителя предприятия судом.

Кременчугский НПЗ эксплуатирует ЗАО «Укртатнафта», менеджмент которого с окт. 2007г. контролируют акционеры Приватбанка (Днепропетровск). Проектная мощность завода по переработке сырья составляет 18,62 млн.т. в год. Interfax, 27.10.2008г.

— Участники украинского рынка нефтепродуктов согласились снизить цены на них на 0,4 гривны с 1 нояб. и на 1 грн. — с 1 дек. этого года, сообщила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко. «Участники рынка взяли на себя обязанность с 1 нояб. снизить цену на бензин и дизельное топливо на 40 копеек и довести до 1 дек. снижение цены на 1 грн.», — сказала она в Киеве после встречи с нефтетрейдерами и нефтепереработчиками.

Ю.Тимошенко отметила, что правительство «идет навстречу» участникам рынка нефтепродуктов и не будет повышать налоги. Кроме того, участники встречи договорились составить график возвращения задолженности по налогу на добавленную стоимость участникам рынка. Interfax, 27.10.2008г.

— Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины приняла решение о повышении с 1 дек. на 35% отпускных цен на газ для населения, сообщил глава НКРЭ Валерий Кальченко. По его словам, решение принято во исполнение подписанного президентом Украины решения Совета национальной безопасности и обороны (СНБО) от 26 сент. 2008г. о повышении отпускных цен на природный газ для населения с целью улучшения финансового состояния газодобывающих госпредприятий страны.

СНБО предложил регулятору установить с 15 окт. 2008г. два уровня цены: при условии, что природный газ используется абонентом, в том числе, для отопления — 516 гривен за 1 тыс.куб.м. (с НДС); при условии, что природный газ используется только для приготовления еды и подогрева воды — 1326 грн за 1 тыс.куб.м. (с НДС).

В.Кальченко отметил, что комиссия приняла решение не менять существующую систему дифференциации цен на природный газ для населения, зависящую от годового объема потребления, наличия или отсутствия прибора учета потребления.

«Указ президента предлагал нам принять решение о пересмотре порядка формирования и установления розничных цен на газ для населения. За один-два месяца изменить методологию будет неверно, поскольку это может привести к серьезным ошибкам при перерасчете», — отметил глава НКРЭ.

В.Кальченко также сообщил, что значительное повышение отпускных цен на природный газ (более чем в 3,5 раза), как это было предусмотрено решением СНБО, в наст.вр. неверно.

По его словам, принятое НКРЭ решение позволит улучшить финансовое состояние Национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины».

Согласно решению НКРЭ, отпускная цена на природный газ для абонентов, потребляющих не более 2,5 тыс.куб.м. в год при условии наличия счетчика, возрастет с 358,2 грн. за 1 тыс.куб.м. до 483,6 грн. за 1 тыс.куб.м., при отсутствии счетчика — с 393,6 грн. за 1 тыс.куб.м. до 531,6 грн. за 1 тыс.куб.м.

Цена на газ для абонентов, потребляющих не более 6 тыс.куб.м. в год при наличии счетчика, увеличится с 542,4 грн. за 1 тыс.куб.м. до 732 грн. за 1 тыс.куб.м., при отсутствии счетчика — с 596,4 грн. за 1 тыс.куб.м. до 805,2 грн. за 1 тыс.куб.м.

Цена на газ для абонентов, потребляющих не более 12 тыс.куб.м. в год при наличии счетчика, возрастет с 1110 грн. за 1 тыс.куб.м. до 1498,8 грн. за 1 тыс.куб.м., при отсутствии счетчика — с 1221 грн. за 1 тыс.куб.м. до 1648,2 грн. за 1 тыс.куб.м.

Цена на газ для абонентов, потребляющих более 12 тыс.куб.м. в год при наличии счетчика увеличится с 1326 грн. за 1 тыс.куб.м. до 1790,4 грн. за 1 тыс.куб.м., при отсутствии счетчика — с 1458,6 грн. за 1 тыс.куб.м. до 1968,6 грн. за 1 тыс.куб.м.

Действующая система дифференциации цен на природный газ для населения в зависимости от годового объема потребления, наличия или отсутствия прибора учета действует с 1 янв. 2007г.

Населению поставляется природный газ украинского происхождения, добываемый предприятиями, государственная доля в уставном капитале которых превышает 50%. Население Украины потребляет 20 млрд.куб.м. природного газа в год, из них 15% используется исключительно для приготовления пищи и подогрева воды, остальной объем используется комплексно в т.ч. для отопления.

НКРЭ последний раз пересматривала отпускные цены на природный газ для населения в авг. тек.г. С 1 сент. они возросли на 13-14% в зависимости от категории потребителей. Interfax, 27.10.2008г.

— Второй по мощности украинский Лисичанский НПЗ приостановил спотовые крупнооптовые продажи автомобильных бензинов и дизельного топлива, поставляя горючее лишь по ранее заключенным контрактам, сказал Рейтер представитель предприятия. «Мы работаем по ранее заключенным контрактам. Спотовых продаж нет — весь ресурс расписан», — сказал Рейтер представитель Лисичанского НПЗ, принадлежащего российско-британской ТНК-ВР.

Лисичанск не публикует оптовых цен на нефтепродукты уже несколько дней. Последняя котировка датируется 22 окт. , и дизельное топливо в крупном опте стоило 6.250 гривен за 1 т. Автомобильный бензин А- 95 220 окт. продавался по 6.550 гривен за 1 т., А-92 — по 6.050 гривен. Лисичанский НПЗ находится на плановом ремонте, который должен завершиться 1 нояб. Представитель компании не сообщил, когда могут быть возобновлены крупнооптовые спотовые продажи.

Кременчугский НПЗ 27 окт. в крупном опте предлагает лишь автомобильный бензин А-76 по 5.850 гривен за 1 т. Котировки на А-95, А-92 и дизель отсутствуют. Предприятие продолжает реализацию практически всей остальной номенклатуры. «Цен нет, т.к. мы мониторим ситуацию и наде-

мся опубликовать новые котировки уже в ближайшее время», — сказал представитель Кременчугского НПЗ.

Правительство Украины ранее потребовало от торговцев топливом снизить розничные цены в связи с существенным падением стоимости нефти на мировых биржах. Аналогичное требование высказал и Антимонопольный комитет.

Согласно рекомендациям министерства топлива и энергетики, средняя розничная цена на дизель с 21 окт. составляет 6,25 гривны за л., А-95-5,65 гривны, А-92-5,47 гривны. По данным минэкономики, в конце минувшей недели дизель стоил в среднем 6,31 гривны за л., А-95-5,82 гривны.

С начала окт. средние цены на топливо упали на 2,0-2,2%. Украина эксплуатирует шесть нефте- и один газоперерабатывающий завод, которые суммарно могут переработать свыше 50 млн.т. нефти.

Стабильную переработку ведут лишь четыре из семи предприятий — Лисичанский НПЗ, Кременчугский НПЗ, Одесский НПЗ и Шебелинский ГПЗ. Херсонский НПЗ находится в процессе модернизации, а два западных предприятия работают нерегулярно из-за отсутствия необходимых объемов сырья.

По оценкам производителей, украинские НПЗ занимают лишь около половины внутреннего рынка и доля импортного топлива стабильно растет из-за благоприятного для импортеров торгового режима.

(1 долл.=5,22 гривны). Reuters, 27.10.2008г.

— Государственный регулятор — Национальная комиссия регулирования электроэнергетики Украины — приняла решение повысить с 1 дек. 2008г. цену потребляемого населением природного газа на 35% к действующему уровню, сообщил глава комиссии Валерий Кальченко.

По его словам, повышение тарифов на газ осуществляется во исполнение решения Совета национальной безопасности и обороны Украины от 26 сент. и последовавшего затем указа президента Виктора Ющенко, потребовавших повысить отпускные цены на природный газ для улучшения финансового состояния предприятий газового комплекса Украины.

Кальченко сообщил, что с 1 дек. население, потребляющее до 2.500 куб.м. газа в год, будет платить за него 495 гривен (95,2 долл.) за 1 тыс.куб.м., а потребители не более 6.000 куб.м. газа заплатят за 1 тыс.куб.м. 737 гривен (142 долл.). Для вступления в силу решение Национальной комиссии по регулированию электроэнергетики должно быть зарегистрировано в минюсте.

Ющенко в тек.г. неоднократно критиковал правительство Юлии Тимошенко за экономически неэффективную политику поддержания заниженных цен на газ для населения, которые в три раза меньше цен на импортируемое страной топливо.

По мнению президента, политика субсидирования цен на газ для населения приводит к разбалансированию финансовой деятельности государственного энергохолдинга Нафтогаз Украины, добывающего ежегодно 20 млрд.куб.м. газа и импортирующего еще около пятидесяти млрд.куб.м.

В 2008г. российский Газпром поднял цену на газ для Украины до 179,5 долл. за 1.000 куб.м. со 130 долл. в 2006 и 95 долл. в 2005гг. Газпром обе-

шает продолжить значительное повышение цены газа для Украины и в 2009г.

Руководители Нафтогаза говорят, что население страны потребляет в основном газ украинской добычи. Последнее повышение газовых тарифов для украинского населения произошло 1 сент. 2008г. Reuters, 26.10.2008г.

— ОАО «Газпром» (РФ) и НАК «Нафтогаз Украины» заключили соглашение о принципах долгосрочного сотрудничества в газовой сфере, которым согласован перечень мероприятий, необходимых для перехода на прямые взаимоотношения между двумя компаниями в области поставок природного газа в Украину. Копия документа, подписанного главами правлений «Газпрома» и «Нафтогаз Украины» Алексеем Миллером и Олегом Дубиной, размещена на сайте еженедельника «Зеркало недели».

Новое соглашение, как следует из текста документа, уже вступило в законную силу, т.к. подписано обеими сторонами. Однако документ не содержит даты подписания. Соглашение о принципах долгосрочного сотрудничества в газовой сфере г.Москва, окт. 2008г.

Открытое акционерное общество «Газпром» (Российская Федерация), именуемое в дальнейшем Газпром, в лице председателя правления А.Б.Миллера, действующего на основании Устава, с одной стороны, Национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины» (Украина), именуемая в дальнейшем Нафтогаз, в лице председателя правления О.В.Дубины, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые вместе Стороны, с целью обеспечения договоренностей достигнутых премьер-министром Украины Ю.В.Тимошенко и премьер-министром Российской Федерации В.В.Путиным, оформленных меморандумом о сотрудничестве в газовой сфере от 2 окт. 2008г. (далее — меморандум) подписали настоящее соглашение о следующем.

1. Нафтогаз соглашается, что переход на прямые отношения в поставках газа будет обусловлен погашением задолженности перед ОАО «Газпром» за поставленный для потребителей Украины природный газ, своевременной оплатой будущих поставок и возможностью предприятий группы ОАО «Газпром» поставлять природный газ потребителям Украины.

2. Стороны согласовали, что с 1.01.2009г. единственным импортером всего объема природного газа на территорию Украины будет Нафтогаз.

3. Стороны согласовали следующий перечень мероприятий, необходимых для реализации перехода на прямые отношения.

3.1. Задолженность Нафтогаза перед РУЭ за поставленный газ переводится на Газпром.

3.2. Стороны до 1 нояб. 2008г. подпишут долгосрочный контракт на поставку природного газа. При этом переход на рыночные, экономически обоснованные и взаимосогласованные цены на импортируемый природный газ для потребителей Украины будет происходить в течение последующих трех лет.

При этом поставляемый Газпромом в Украину природный газ предназначен исключительно для потребителей Украины и не подлежит реализации за пределы территории Украины.

3.3. Стороны до 1 нояб. 2008г. подпишут долгосрочный контракт по транзиту газа через территорию Украины.

Размер транзитной ставки в долгосрочном контракте определяется Сторонами на уровне 2008г. и будет коррелироваться с понижающим коэффициентом на цену 6,4 млрд.куб.м. природного газа, необходимого для функционирования газотранспортной системы Нафтогаза.

Нафтогаз гарантирует надежный и бесперебойный транзит через территорию Украины российского природного газа ежегодно на уровне 2008г., но не менее 120 млрд.куб.м. в год.

Нафтогаз обеспечит проведение совместных с Газпромом экспортных поставок на европейский рынок в согласованных объемах газа.

4. Руководствуясь п.1 соглашения о развитии отношений в газовой сфере от 12.03.08, Стороны договорились заключить до 30.10.2008г. контракт на поставку с нояб.-дек. 2008г. средне-и центрально-азиатского природного газа в Украину по цене 179,5 долл. США за тыс.куб.м.

5. Одновременно с выполнением пункта 2 настоящего соглашения Нафтогаз подпишет долгосрочный контракт на поставку природного газа с ООО «Газпром Сбыт Украина» дня его дальнейшей реализации промышленным потребителям Украины в объеме 7,5 млрд.куб.м. Кроме того, Нафтогаз Украины окажет всемерное содействие для получения ООО «Газпром сбыт Украина» лицензии, предоставляющей право реализации природного газа на территории Украины промышленным потребителям объемом не менее 7,5 млрд.куб.м. и сроком действия, равным сроку действия контракта купли-продажи газа между Газпромом и Нафтогазом.

6. Стороны договорились о выходе из соглашения об урегулировании отношений и газовой сфере от 4 янв. 2006г. с момента исполнения условий настоящего соглашения, включая переход на прямые поставки газа потребителям Украины и погашение Газпрому задолженности, связанной с поставками газа потребителям Украины.

7. Настоящее соглашение вступает в силу после его подписания обеими Сторонами.

От ОАО «Газпром» (А.Б.Миллер). От НАК «Нафтогаз Украины» (О.В.Дубина). Interfax, 24.10.2008г.

— Чистая прибыль ОАО «Концерн Галнафтогаз» (Львов) по украинским стандартам бухгалтерского учета в янв.-сент. 2008г. увеличилась в 12,6 раза по сравнению с показателем аналогичного периода 2007г. — до 177,466 млн. гривен. Как говорится в сообщении компании, чистый доход за девять месяцев возрос более чем в 1,8 раза — до 4 млрд. 259,773 млн. гривен, валовая прибыль — в 2,2 раза, до 535,735 млн. гривен.

ОАО «Концерн Галнафтогаз», входящий в холдинг «Универсальная инвестиционная группа», является собственником одной из крупнейших сетей АЗС на Украине. Компании принадлежит 260 станций, расположенных в 19 областях и Киеве. Interfax, 24.10.2008г.

— Чистая прибыль ОАО «Нефтеперерабатывающий комплекс «Галичина» (Дрогобыч, Львовская обл.) в янв.-сент. 2008г. по украинским стандартам бухгалтерского учета составила 65,077 млн. гривен против 2,112 млн. грн. чистого убытка за аналогичный период 2007г., говорится в сообщении компании.

Чистый доход за девять месяцев возрос на 7,2% — до 1 млрд. 381,966 млн. грн, валовая прибыль — в 2,4 раза, до 156,686 млн. грн.

НПК «Галичина» в 2007г. сократил чистый убыток в 3,9 раза — до 17,215 млн. грн.

По данным Госкомиссии по ценным бумагам и фондовому рынку, на июнь 2008г. Фонду госимущества Украины принадлежало 25% акций НПК, Olbi Production Ltd. (Британские Виргинские острова) — 24,1307%, Glos Trading (Белиз) — 21,8222% акций, Barat Enterprises S.A. (Белиз) — 12,1073%.

ОАО «Нефтеперерабатывающий комплекс «Галичина», управляемое совладельцами Приватбанка (Днепропетровск), эксплуатирует Дрогобычский НПЗ. Interfax, 24.10.2008г.

— ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» заключили соглашение о принципах долгосрочного сотрудничества в газовой сфере, которое предполагает переход до конца тек.г. на прямые взаимоотношения между двумя компаниями в сфере поставок природного газа. Копия документа, подписанного главами правлений «Газпрома» и «Нафтогаза Украины» Алексеем Миллером и Олегом Дубиной, размещена на сайте еженедельника «Зеркало недели».

Стороны согласовали, что для перехода на прямые взаимоотношения задолженность «Нафтогаза Украины» перед RosUkrEnergo AG (Швейцария) за поставленный газ переводится на «Газпром», а поставляемый «Газпромом» на Украину газ будет предназначен исключительно для потребителей страны. «Газпром» и «Нафтогаз Украины» также договорились заключить до 30 окт. 2008г. прямой контракт на поставку в нояб.-дек. средне- и центральноазиатского природного газа в Украину по цене 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. Единым импортером всего объема природного газа на территорию страны определен НАК.

Соглашение предусматривает заключение до 1 нояб. долгосрочных контрактов на поставку природного газа на Украину и его транзит по территории страны.

Документом предусмотрено, что переход на рыночные, экономически обоснованные и взаимосогласованные цены на импортируемый природный газ для потребителей Украины будет происходить в течение последующих трех лет.

Размер транзитной ставки в долгосрочном контракте, согласно соглашению, будет определяться сторонами на уровне 2008г. и коррелироваться с понижающим коэффициентом на цену 6,4 млрд.куб.м. природного газа, необходимого для обеспечения работы газотранспортной системы Украины.

«Нафтогаз Украины» также обязался заключить с ООО «Газпром сбыт Украина» долгосрочный контракт на поставку 7,5 млрд.куб.м. природного газа для его дальнейшей реализации промышленным потребителям Украины, также оказать ООО всемерное содействие в получении лицензий на поставку не менее 7,5 млрд.куб.м. и сроком действия, равным сроку действия контракта между «Газпромом» и НАКом.

Документ предусматривает осуществление совместных экспортных поставок природного газа на европейский рынок.

Стороны договорились о выходе из соглашения об урегулировании отношений в газовой сфере от 4 янв. 2006г. с момента исполнения условий нового соглашения, включая переход на прямые поставки газа потребителям Украины и погашение «Газпрому» задолженности, связанной с поставка-

ми газа потребителям Украины. Interfax, 23.10.2008г.

— «Цены на топливо на Украине падают беспрецедентными темпами». Об этом 23 окт. на пресс-конференции заявил исполнительный директор консалтинговой компании UPECO Сергей Куюн.

«В начале года колебания цен на нефть составляли 27-118 долл. за 1 т. В окт. месяце это минус 223 долл. Темпы падения составляют 26% в долларах и 9% в гривне». Эксперт пояснил, что в основу формирования цен на топливо заложен период оборачиваемости запасов. «Все знают, что на рынке лежит достаточно много топлива. Именно оно является той буферной зоной, которая защищает нас от резкого повышения и резкого снижения цен на топливо. Всегда было принято, что запасы обновляются где-то за месяц. Но сегодня цены падают очень быстро. Топливо не успевает продаваться. Многие компании вообще приостановили закупки топлива. Никто не знает, что с этими запасами делать», — подчеркнул Куюн.

«Когда курсы валют скачут каждый день, то не обращать на это внимание просто невозможно. Поэтому для оценки ситуации на сегодня следует делать поправку на курс валюты», — сообщил эксперт и отметил, что на Украине темпы снижения цен на топливо такие же, как и в Румынии, Болгарии, на Кипре, в Латвии, Литве и других европейских странах. Куюн обратил внимание, что л. бензина (5,85 гривен) в стране стал дешевле литра молока (6,50 гривен) и литра сока (7 гривен). «В этом смысле я не понимаю, почему к топливному сектору столько внимания. Молоко мы не привозим за тыс.км., как привозим бензин. Коровы наши, трава наша, люди наши. Не надо никаких нефтеперерабатывающих заводов за сотни млн.долл. Но как только начинается кризис, сразу начинают обращать внимание на бензин», — сказал эксперт. ИА Regnum, 23.10.2008г.

— Контракт на поставки российского газа Украине в 2009г. между компанией «Нафтогаз Украины» и российским «Газпромом» будет подписан в нояб. 2008г., считает глава правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина. Отвечая на вопрос украинского еженедельника «Зеркало недели» о сроках подписания контракта, О.Дубина сказал: «Вы сказали — в следующем месяце, я подтверждаю. Подпишем в нояб.». Ранее президент Украины Виктор Ющенко потребовал подписать контракт с «Газпромом» на поставки природного газа в 2009г. до дек.

О.Дубина сообщил, что «Нафтогаз Украины» ежемесячно покупает на межбанковском валютном рынке 600-800 млн. долл. для расчетов за приобретаемый импортный природный газ и выполнения обязательств по внешним займам. «У «Нафтогаза Украины» ежедневный, ежемесячный, ежегодный платеж — это за импортный газ. В среднем мы покупаем в месяц для этих целей 600-800 млн. долл. в зависимости от месяца», — сказал он.

«У нас также есть план обслуживания наших внешних долгов. К сожалению, крупных внешних заимствований в этом году привлечь не удалось», — добавил О.Дубина, заверив, что госхолдинг своевременно обслуживает свои обязательства. По его словам, компания намерена в 2009г. погасить внешние долги на сумму 750 млн.долл. «В наст.вр. мы составляем финансовый план на следующий

год, поэтому могу сказать, что в следующем году мы должны будем погасить 750 млн. долл.», — сказал О.Дубина. При этом он отметил, что в 2008г. НАК погасила кредит перед Альфа-банком (PТС: ALFB) на сумму 250 млн.долл.

Глава «Нафтогаза Украины» считает, что участие госхолдинга в приобретении валюты на межбанке не провоцирует финансовый кризис в стране. «Нас можно обвинять только в том, что покупаем валюты по тем алгоритмам, по которым покупаем, мы не даем зарабатывать спекулянтам», — подчеркнул он. О.Дубина также сообщил, что в украинских подземных газовых хранилищах (ПХГ) находится свыше 11 млрд.куб.м. газа, в свое время предназначенного для «РосУкрЭнерго».

«После сверки актов в ПХГ Украины действительно находится свыше 11 млрд.куб.м. газа, в свое время предназначенного для «РосУкрЭнерго». Дальнейшая судьба этого объема газа сейчас обсуждается», — заявил глава «Нафтогаза Украины».

Кроме того, по его словам, в украинских ПХГ находится еще 16 млрд.куб.м. газа, которыми «Нафтогаз» может распорядиться по своему усмотрению. «Другими словами, НАК «Нафтогаз Украины» полностью готов к проведению отопительного сезона. Теперь дело за региональными руководителями: полный расчет — и мы сразу же выделяем необходимый лимит газа», — добавил О.Дубина.

Глава правительства России Владимир Путин и премьер-министр Украины Юлия Тимошенко 2 окт. в Москве подписали меморандум о сотрудничестве в газовой сфере. Документ предусматривает возможность перехода на прямые долгосрочные отношения между «Газпромом» и «Нафтогазом Украины» с 1 янв. 2009г.

Меморандумом также подтверждает намерение сторон поэтапно (в течение трех лет) перейти на рыночные цены на природный газ для Украины, а также тарифы на транзит газа по ее территории. «Газпром» в 2008г. через аффилированную с концерном компанию RosUkrEnergo AG (Швейцария) поставляет «Нафтогазу Украины» природный газ по цене 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. на российско-украинской границе. Ставка платы за транзит природного газа по территории Украины для «Газпрома» и RosUkrEnergo с 1 янв. 2008г. составляет 1,7 за 1 тыс.долл. куб.м. на 100 км. расстояния. Interfax, 20.10.2008г.

— Крупнейшая в Центральной Европе угольная компания New World Resources N.V. покупает у своего основного акционера RPG Industries SE 25% + 1 акция Ferrero plc. Сумма сделки составит 126,6 млн. фунтов стерлингов (87 пенсов за акцию), или 163,3 млн. евро, говорится в сообщении Ferrero.

Швейцарская Ferrero, чьим основным активом является Полтавский ГОК, прошла листинг на Лондонской фондовой бирже в июне 2007г. Украинский бизнесмен Константин Жеваго владеет 51% Ferrero. ПГОК специализируется на добыче железной руды карьерным способом. Основными потребителями его продукции являются компании из Австрии, Польши, Румынии, Чехии, Словакии, бывшей Югославии, Болгарии и Италии. Interfax, 20.10.2008г.

— Предприятия НАК «Нафтогаз Украины» в апр.-сент. 2008г. увеличили запасы природного газа в ПХГ страны в два раза — до 28,227 млрд.куб.м.,

сообщили в министерстве топлива и энергетики страны. Объем закачки газа в апр.-сент. тек.г. оказался на 20,6% меньше, чем в апр.-сент. пред.г. Объем закачки газа в ПХГ в прошлом месяце составил 1,879 млрд.куб.м., что на 13,1% меньше, чем в сент. 2007г. Запасы газа в ПХГ Украины на 1 окт. 2008г. оказались на 9,1% меньше, чем на 1 окт. 2007г., но на 16% больше, чем на 1 окт. 2006г.

На 1 окт. «Нафтогазу Украины» из всего объема активного газа, находящегося в ПХГ страны, принадлежало 15,676 млрд.куб.м., RosUkrEnergo AG — 11,007 млрд.куб.м., Госкомрезерву — 651 млн.куб.м., ЗАО «УкрГаз-Энерго» — 346 млн.куб.м. Украина располагает 13 ПХГ общей емкостью более 31 млрд.куб.м. Interfax, 20.10.2008г.

— Группа «Метинвест» (Украина) приобретает угольную компанию United Coal (США) за 2,5 млрд.долл., говорится в материалах ИК «Ренессанс Капитал» со ссылкой на американские СМИ. По данным источников, сделка была заключена за несколько недель до ухудшения ситуации на мировых финансовых рынках. Ранее было известно, что «Метинвест» изучал возможность приобретения угледобывающих активов за рубежом для усиления интеграции добывающих активов.

Компания United Coal считается ведущим производителем высококачественного коксующегося угля в США. Совокупные производственные мощности ее четырех дочерних подразделений составляют 7 млн.т.

Группа «Метинвест» является одним из ведущих мировых игроков в черной металлургии. Предприятия группы производят 10,5 млн.т. стали в год, более 40 млн.т. железорудного сырья в год. Группа поставляет продукцию украинским и европейским предприятиям, а также метпредприятиям в Азии. ООО «Метинвест Холдинг» — управляющая компания группы «Метинвест». Собственниками ООО «Метинвест Холдинг» являются голландская компания Metinvest B.V. (51,15%) и ЗАО «СКМ» (48,85%). Interfax, 17.10.2008г.

— Министерство топлива и энергетики Украины планирует с 15 окт. повысить размер надбавки к цене на природный газ для промышленных потребителей и бюджетных учреждений в виде так называемых расходов НАК «Нафтогаз Украины» на 39,1% (на 34,05 грн) — до 121 грн за 1 тыс.куб.м. (без НДС). «Завтра я подпишу соответствующий приказ», — сказал глава Минтопэнерго Юрий Продан после внеочередного заседания правительства.

Совет национальной безопасности и обороны Украины в конце сент. поручил министерству повысить размер надбавки к цене на природный газ в виде так называемых расходов НАК «Нафтогаз Украины» до 121 грн за 1 тыс.куб.м. (без НДС) с целью улучшения финансового состояния государственного холдинга.

Такая надбавка была введена Минтопэнерго во исполнение решения правительства 1 мая 2008г. и изначально составляла 87,43 грн за 1 тыс.куб.м. (без НДС). Министерство в июле снизило ее размер на 0,55% — до 86,95 грн за 1 тыс.куб.м. (без НДС).

Министерство юстиции Украины в авг. зарегистрировало приказ Минтопэнерго, которым был установлен действующий размер надбавки и отменен предыдущий аналогичный приказ. Первый

приказ не был зарегистрирован минюстом. Interfax, 14.10.2008г.

– Вице-премьер Украины Иван Васюник выступает за установление государственной монополии на разработку недр континентального шельфа Черного моря. «Единственный умный выход из ситуации в ближайшем – закрепление за государством монополии на шельф. Энергоресурсы – это дефицитный ресурс, на который должна быть монополия украинского государства», – сказал он в понедельник в Киеве, отвечая на вопросы в ходе интернет-конференции.

По мнению И.Васюника, государство должно само заниматься разработкой «этих ресурсов, привлекая на взаимовыгодных условиях мощнейшие мировые профессиональные корпорации». «Но в любом случае не тех (корпораций), кто шантажом или диктатом цен может, и будет пытаться руководить политикой Украины. Я считаю, что на этом этапе нам удалось защитить национальные интересы», – сказал вице-премьер.

Он также подчеркнул, что «заключение соглашения с компанией «Венко Прикерченская» практически перечеркнуло результаты предварительно проведенного конкурса, победителем которого стала американская корпорация «Венко», которая действительно имеет большой опыт в проведении аналогичных работ на шельфе».

Правительство Украины объявило конкурс на право заключения СРП, добыча которой будет вестись на шельфе Черного моря в пределах Прикерченского нефтегазозонного участка, в дек. 2005г. Победителем конкурса в апр. 2006г. была признана Vanco International, 100% дочерняя компания Vanco Energy Company (США).

Процесс согласования проекта СРП длился полтора года. Соглашение было подписано 19 окт. 2007г. В ходе этого процесса от участия в проекте отказалась компания JNR Eastern Investments Limited (JNR EIL), представляющая интересы Натаниеля Ротшильда (Nathaniel Rothschild). Новыми участниками проекта за время согласования проекта СРП стали DTEK Holdings Limited украинского бизнесмена Рината Ахметова, Shadowlight Investments Limited российского бизнесмена Евгения Новицкого, а также компания Integrum Technologies Limited.

Vanco International, DTEK Holdings, Shadowlight Investments и Integrum Technologies в авг. 2007г. для реализации проекта зарегистрировали на Британских Виргинских о-вах компанию Vanco Prykerchenska Limited с равным долевым участием.

Vanco International после заключения СРП в окт. 2007г. переуступила права и обязанности по соглашению Vanco Prykerchenska. Министерство охраны окружающей природной среды Украины 5 дек. 2007г. выдало Vanco Prykerchenska лицензию на геологическое изучение, опытно-промышленную и промышленную добычу нефти, газа и газоконденсата в пределах Прикерченского участка.

Кабинет Юлии Тимошенко весной 2008г. решил в одностороннем порядке выйти из соглашения с Vanco International. Минприроды в апр. аннулировало выданную ранее Vanco Prykerchenska лицензию.

Общая площадь Прикерченского нефтегазозонного участка – 12,96 тыс.кв. км. Глубина моря в его пределах – от 70 до более чем 2 тыс. м. Плотность ресурсов углеводородов (Д+С2+С3), по

предварительным украинским оценкам, составляет 30 тыс.т. условного топлива на 1 кв. км., а их общий объем оценивается в 10,8 млрд.куб.м. Бурение на территории участка не проводилось. Interfax, 13.10.2008г.

– Министерство окружающей природной среды Украины 10 нояб. проведет аукцион по продаже разрешений (лицензий) на право пользования недрами. Как говорится в сообщении Минприроды, среди предложенных на продажу лицензий 2 – на геологическое изучение и разработку месторождений газа, 1 – на добычу бурого угля.

Начальная стоимость лицензий на разработку двух месторождений газа на Марьевском полигоне (Луганская область) составляет 1,323 млн. гривен и 1,35 млн. гривен соответственно, а на добычу бурого угля на Ново-Дмитревском месторождении (Харьковская область) – 70,5 млн. гривен. В сообщении не уточняется информация о запасах месторождений.

Всего на аукцион выставлены 38 лицензий. Заявки на участие в аукционе будет принимать государственная геологическая служба до 24 окт. включительно. Победитель торгов, согласно регламенту, должен в течение 30 календарных дней после даты проведения аукциона оплатить лицензию в национальной валюте Украины.

Официальный курс на 10 окт. – 4,9271 грн./ 1 долл. Interfax, 10.10.2008г.

– «Укргазвыдобування», крупнейшее газодобывающее предприятие Украины, планирует до конца 2009г. построить восемь дожимных компрессорных станций (ДКС) для увеличения добычи газа, сообщила пресс-служба компании. Ввод новых ДКС позволит дополнительно добывать 1,5 млрд.куб.м. природного газа и 55 тыс.т. газового конденсата в год на истощенных месторождениях.

В пресс-релизе отмечается, что в рамках программы строительства ДКС, рассчитанной на 2005-18гг., на первом этапе (2005-08гг.) построено девять ДКС. В эксплуатацию введено четыре станции. «Из общего объема добычи природного газа предприятиями компании 45% углеводородов добывается с использованием компрессорных агрегатов, и с каждым годом эти объемы растут», – подчеркивает пресс-служба. «С целью последнего увеличения объемов добычи углеводородов специалисты компании применяют новые технологии бурения, в частности горизонтальное бурение», – отмечается в сообщении.

За янв.-сент. 2008г. «Укргазвыдобування» увеличило объемы бурения поисково-разведочных скважин на 18% по сравнению с 9 месяцами предг. – до 114 тыс. м., эксплуатационных и разведочных скважин – на 0,5%, до 206,5 тыс. м. Завершено строительство 64 скважин. Буровое управление «Укрбургаз» пробурило две горизонтальные скважины на Яблунивском месторождении в Полтавской области.

В янв.-сент. тек.г. «Укргазвыдобування» увеличило добычу природного газа на 0,5% – до 11 млрд. 46,4 млн.куб.м. «Укргазвыдобування» является дочерней компанией национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины». Interfax, 10.10.2008г.

– Министерство экономики Украины установило корректирующий коэффициент для расчета рентной платы за нефть и газовый конденсат за сент. на уровне 0,9774, что на 12,4% ниже его авгу-

стовского значения. Как говорится в сообщении, размещенном на сайте минэкономики, расчет проводился с учетом средней стоимости бар. нефти Urals, которая в сент. снизилась до 97,74 долл. за бар. по сравнению с 111,61 долл. в авг. и 130,42 долл. в июле.

В начале июня 2008г. Верховная Рада приняла закон, согласно которому рентная плата за нефть и газовый конденсат ежемесячно должна корректироваться с учетом соотношения средней цены нефти Urals на Лондонской бирже и базовой цены нефти — 100 долл. за бар.

В принятом законе утверждены новые базовые ставки ренты, к которым применяется корректирующий коэффициент: для нефти и газового конденсата, добываемых с глубины до 5 тыс. м., они увеличены с 1090 гривен до 1529,9 гривны за 1 т., с большей глубины — с 404 гривен до 566,1 гривны.

Официальный курс на 9 окт. — 4,9265 грн./ 1 долл. Interfax, 9.10.2008г.

— ОАО «Сумское НПО им. Фрунзе» поставит российскому ОАО «Газпром» 12 газоперекачивающих агрегатов (ГПА) мощностью 16 мвт. каждый на 70 млн.долл. для оснащения компрессорной станции на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении. Как говорится в сообщении НПО, распространенном в четверг, соответствующий контракт уже подписан. Предполагается, что благодаря сумским ГПА линейная компрессорная станция «Заполярная» сможет перекачивать 70 млрд.куб.м. газа в год.

В соответствии с техническими требованиями «Газпрома», агрегаты будут изготовлены в блочно-контейнерном исполнении, с их помощью планируется осуществлять транспортировку природного газа и его подачу в магистральный газопровод. В связи с намерением «Газпрома» ввести компрессорную станцию на Заполярном месторождении в максимально короткие сроки, НПО им. Фрунзе взяло на себя обязательство изготовить оборудование в ускоренном режиме и осуществить его поставку уже в I кв. 2009г., отмечается в пресс-релизе.

НПО им. Фрунзе с 1976г. поставило «Газпрому» и его дочерним компаниям 2300 агрегатов. Компания выполняет для «Газпрома» ряд крупных заказов, в частности, заканчивает поставку оборудования для реконструкции компрессорной станции на Ямбургском нефтегазоконденсатном месторождении. Сумское НПО им. Фрунзе — производитель газоперекачивающих агрегатов и комплектных компрессорных станций различного назначения; центробежных, вакуумных, химических насосов; центрифуг, оборудования для химической, газовой и нефтеперерабатывающей промышленности.

По итогам 2007г. чистый доход от реализации продукции предприятия превысил показатель 2006г. на 5,8% и составил 1,632 млн. гривен, чистая прибыль возросла на 45,2% — до 102,449 млн. гривен. Предприятие входит в группу компаний «Энергетический стандарт», крупнейшим собственником которой является бизнесмен Константин Григоришин. Interfax, 9.10.2008г.

— Британская Regal Petroleum plc планирует в долгосрочной перспективе инвестировать в развитие своих активов на Украине до 1,5 млрд.долл., сообщил исполнительный директор компании Дэвид Грир (Devid Grir) в рамках украинского

энергетического форума в Киеве. По его словам, недавно компания приобрела в США буровую вышку и планирует до конца окт. договориться о покупке еще одной.

Д.Грир выразил обеспокоенность складывающейся на Украине политической ситуацией, что может привести к уменьшению поступления инвестиций. «Мы хотим расширить наши активы. Но то, что происходит в Грузии и Севастополе, охлаждает планы инвесторов», — сказал он.

Основными нефтегазовыми активами Regal на Украине являются Мехедивско-Голотовщинское и Свиридовское газоконденсатные месторождения, запасы которых к концу 2006г. оценивались в 169,41 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин.

Компания также владеет заводом по переработке собственного газа и конденсата мощностью 700 тыс.куб.м. газа и 200 куб.м. конденсата в сутки, а также трубопроводом протяженностью 13,2 км., соединяющим предприятие с системой магистральных газопроводов.

Чистый убыток Regal Petroleum в янв.-июне 2008г. сократился в 3,1 раза по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 3,33 млн.долл., доходы возросли на 2,8% — до 6,66 млн.долл. и были получены исключительно на Украине.

Основными акционерами Regal Petroleum PLC на конец июня 2008г. были: C.A. Fiduciary Services Limited, действующее как доверительный собственник The Timis Trust — 14,07%, Capital Research and Management Company — 11,68%, BlackRock Investment Management — 9,87%, Deutsche Bank AG — 5,89%, Henderson Global Investors — 4,97%, Lehman Brothers — 4,84%, Global UK Limited — 3,25% и Credit Agricole Indosuez Cheuvreux — 3,08%. Interfax, 8.10.2008г.

— Shell Ukraine Exploration & Production в рамках совместной деятельности с компанией «Укр-газвыдобування» в начале 2009г. планирует начать разведку и разработку Шебелинского лицензионного участка, расположенного в Днепроовско-Донецком бассейне, сообщил гендиректор компании Патрик Ван Дале в ходе украинского энергетического форума в Киеве в среду. «В начале 2009г. мы начинаем разработку и разведку Шебелинского месторождения. Это первая разведка месторождения такого масштаба и мощности в Днепроовско-Донецком бассейне», — сказал он.

По его словам, проведенные работы позволят получить более точные данные о запасах углеводородов на участке Днепроовско-Донецкого бассейна. Говоря о перспективах привлечения в нефтегазовую отрасль Украины иностранных инвесторов, он отметил необходимость упорядочения украинского законодательства и обеспечения более прозрачных правил игры на рынке.

«Укргазвыдобування», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины», является крупнейшим газодобывающим предприятием на Украине. Interfax, 8.10.2008г.

— Компания «Газпром» допускает поставку на Украину газа российского происхождения вместо газа, добытого в среднеазиатских странах. Как передает proUA, об этом на Украинском энергетическом форуме сообщил директор «дочки» россий-

ского газового монополиста «Газпром сбыт Украина» Анатолий Подмышальский.

«Скорее всего, для того чтобы реализовать меморандум (подписанный премьер-министрами Украины и России 2 окт.) нужен переходный период для Украины до уровня европейских цен. Скорее всего, будет рассматриваться возможность поставки в Украину газа российского, а центрально-азиатский должен будет направляться в Европу», — сказал он.

Подмышальский подчеркнул, что это пока только один из вариантов и никаких решений по этому поводу не принималось. «Это будут подписываться договоры на корпоративном уровне», — сказал он.

«Газпром» намерена в нояб. завершить переговоры с Туркменистаном, Казахстаном и Узбекистаном по условиям поставок природного газа на 2009г. К апр. 2009г. средняя цена на газ для европейских стран может снизиться до 360–400 долл. за тыс. куб.м. из-за снижения мировых цен на нефть.

Украина импортирует ежегодно 50 млрд.куб.м. газа, из которых 42 млрд. — топливо Туркменского происхождения, а остальные объемы — из Узбекистана и Казахстана.

В начале 2008г. в Украину также поставлялся газ российского происхождения из-за дефицита топлива среднеазиатских стран.

После визита в Россию 2 окт. премьер-министр Юлия Тимошенко сообщила, что цена на газ для Украины на 2009г. станет известна после договоренности «Газпрома» со среднеазиатскими странами. Тимошенко утверждала, что цена на «голубое топливо» будет повышаться постепенно в течение трех лет. Председатель правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина заявил журналистам, что достигнутые в Москве договоренности позволяют надеяться, что цена на импортный газ для Украины в 2009г. не превысит 300 долл. за тыс. куб.м.

В 2008г. Украина импортирует газ по 179,5 за тыс.долл. куб.м. Росбалт, 7.10.2008г.

— Совет национальной безопасности и обороны (СНБО) Украины поручил министерству топлива и энергетики с 15 окт. 2008г. увеличить расходы НАК «Нафтогаз Украины» на реализацию природного газа промышленным предприятиям и бюджетным учреждениям на 39,1% (на 34,05 гривны) — до 121 гривен за 1 тыс.куб.м. (без НДС). Соответствующее решение СНБО президент Украины Виктор Ющенко ввел в действие указом, обнародованном на его официальном сайте 3 окт.

Впервые размер подобной надбавки к цене на природный газ Минтопэнерго утвердило приказом от 25 апреля 2008г. и ввело в действие с 1 мая. С мая «Нафтогаз» выставляет промпотребителям и бюджетным учреждениям счета за поставляемый природный газ с учетом утвержденной ведомством надбавки.

Предельный уровень цены на природный газ для промышленных потребителей и бюджетников утвержден правительством Украины на уровне 934,7 гривны за 1 тыс.куб.м. без учета НДС, тарифов на транспортировку и поставку, сбора в виде целевой надбавки, а также расходов «Нафтогаз Украины», связанных с его реализацией.

«Нафтогазу Украины» будут отсрочены платежи по налоговым обязательствам за 2008г. до 2010 год. В.Ющенко ввел в действие решение Совета

национальной безопасности и обороны от 26 сент., касающееся выполнения кабинетом министров мер по стабилизации финансового состояния НАК. «Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны. Является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины.

Официальный курс на 6 окт. — 4,8695 грн./ 1 долл. Interfax, 6.10.2008г.

— Совет национальной безопасности и обороны (СНБО) Украины рекомендует Национальной комиссии регулирования электроэнергетики (НКРЭ) с 15 окт. 2008г. повысить средний расчетный тариф на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам в 2,1 раза — до 86 гривен за 1 тыс.куб.м. (без НДС). Соответствующее решение СНБО президент Украины Виктор Ющенко ввел в действие указом, опубликованным на официальном сайте главы государства 3 окт.

СНБО рекомендует регулятору установить с 15 окт. тарифы на транспортировку природного газа магистральными и распределительными газопроводами на уровне, который обеспечит полное возмещение закупочной стоимости импортного газа, используемого на технологические нужды в 2008г. В случае изменения цены импортного природного газа регулятору в течение месяца рекомендуется обеспечивать пересмотр этих тарифов.

НКРЭ последний раз пересматривала размер среднего расчетного тарифа на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам в дек. 2006г. С 1 янв. 2007г. он был повышен на 27,4% — с 31,95 гривны до 40,7 гривны за 1 тыс.куб.м. (без НДС).

Средний расчетный тариф на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам является одной из двух составляющих общего тарифа на транспортировку природного газа трубопроводным транспортом для потребителей Украины. Вторая составляющая общего тарифа — средний расчетный тариф на транспортировку газа по распределительным трубопроводам — пересматривался НКРЭ в конце 2006г., в середине 2007г. и в авг. 2008г.

Изменение размера среднего расчетного тарифа на транспортировку газа по распределительным трубопроводам привело к увеличению общего тарифа с 1 июля 2007г. на 4,7% — до 96,3 гривны, а с 1 сент. 2008г. — еще на 26,7%, до 122 гривны за 1 тыс.куб.м. (без НДС). Тариф на транспортировку природного газа для потребителей Украины, подключенных непосредственно к магистральным газопроводам, последний раз пересматривался также в конце 2006г. НКРЭ с 1 янв. 2007г. повысила его на 31,5% — с 56,8 гривны до 74,7 гривны за 1 тыс.куб.м. (без НДС). Поставка природного газа непосредственно по магистральным газопроводам в обход распределительных газовых сетей осуществляется крупным промышленным потребителям — химическим, металлургическим и цементным предприятиям.

СНБО Украины рекомендовал НКРЭ значительно повысить отпускные цены на природный газ для населения с целью улучшения финансового состояния газодобывающих госпредприятий

Украины. Совет предложил регулятору установить всего два уровня цены: при условии, что природный газ используется абонентом, в т.ч. для отопления — 516 гривен за 1 тыс.куб.м. (с НДС); при условии, что природный газ используется только для приготовления еды и подогрева воды — 1326 гривен за 1 тыс.куб.м. (с НДС).

Населению поставляется природный газ украинского происхождения, добываемый предприятиями, государственная доля в уставном капитале которых превышает 50%. Действующая система дифференциации цен на природный газ для населения в зависимости от годового объема потребления, наличия или отсутствия прибора учета действует с 1 янв. 2007г. Население Украины потребляет 20 млрд.куб.м. природного газа в год, из них 15% используется исключительно для приготовления пищи и подогрева воды, остальной объем используется комплексно, в т.ч. для отопления.

НКРЭ последний раз пересматривала отпускные цены на природный газ для населения в авг. тек.г. С 1 сент. они возросли на 13-14,1% в зависимости от категории потребителей. НКРЭ осуществляет государственное регулирование деятельности субъектов природных монополий в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, обеспечивает проведение ценовой и тарифной политики в этих сферах. Interfax, 6.10.2008г.

— Украинская экономика, привыкшая к дешевому газу, получит трехлетний период, в течение которого цена «голубого топлива» будет подниматься до европейского уровня. Однако поверить в то, что очередной Новый год Россия и Украина встретят не у газового вентиля, мешает вопрос, откуда взять скидку на цену для Украины? Среднеазиатские производители газа еще весной заявили, что с 2009г. переходят на европейские цены реализации газа на экспорт. Формула цены реализации узбекского газа, согласованная во время узбекско-украинских переговоров в сент., учитывающая динамику цен на газолин и топочный мазут, казалось, не оставляет для украинских потребителей никаких шансов на скидку.

Поэтапный трехлетний переход на рыночные цены поставки российского газа на Украину и тарифов на его транзит в Европу предусматривает подписанный в четверг в Москве российско-украинский межправительственный меморандум об отношениях в газовой сфере.

Как сообщила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко на пресс-конференции после подписания документа, другими ключевыми положениями меморандума является переход с 1 янв. 2009г. на прямые двусторонние отношения между НАК «Нафтогаз Украины» и «Газпромом» по вопросам поставки на Украину газа в необходимых ей объемах.

«В течение трех лет перейдем на формульный подход, на нормальные рыночные цены. При этом «Нафтогаз Украины» будет единственным импортером газа», — заявила Ю.Тимошенко. По ее словам, меморандум также предусматривает совместный экспорт свободных объемов природного газа из подземных хранилищ газа Украины, превышающих потребности украинского рынка.

Как пояснил Агентству газовой информации (АГИ) источник, знакомый с текстом документа, предусмотрены совместные экспортные операции при наличии соответствующих ресурсов (то же,

что сейчас делает RosUkrEnergo) с паритетным участием «Газпрома» и «Нафтогаза» в прибыли от экспорта.

Ю.Тимошенко заявила, что меморандум ляжет в основу последующих соглашений между НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» и продемонстрирует Евросоюзу стабильность и сбалансированность российско-украинских газовых отношений, дав дополнительные гарантии сохранения бесперебойных поставок газа в 2009г.

Как подсказала в своем заявлении Ю.Тимошенко, одним из ресурсов номинального снижения цены для Украины является ставка за его транзит. Однако ставка транзита азиатского газа по России и российского газа по территории Украины зеркальны, и в случае снижения доходов «Газпрома» от транзита газа на Украину снизятся и доходы «Нафтогаза» от транзита российского газа в Европу.

Другим ресурсом для создания маржи является стоимость хранения азиатского газа. По согласованной формуле цены на узбекский газ она предусматривает дисконт на стоимость хранения, т.к. экспорт узбекского газа имеет «летний профиль». т.е. летом объемы поставок выше, а зимой, когда спрос повышается, — ниже. Всего в год необходимо организовать хранение 5 млрд.куб.м. газа, что составляет менее трети экспортируемых Узбекистаном объемов. Какой будет ставка хранения, учтенная в контракте с Ташкентом, пока не известно. В Европе тарифы за хранение газа достигают 120 евро за тыс.куб.м. газа за сезон хранения. Впрочем, это требование не распространяется на туркменский газ, т.к. внутренний спрос не так сильно влияет на его экспорт.

На европейских ценах газа вскоре должно сказаться и нынешнее падение мировой цены на нефть. Эти ресурсы оптимизации стоимости газа, естественно, не могут полностью объяснить, каким образом европейская цена газа в 500 долл. за тыс.куб.м. может превратиться в 250-300 долл., как это прогнозировал в четверг глава правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина. В 2008г. цена импортного газа для Украины составляет 179,5 долл. за тыс.куб.м. по сравнению со 130 долл. в 2007г. и 95 долл. в 2006г.

Сложно представить, как совместный реэкспорт газа из Украины в Европу «Газпромом» и «Нафтогазом» может компенсировать убытки от поставок газа на украинский рынок, ведь азиатский газ уже будет поставляться по рыночной цене. Кроме того, Россия и Украина уже не обсуждают возможности использования украинских активов для зачета части стоимости газа.

Источники в отрасли отмечают, что механизм ценообразования на газ для Украины может быть прояснен в скором времени.

Переход на прямые взаимоотношения «Газпрома» с НАК «Нафтогаз Украины» обусловлен погашением всей имеющейся задолженности по предыдущим поставкам, сообщил АГИ источник, знакомый с текстом межправительственного меморандума. Также 100-процентная дочерняя компания «Газпрома» (ООО «Газпром сбыт Украина») продолжит работать на внутреннем рынке Украины по поставкам газа украинским потребителям в тех же объемах, что и в тек.г.

Ю.Тимошенко отметила, что меморандум содержит полные обязательства украинской сторо-

ны по обеспечению бесперебойного транзита российского газа на долгосрочной основе в страны ЕС. «За все время не сорвано еще ни одного контракта. Мы надежный партнер», — подчеркнула она. Ю.Тимошенко добавила, что в случае потребности Украина обеспечивает и сверхплановый транзит газа.

Премьер также отметила, что все средства, которые привлекались за рубежом на реконструкцию газотранспортной системы Украины, были использованы по назначению.

В то же время глава российского правительства Владимир Путин сообщил, что озабоченность надежностью ГТС Украины имеется и у России, и у ее европейских партнеров. «Мы знаем, что «Нафтогаз» Украины работает над поддержанием газотранспортной системы страны, над тем, чтобы поддерживать ее в должном состоянии. Хотя и озабоченности и у нас, и у европейских специалистов имеются», — сказал В.Путин. «Насколько я знаю, были получены соответствующие кредитные ресурсы в Европе. Как они использовались, мы не знаем», — добавил премьер РФ.

Как сказал В.Путин, «мы теряемся, кто и как принимал решения». Он выразил надежду на то, что подписанный в четверг межправительственный меморандум о сотрудничестве в газовой сфере «ляжет в основу механизмов поддержания этой системы в должном состоянии».

В.Путин также заявил, что вне зависимости от состояния газотранспортной системы Украины Россия будет реализовывать альтернативные проекты по поставкам газа в Европу (Nord Stream и South Stream). «Наши планы по развитию газотранспортных маршрутов будут реализовываться вне зависимости от состояния газотранспортной системы Украины», — сказал он. Российский премьер добавил, что у России есть «дополнительные мощности», рассчитанные на дополнительные объемы поставок европейским потребителям. Interfax, 3.10.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» может оплатить и оформить права собственности на 11,2 млрд.куб.м. природного газа, которые RosUkrEnergo AG (Швейцария) закачало в подземные хранилища газа (ПХГ) Украины, но не оплатило российскому АО «Газпром», сообщила премьер-министр Юлия Тимошенко. Отвечая на пресс-конференции в Киеве на вопрос, являются ли договоренности в Москве по исключению посредника в газовых поставках результатом погашения долга «Нафтогаза» перед RosUkrEnergo и «УкрГазЭнерго», Ю.Тимошенко сказала: «Есть задолженность РосУкрЭнерго перед «Газпромом» 2,2 млрд.долл. Не имеет отношения эта задолженность ни к НАК «Нафтогаз», ни к другим государственным структурам абсолютно. Это — коммерческая задолженность».

«Но мы видим перспективу взять газ, который находится в газовых хранилищах Украины в объеме 11,2 млрд. куб м., которые принадлежат как раз РосУкрЭнерго» и заплатить за этот газ., тем самым разорвав долговые отношения между РосУкрЭнерго и «Газпромом», — сказала премьер. Interfax, 3.10.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» начнет разрабатывать нефтегазовые месторождения, расположенные на украинской части шельфа Черного моря, после своего финансового оздоровления, сообщила

премьер-министр Юлия Тимошенко на пресс-конференции в пятницу. «После финансового оздоровления государственное предприятие НАК «Нафтогаз Украины» будет успешно добывать газ на шельфе Черного моря, используя технологии, которые сегодня целиком и полностью разработаны на керченском судостроительном заводе (ОАО «Судостроительный завод «Залив»). Мы имеем производство уникальных платформ для глубоководной разведки и добычи углеводородов», — сказала она.

«Я считаю, что Украина должна полностью реализовать свой потенциал, а не разбазаривать свои стратегические газовые месторождения, отдавая их каким-то украинским или еще каким-то мошенникам, получившим эти лицензии обманным путем», — подчеркнула премьер.

Правительство Украины во главе с Ю.Тимошенко после ревизии ранее заключенных договоров по разведке и добыче углеводородов на Черноморском шельфе приняло решение расторгнуть соглашения с Vanco International Limited (Багамские о-ва), Marathon International Petroleum (США), CBM Oil Plc (Великобритания) и Shelton Canada (Канада).

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны. Является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины. Interfax, 3.10.2008г.

— Собрание участников ООО «Марафон Петролеум Юкрейн» (Киев) приняло решение о ликвидации предприятия, сообщила компания. «Марафон Петролеум Юкрейн», являющаяся дочерним предприятием Marathon International Petroleum (США), была создана для реализации совместных с НАК «Нафтогаз Украины» проектов по изучению и разработке углеводородных месторождений в северо-западной части Днепровско-Донецкого бассейна.

Соответствующее соглашение было подписано в июне 2007г. Оно предусматривало, что стороны в течение трех лет совместно изучат территорию общей площадью 30 тыс.кв. км. с целью оценки ее инвестиционной привлекательности и определения наиболее перспективных участков для добычи углеводородов. Прогнозные запасы углеводородов на этой территории оцениваются в 200 млрд.куб.м. природного газа, 46 млн.т. газового конденсата и 130 млн.т. нефти.

В июне 2008г. заместитель секретаря Совета национальной безопасности и обороны Украины Борис Соболев заявил, что правительство страны, помимо расторжения соглашения с Vanco International Limited (Багамские о-ва), расторгло соглашения с компаниями Marathon, CBM Oil Plc (Великобритания) и Shelton Canada. Marathon International Petroleum Ltd. — дочерняя компания Marathon Oil Company, транснациональной топливно-строительной корпорации, осуществляющей добычу, переработку, транспортировку и реализацию углеводородов. Interfax, 3.10.2008г.

— Швейцарский трейдер RosUkrEnergo лишится права экспортировать излишки газа с Украины, заявила премьер Юлия Тимошенко. По ее словам, такая договоренность была достигнута в ходе «газовых» переговоров в Москве с премьер-

министром России Владимиром Путиным в четверг.

Тимошенко сообщила, что в ходе переговоров в Москве был подписан меморандум из семи пунктов, в основу которого заложена основа для долгосрочных договоренностей по газу между Украиной и Россией.

В этом меморандуме, по словам премьера, записано, что с 2009г. «Газпром» и «Нафтогаз» переходят на прямые поставки газа, посредников — RosUkrEnergo и «УкрГазЭнерго» — больше не будет на рынке. «Больше никаких посредников», — сказала премьер.

Тимошенко сообщила также, что была достигнута договоренность с Путиным, что излишки газа в украинских подземных газовых хранилищах будут продаваться на экспорт, и прибыль от этого будет поровну поделена между «Газпромом» и «Нафтогазом».

Ранее «Нафтогаз» был лишен возможности экспортировать импортный газ — это было монопольное право RosUkrEnergo.

По словам премьера, она договорилась с Путиным о гарантии бесперебойных поставок газ в Европу, который идет транзитом через Украину.

В действующей схеме «Газпром» продает газ швейцарской RosUkrEnergo, своему паритетному СП с двумя физлицами. Этот трейдер на российско-украинской границе перепродает газ госхолдингу «Нафтогаз Украины», который затем часть топлива реализует в пользу стопроцентной «дочки» «Газпрома» — «Газпром сбыт Украина», продающей газ промышленным потребителям страны. РИА «Новости», 3.10.2008г.

— Премьер-министры России и Украины Владимир Путин и Юлия Тимошенко в ходе беседы один на один согласовали межправительственный меморандум о сотрудничестве в газовой сфере, сообщил глава правительства РФ. «В результате очень обстоятельной беседы удалось выйти на согласование межправительственного меморандуме о сотрудничестве по газовым делам, который впоследствии мог бы лечь в основу соглашения между «Газпромом» и «Нафтогазом» Украины», — сказал В.Путин, открывая в четверг российско-украинские переговоры в расширенном составе. Он подчеркнул, что в будущем соглашении «должны быть обговорены все детали (договоренностей по газу)».

Со своей стороны Ю.Тимошенко подчеркнула, что «многие страны, в т.ч. европейские, ожидают ритмичного обеспечения их газом, его ритмичного транзита (по территории Украины), поэтому достигнутая договоренность очень важна». Она также отметила, что обсудила с В.Путиным, «как стороны будут работать по транзиту, что будут совместно делать с излишками газа, которые скапливаются в подземных хранилищах».

В.Путин также отметил, что в ходе беседы с Ю.Тимошенко было уделено большое внимание «проблемам, связанным с экономическими последствиями присоединения Украины к ВТО для двустороннего экономического сотрудничества».

Как подчеркнул глава российского правительства, двусторонние российско-украинские отношения «сталкиваются с проблемами в политической области». Однако в экономической сфере, по словам премьера, заметен прогресс — товарооборот растет заметными темпами, за последний год

он увеличился на 54% и превысил 25 млрд.долл. Interfax, 2.10.2008г.

— Договоренность о поэтапном 3-летнем переходе на рыночные цены на газ для Украины позволяет надеяться, что цена на газ для Украины в 2009г. не выйдет за пределы 250-300 за 1 тыс.долл. куб.м., считает глава правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина.

Комментируя агентству подписанный в Москве в четверг межправительственный российско-украинский меморандум о сотрудничестве в газовой сфере, он выразил уверенность, что предусмотренный им переход на прямые двусторонние отношения «Нафтогаза Украины» и «Газпрома» по поставкам газа в Украину будет реализован уже с 1 янв. 2009г.

В 2008г. цена импортного газа для Украины составляет 179,5 за 1 тыс.долл. куб м по сравнению со 130 долл. в 2007г. и 95 долл. в 2006г. Глава «Газпрома» Алексей Миллер накануне заявил, что цена газа в Европе уже достигла 500 за 1 тыс.долл. куб.м. Interfax, 2.10.2008г.

— Министерство угольной промышленности Украины начало переговоры с ведущими банками и инвестиционными компаниями о привлечении 3,1 млрд. гривен на техническое переоснащение угледобывающих предприятий под государственные гарантии. «Банки и инвесткомпании проявили интерес к этой программе. Мы рассчитываем, что эти средства будут привлечены как в этом, так и в следующем году», — сообщил первый замминистра Александр Францишко по итогам встречи с инвесторами. По его словам, помимо госгарантий, в госбюджете на 2008г. также предусмотрена частичная компенсация ставок по кредитам, которые будут привлечены предприятиями на техническое переоснащение, в до 10% годовых. При этом максимальная кредитная ставка не должна превышать 18% годовых.

В бюджете-2008 на техническое переоснащение государственных угольных предприятий учтена компенсация в 107 млн. грн. на выплату процентов по кредитам, в проекте бюджета-2009-120 млн. грн. «Сроки возврата средств и окупаемость проектов составляют около пяти лет», — отметил А.Францишко

Он также уточнил, что привлеченные средства будут направлены на техническое переоснащение 30 очистных забоев, а также на завершение строительства ряда капитальных объектов. «На уровне предприятий отрабатываются бизнес-планы и инвестиционные проекты, на основе которых специалисты министерства и отраслевые институты отберут лучших», — подчеркнул замминистра. Отбор претендентов будет осуществляться с окт. этого года по март следующего.

Угледобывающие предприятия, входящие в сферу управления Минуглепрома, в янв.-авг. 2008г. увеличили добычу угля на 7,7% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 30 млн. 490,8 тыс.т. Interfax, 1.10.2008г.

— ЗАО «УкрГаз-Энерго» опровергло данные НАК «Нафтогаз Украины» о сокращении в подземных хранилищах газа (ПХГ) Украины своих запасов природного газа до 0,28 млрд.куб.м. «УкрГаз-Энерго» в распространенном в среду сообщении уточнило, что запасы природного газа компании в хранилищах составляют 8,95 млрд.куб.м. «Заявления НАК «Нафтогаз Украины» и прави-

тельства следует воспринимать как продолжение PR-кампании по введению общественности в заблуждение относительно реального состояния дел в газовой отрасли», — отмечается в сообщении газотрейдера.

Как считает «УкрГаз-Энерго», недостоверность данных госхолдинга объясняется тем, что в 2008г. газотрейдер не отбирал природный газ из ПХГ, обеспечивая потребителей топливом, поступающему непосредственно в газотранспортную систему на границе Украины. На Украине 12 из 13 ПХГ общей активной емкостью более 30 млрд.куб.м. эксплуатирует «Укртрансгаз», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины», еще одно хранилище емкостью 1 млрд.куб.м., расположенное на Крымском полуострове, эксплуатирует ГАО «Черноморнафтогаз», 100% акций которого принадлежит НАК.

По данным госхолдинга, запасы природного газа, принадлежащего «УкрГаз-Энерго», в период в янв.-авг. 2007г. возросли с 0,86 млрд.куб.м. до 7,89 млрд.куб.м., в сент.-дек. 2007г. сократились до 2,55 млрд.куб.м., а в янв.-авг. 2008г. — до 0,28 млрд.куб.м. Запасы газа «Нафтогаза Украины» в ПХГ, по данным НАК, в янв.-авг. тек.г. выросли в 4,1 раза — до 13,86 млрд.куб.м. Interfax, 1.10.2008г.

— Korlea Invest Holding AG (Швейцария) в мае 2008г. зарегистрировала в Швейцарии компанию KazUkrEnergo AG для реализации совместных проектов в области энергетики с национальной нефтегазовой компанией «КазМунайГаз» (Казахстан) и НАК «Нафтогаз Украины», сообщил президент и совладелец Korlea Invest Holding Василий Бечварж (Vasyl Bechvarzh). «Договоренности о реализации совместных проектов, в т.ч. по созданию новых энергогенерирующих и нефтеперерабатывающих мощностей на Украине и в Европе с участием Korlea Invest были достигнуты между президентами Украины и Казахстана в марте 2008г.», — уточнил он. В.Бечварж также сообщил, что Korlea Invest Holding планирует передать «КазМунайГазу» и «Нафтогазу Украины» по 30% акций KazUkrEnergo, оставив за собой 40% акций этой компании.

Руководитель Korlea Invest Holding в интервью еженедельнику «Чистая прибыль» сообщил, что компания также намерена организовать транспортировку добываемого в Казахстане природного газа в Европу с целью реализации на свободном рынке. Он напомнил, что Korlea Invest a.s. (Словакия) и казахстанская социально-предпринимательская корпорация «Сарыарка» создали на территории Казахстана ТОО Korlea Invest-Energy для совместной разработки нефтегазоносных месторождений, а также строительства завода по производству биоэтанола в Казахстане. «У нас есть лицензия на торговлю газом, но нет ресурса, мы работаем также в этом направлении. Надеемся, что получим газ в Казахстане и сможем занять свое место и в этой отрасли», — приводит издание слова В.Бечваржа.

Korlea Invest a.s. (Словакия), 100% «дочка» Korlea Invest Holding, в окт. 2007г. зарегистрировала в Ужгороде (Закарпатская область) проектную компанию ООО «Корлеа Энерго» для строительства в этом регионе парогазовой электростанции установленной мощностью 800 мвт. Korlea Invest предложила Казахстану поставлять на эту электростанцию природный газ и совместно экспортировать в

Европу часть электроэнергии, производимой станцией.

Замминистра энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Ляззат Киинов в ходе Международного энергетического форума, который проходил в Киеве в мае 2008г., отметил, что этот проект представляет интерес для Казахстана. Korlea Invest является одним из крупнейших частных энерготрейдеров в Европе с годовым оборотом до 2 млрд.долл. Группа представлена дочерними компаниями практически во всех странах восточной и юго-восточной Европы (Румынии, Венгрии, Словакии, Польше, Македонии, Сербии, Боснии и Герцеговине, Хорватии, Словении, Чехии). Korlea Invest также работает в Германии, на Украине, в России и Казахстане.

В.Бечваржу принадлежит 80% акций Korlea Invest Holding, еще 20% акций холдинговой компании распределены между Олегом Матковским, уроженцем Украины, с 1991г. проживающим в Чехии, и словаком Марцелом Мидлой. Interfax, 30.9.2008г.

— Харьковский апелляционный административный суд отменил решения Хозяйственного суда Полтавской области от 17 июня 2008г., которым были поставлены под сомнения права британской Cadogan Petroleum на Пирковское и Загорянское нефтегазовые месторождения, говорится в сообщении Cadogan для Лондонской фондовой биржи. Согласно сообщению, такое решение суд апелляционный суд принял 29 сент. по иску компании.

Британская компания уточняет, что письменное решение ожидается 6 окт., после чего дается месяц на его возможное обжалование в Высшем административном суде Украины в режиме кассации. Cadogan напоминает, что тремя днями ранее она выиграла еще один суд: 26 сент. Полтавский окружной административный суд признал незаконными приказы Минприроды от 28 июля 2008г., которыми были аннулированы лицензии британской компании.

Хозсуд Полтавской области признал недействительными выданные подконтрольным Cadogan ООО «Астрогаз» и ООО «Астроинвест Энерджи» специальные разрешения на Пирковское и Загорянское месторождения. Одновременно суд признал действительными лицензии на работу на Пирковской площади и Загорянском месторождении, выданные в 2002г. дочернему предприятию НАК — «Полтаванефтегазгеологии».

Cadogan, которая не была проинформирована об этих судебных спорах, подала апелляцию на решения Хозсуда Полтавской области. Одновременно она оспорила решения Минприроды об аннулировании ее лицензий. Выяснилось также, что в 2007г. лицензии на эти месторождения были дважды перерегистрированы: во II кв. — на НАК «Надра Украины», а во II пол. — на совместное предприятие НАК и Cadogan. Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она приобрела компании, владевшие лицензиями на разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений в восточной Украине, а затем купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов и в западной Украине.

В целом, по данным Cadogan Petroleum, она владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участ-

ков общей площадью 1150 кв. км. с общими доказанными и прогнозными запасами 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ). При этом доказанные запасы оцениваются в 24,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, а запасы с учетом возможных — 149,4 млн. бар. нефтяного эквивалента; их оценку выполнила компания Gaffney Cline & Associates. Начало добычи на Пирковском месторождении запланировано на II пол. этого года, Загорянском и Покровском — I пол. 2009г.

Среди акционеров Cadogan Petroleum — Европейский банк реконструкции и развития, который в фев. 2007г. купил 5,2%, а по итогам IPO на LSE в июне тек.г. увеличил свою долю до 7,07%. Другими крупными собственниками являются также Altima Partners — 10,57%, НВК Capital Management — 10,04%, QVT Financial — 8,03%, Уильям Джеффкок (William Jeffcock) — 6,81%, DB UK Holdings Limited — 6,42%, JP Morgan — 5,47%, Ingalls and Snyder LLC — 4,45%, Hillside Apex Fund Limited — 4,24% и Рой Уильямс (Roy Williams) — 3,28%. Interfax, 30.9.2008г.

— Сегодня в газовые хранилища Украины закачано 9,5 млрд.куб.м. газа, который принадлежит НАК «Нафтогаз Украины». Об этом заявила на брифинге 29 сент. премьер-министр страны Юлия Тимошенко. «Мы рассчитываем, что к началу отопительного сезона сможем закачать и проплатить 16,5 млрд.куб.м. газа», — отметила глава правительства. Она напомнила, что все предыд. годы в газовых хранилищах Украины вообще отсутствовал газ, который принадлежал бы НАК «Нафтогаз», а газ «закачивали коррупционные структуры, которые потом переоценивали его и продавали стране по ценам следующего года». ИА Regnum, 29.9.2008г.

— Запасы природного газа в подземных хранилищах (ПХГ) национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины», которые НАК уже оплатил, достигли 9,5 млрд.куб.м., сообщила премьер-министр республики Юлия Тимошенко. «Мы рассчитываем, что можем закупить и проплатить 16,5 млрд.куб.м. природного газа до начала отопительного периода», — сказала она. Премьер подчеркнула, что уже оплаченные объемы являются рекордными «за последние десятки лет».

Ю.Тимошенко отметила, что накопление таких запасов позволит НАК в период отопительного сезона поставлять газ по ценам тек.г., исходя из входной цены импорта 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. Премьер 16 сент. сообщила о наличии на балансе НАК «Нафтогаз Украины» 16 млрд.куб.м. природного газа, однако секретариат президента заявил, что значительная его часть не оплачена. В свою очередь, глава «Нафтогаз Украины» 18 сент. подтвердил факт ведения переговоров с Deutsche Bank о привлечении до 1,55 млрд.долл. кредита.

Согласно данным НАК, объем принадлежащего компании природного газа в ПХГ Украины на 1 сент. 2008г. составил 13,86 млрд.куб.м., что в 4,1 раза больше, чем на 1 янв. этого года (3,4 млрд.куб.м.). При этом весь объем активного газа в хранилищах за восемь месяцев возрос всего на 11,9% — до 26,35 млрд.куб.м. В частности, запасы природного газа RosUkrEnergo AG (Швейцария) в ПХГ Украины с начала года сократились на 23,5% — до 11,01 млрд.куб.м., газотрейдера ЗАО «УкрГаз-Энерго» — на 89%, до 0,28 млрд.куб.м., других компаний — на 62,4%, до 1,2 млрд.куб.м.

«Нафтогаз Украины» за восемь месяцев 2007г. увеличил объем собственного газа в хранилищах на 29,6% — до 5,48 млрд.куб.м., RosUkrEnergo — на 19,1%, до 12,85 млрд.куб.м., «УкрГаз-Энерго» — в 9,2 раза, до 7,89 млрд.куб.м. Украина располагает 13 ПХГ общей активной емкостью более 31 млрд.куб.м. Interfax, 29.9.2008г.

— Компания Ukrenegy Trade ZRt (Венгрия), 52% акций которой принадлежит госпредприятию «Укринтерэнерго», намерена начать торговлю природным газом на рынках европейских стран, сообщил президент Korlea Invest Holding AG (Швейцария, прямо и опосредованно владеет 48% уставного капитала Ukrenegy Trade) Василий Бечварж (Vasyl Bechvarzh). Он уточнил, что Ukrenegy Trade уже получила лицензию, необходимую для поставок природного газа потребителям, и планирует выйти на новые рынки в конце текущего или начале следующего года. Энерготрейдер, по словам В.Бечваржа, намерен торговать, в т.ч. природным газом, добываемым в Казахстане. «Мы прорабатываем возможность реализации в странах Европы природного газа, добываемого в Казахстане», — сказал президент Korlea Invest Holding AG.

Korlea Invest Holding создала компанию Ukrenegy Trade (первоначально она называлась Energy Capital Trade) в начале 2007г. «Укринтерэнерго» в тек.г. приобрело 52% акций этой компании, в связи с чем в сент. она была переименована.

Госпредприятие путем приобретения Ukrenegy Trade получило возможность выхода на рынок поставок электроэнергии конечным потребителям стран Европы. Ранее «Укринтерэнерго» продавало всю экспортную электроэнергию на границе. «Укринтерэнерго» с авг. 2008г. реализует Ukrenegy Trade украинскую электроэнергию. С сент. через Ukrenegy Trade осуществляются поставки российской электроэнергии на Украину. Interfax, 29.9.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко в ходе встречи с инвесторами в Киеве заверила их в платежеспособности национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины». «Мы встретились с инвесторами, чтобы проинформировать их о том, что НАК полностью выведен из состояния убыточной деятельности и за этот год не нарушил ни одного своего финансового обязательства», — сказала украинский премьер журналистам.

Ю.Тимошенко напомнила, что «Нафтогаз Украины» до прихода нынешнего правительства в конце пред.г. «был закредитован по самые уши, и кредиторская задолженность составляла 10 млрд. гривен». Она также отметила, что государственный холдинг впервые за последние годы в рамках подготовки к отопительному сезону приобрел и закачал в подземные хранилища 16,5 млрд.куб.м. природного газа.

«Нафтогаз Украины» полностью вернул себе внутренний рынок для осуществления поставок природного газа всем категориям потребителей», — добавила премьер-министр. «Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны. Является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины. Interfax, 26.9.2008г.

— Национальная акционерная компания (НАК) «Нафтогаз Украины» решила ликвидиро-

вать одно из подразделений — компанию «Укргазмережи», созданную в начале 2007г. для обслуживания объектов государственных газораспределительных сетей. Как сообщили в НАКе, правление «Нафтогаза Украины» на прошлой неделе согласовало прекращение деятельности предприятия путем его ликвидации и поручило руководителю компании «Газ Украины» реализовать соответствующие мероприятия.

Госхолдинг параллельно обратился к министерству топлива и энергетики Украины, высшему органу управления «Нафтогазом Украины», с просьбой согласовать ликвидацию этого предприятия. Правительство Украины в авг. тек.г. поручило Минтопэнерго и НАКу оптимизировать и упростить организационную структуру госхолдинга, в т.ч. за счет размежевания производственных и других подразделений.

«Газ Украины», дочерняя компания «Нафтогаза Украины», создала дочернее предприятие «Укргазмережи» в фев. 2007г. для обслуживания государственных газораспределительных сетей, которые неэффективно эксплуатируют региональные газораспределительные организации. «Укргазмережи» 1 мая пред.г. начали обслуживать государственные газораспределительные сети на территории Черновицкой области, которые ранее эксплуатировало ОАО «Черновцыгаз». Interfax, 26.9.2008г.

— Чистый убыток британской нефтегазовой компании Regal Petroleum, располагающей активами на Украине, в янв.-июне 2008г. сократился в 3,1 раза по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 3,33 млн.долл. Согласно пол.у отчету, обнародованному компанией в пятницу на Лондонской фондовой бирже, ее доходы возросли на 2,8% — до 6,66 млн.долл. и были получены исключительно на Украине, валовая прибыль увеличилась на 2,1% — до 3,85 млн.долл.

Капитальные инвестиции Regal Petroleum за этот период составили 13,9 млн.долл. и были направлены преимущественно в развитие нефтегазодобычи в Украине. Компания отмечает, что не имеет долгов, а благодаря проведенному в фев. тек.г. размещению 56,44 млн. акций по 1,5 фунта стерлингов за акцию и еще 8 млн. 376,84 тыс. акций в июле по 2,45 фунта стерлингов за акцию ее кассовый остаток в наст.вр. составляет 173,9 млн.долл.

Основными нефтегазовыми активами Regal на Украине являются Мехедивско-Голотовщинское и Свиридовское газоконденсатные месторождения, запасы которых к концу 2006г. оценивались в 169,41 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин. Компания также владеет заводом по переработке собственного газа и конденсата мощностью 700 тыс.куб.м. газа и 200 куб.м. конденсата в сутки, а также 13,2 км. трубопроводом, соединяющим предприятие с системой магистральных газопроводов.

Основными акционерами Regal Petroleum Plc на конец июня 2008г. являлись C.A. Fiduciary Services Limited, действующее как доверительный собственник The Timis Trust — 14,07%, Capital Research and Management Company — 11,68%, BlackRock Investment Management — 9,87%, Deutsche Bank — 5,89%, Henderson Global Investors

— 4,97%, Lehman Brothers — 4,84%, Global UK Limited — 3,25% и Credit Agricole Indosuez Cheuvreux — 3,08%. Interfax, 26.9.2008г.

— Сумское машиностроительное научно-производственное объединение (НПО) им. Фрунзе завершило отгрузку оборудования для обустройства дожимной компрессорной станции (ДКС) на газоконденсатном месторождении Памук по заказу НХК «Узбекнефтегаз». Как сообщила пресс-служба Сумского НПО, общая стоимость оборудования в рамках подписанного в авг. 2007г. контракта составляет 17 млн.долл. ДКС, в состав которой входят четыре газоперекачивающих агрегата (ГПА), предназначена для сжатия природного газа и его подачи в магистральный газопровод.

В пресс-службе отметили, что особенностью ДКС «Памук» является оригинальная схема ее обвязки, позволяющая подключать газоперекачивающие агрегаты как последовательно, так и параллельно. Также есть возможность изменять схему подачи газа в условиях резкого уменьшения его количества в скважине. По оценкам специалистов, за 12 лет работы ДКС «Памук» уровень расхода газа на выходе из скважины снизится фактически в 10 раз. При этом станция на протяжении всего периода действия будет стабильно обеспечивать необходимую степень сжатия газа до 75 атмосфер.

Согласно пресс-релизу, в апр. 2008г. на месторождении Памук введены в эксплуатацию два первых ГПА, изготовленных Сумским НПО им. Фрунзе. Еще два готовы к работе и будут запущены на более позднем этапе. Использование дожимной компрессорной станции обеспечит эксплуатацию месторождения Памук до 2019г.

Сумское НПО им. Фрунзе активно сотрудничает с нефтегазовыми компаниями Узбекистана в течение 30 лет. Предприятие поставляло узбекским заказчикам установки для ремонта и бурения скважин, комплектное оборудование для автомобильных газонаполнительных станций, компрессорное оборудование. НПО по заказу Узбекистана изготавливает оборудование для компрессорных станций «Кунград», «Кокдумалак-3», «Шуртан», «Шакарбулак», «Газли», «Элликала».

Сумское НПО им. Фрунзе — производитель газоперекачивающих агрегатов и комплектных компрессорных станций различного назначения; центробежных, вакуумных, химических насосов; центрифуг, оборудования для химической, газовой и нефтеперерабатывающей промышленности.

По итогам 2007г. чистый доход от реализации продукции предприятия превысил показатель 2006г. на 5,8% и составил 1,632 млн. гривен, чистая прибыль возросла на 45,2% — до 102,449 млн. гривен. Предприятие входит в группу компаний «Энергетический стандарт», крупнейшим собственником которой является бизнесмен Константин Григоришин. Interfax, 25.9.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко допускает возможность сокращения Россией поставок газа в его страну нынешней зимой. «Боюсь, не боюсь, но остерегаюсь», — сказал он во вторник в Нью-Йорке в ходе встречи с членами Национального географического общества США, отвечая на вопрос, не боится ли он повторения ситуации с отключением Россией газа на Новый год.

Президент Украины также высказал мнение, что в странах Европы должна быть выработана единая газовая политика. «Проблема в том, что

Европейская комиссия и Европейский Союз пока что не имеют того, что можно было бы назвать единой континентальной газовой политикой», — сказал он. При этом В.Ющенко отметил, что газовый рынок формируется на двусторонних отношениях, а в Европе нет последовательности в действиях на газовом рынке.

По его мнению, «Европа платит определенные издержки» из-за данной проблемы. В.Ющенко напомнил участникам встречи, что в наст.вр. идет подготовка к очередному энергетическому саммиту, который через несколько недель пройдет в Баку, и на этом саммите будет сформирован единый документ, касающийся концепции энергетической политики, организации работы транзитного пространства. «На саммите в Баку мы сформируем документ, который может стать единой частью энергетической хартии», — сказал В.Ющенко. Interfax, 24.9.2008г.

— Украинский премьер Юлия Тимошенко заявила, что к 2009г. швейцарский газовый трейдер RosUkrEnergo не будет исполнять роль посредника при продаже газа на Украину. «Идут переговоры о том, чтобы всех посредников убрать с газового рынка — «УкрГазэнерго» мы уже убрали, теперь вопрос за RosUkrEnergo: я думаю, мы сделаем это к 2009г.», — сказала Ю.Тимошенко на пресс-конференции в Киеве.

Она отвергла заявления представителей секретариата президента Украины о необходимости согласования директив на газовые переговоры с Россией с главой государства Виктором Ющенко. «Не надо никаких директив согласовывать. У нас есть абсолютно четкое видение как подписывать соглашения», — подчеркнула премьер.

При этом глава правительства подвергла критике действия В.Ющенко, который одновременно критикует правительство за якобы пророссийскую позицию, но требует от него добиться дешевых цен на российский газ. Ю.Тимошенко не назвала прогнозной даты подписания газовых соглашений с Россией и лишь напомнила, что украинское правительство намерено добиться, чтобы они были долгосрочными.

«Газпром» с 2006г. поставляет на Украину природный газ центральноазиатского и российского происхождения через аффилированную компанию RosUkrEnergo AG (Швейцария).

Газотрейдер с апреля 2006г. по апр. 2008г. продавал весь газ, предназначенный для потребителей Украины, исключительно ЗАО «УкрГаз-Энерго», по 50% акций которого принадлежит НАКу и RosUkrEnergo.

«УкрГаз-Энерго» в I кв. тек.г. приобрело у RosUkrEnergo 5,2 млрд.куб.м. природного газа для последующей поставки потребителям Украины.

«Нафтогазу Украины» в марте тек.г. удалось заключить краткосрочный контракт купли-продажи природного газа непосредственно с RosUkrEnergo, которое обязалось до конца 2008г. поставить госхолдингу до 49,8 млрд.куб.м. природного газа. Таким образом, объем поставок природного газа на Украину в 2008г. может достичь 55 млрд.куб.м.

RosUkrEnergo в 2007г. поставило на Украину 50,09 млрд.куб.м. природного газа — на 0,08% (на 0,04 млрд.куб. м.) меньше, чем в 2006г.

Газотрейдер в 2006г. продавал газ Украине по 95 долл. за 1 тыс. куб.м. С 1 янв. 2007г. цена возросла на 36,8% — до 130 долл. за 1 тыс. куб.м., с 1

янв. 2008г. — на 38,1%, до 179,5 долл. за 1 тыс. куб.м.

«Нафтогаз Украины» и «Газпром» в наст.вр. согласовывают условия поставок природного газа на Украину на 2009г. и дальнейшую перспективу. Interfax, 24.9.2008г.

— Министерство угольной промышленности и министерство топлива и энергетики Украины договорились о 15% повышении цен на энергетический уголь, который поставляется на электростанции НАК «Энергетическая компания Украины», сообщил замминистра топлива и энергетики Владимир Лучников в Киеве в кулуарах VI международного форума «Топливо-энергетический комплекс Украины: настоящее и будущее». По его словам, продолжается документальное оформление достигнутой договоренности. В.Лучников отметил, что новая согласованная цена на энергетический уголь не будет меняться до конца 2008г.

Госпредприятие «Уголь Украины» (оператор Оптового рынка угольной продукции Украины) с 1 мая 2008г. поставляет уголь на электростанции «Энергокомпания Украины» по единой цене — 454,9 гривен за 1 т.

Прогнозный баланс электроэнергии, топлива и расходов генкомпаний на 2008г., утвержденный первым вице-премьером Украины Александром Турчиновым, предполагал сохранение нынешней цены на уголь до конца года. Interfax, 24.9.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» в предстоящем отопительном сезоне будет отбирать природный газ из подземных хранилищ газа (ПХГ) Украины в объемах, достаточных для обеспечения внутреннего рынка, сообщил в интервью изданию «Коммерсант-Украина» министр топлива и энергетики республики Юрий Продан. «Т.к. «Нафтогаз Украины» является собственником подземных хранилищ и украинской газотранспортной системы, то проблем с поставками газа из хранилищ вообще не может быть. Мы отберем столько, сколько требуется промышленности и теплокоммунэнерго в отопительный сезон», — сказал он.

Глава Минтопэнерго Украины отметил, что госхолдинг «четко выполняет все договорные обязательства перед «Газпромом», а спорные вопросы, которые возникли с начала года, будут урегулированы».

Президент ООО «Энергетическая консалтинговая группа» (Киев) Алексей Шеберстов также считает, что физически избежать дефицита природного газа в период максимального потребления возможно, поскольку газ находится в украинских хранилищах и его можно отобрать, не обращая внимания на то, кому он принадлежит. «Однако не стоит забывать о документальном оформлении и юридических последствиях. Правом оспаривания статуса принадлежности газа могут воспользоваться обе стороны — как «Нафтогаз Украины», так и RosUkrEnergo», — сказал эксперт в интервью тому же изданию.

«Нафтогаз Украины» в этом году не предоставляет RosUkrEnergo и ЗАО «УкрГаз-Энерго» услуги по закачке и хранению газа в ПХГ Украины. НАК наполняет хранилища ресурсом, получаемым от украинских нефтегазодобывающих компаний и RosUkrEnergo.

Объем газа в хранилищах, который госхолдинг считает своей собственностью, в янв.-авг. возрос в 4,1 раза, или на 10,46 млрд.куб.м. — до 13,86

млрд.куб.м. Объем газа RosUkrEnergo в ПХГ Украины, по данным НАК, за восемь месяцев сократился на 23,5%, или на 3,38 млрд.куб.м. — до 11,01 млрд.куб.м., а «УкрГаз-Энерго» — в 9,1 раза (на 2,27 млрд.куб.м.), до 0,28 млрд.куб.м.

При этом общий объем активного газа в хранилищах за восемь месяцев вырос на 11,9% — до 26,35 млрд.куб.м.

Первый заместитель главы секретариата президента Украины Александр Шлапак на прошлой неделе обратил внимание правительства на проблему неполной оплаты «Нафтогазом Украины» природного газа, закачиваемого в ПХГ. «Рассказы о том, что мы закачали газ в украинские хранилища, правильны. Только одна проблема: мы за него не заплатили. Если мы ничего не сделаем в этом году, то войдем в 2009г. с проблемой: чей газ в украинских хранилищах», — сказал чиновник.

Финансовый план «Нафтогаза Украины» на 2008г., утвержденный правительством, предполагает закупку и закачку в ПХГ Украины 14,3 млрд.куб.м. природного газа, в т.ч. 8,7 млрд.куб.м. импортного газа.

Госхолдинг в пред.г. закачивал в ПХГ Украины природный газ, преимущественно принадлежащий другим газотрейдерам. RosUkrEnergo в янв.-авг. 2007г. увеличило запасы газа в хранилищах на 19,1% — до 12,85 млрд.куб.м., «УкрГаз-Энерго» — в 9,2 раза, до 7,89 млрд. куб.м. При этом объем газа в ПХГ, принадлежащий «Нафтогазу Украины», за восемь месяцев пред.г. возрос на 29,6% — до 5,48 млрд.куб.м.

Украина располагает 13 ПХГ общей активной емкостью более 31 млрд.куб.м. 12 хранилищ и систему магистральных газопроводов эксплуатирует «Укртрансгаз», дочерняя компания «Нафтогаза Украины», еще одно хранилище — ГАО «Черноморнафтогаз», 100% акций которого принадлежит НАК. Interfax, 23.9.2008г.

— Харьковский апелляционный административный суд перенес на 29 сент. рассмотрение апелляционной жалобы британской нефтегазодобывающей компании Cadogan Petroleum Plc на решения Хозяйственного суда Полтавской области в отношении лицензий на изучение и разработку Пирковского и Загорянского месторождений. Согласно сообщению Cadogan на Лондонской фондовой бирже (LSE), в ходе предыдущих слушаний, состоявшихся 17 и 18 сент., суд потребовал от министерства охраны окружающей природной среды Украины предоставить документы, послужившие основанием для перерегистрации этих лицензий. Однако 22 сент. суд выяснил, что Минприроды не исполнило это распоряжение, и перенес слушания.

НАК «Надра Украины» 21 июля сообщила, что Хозяйственный суд Полтавской области признал недействительными выданные подконтрольным Cadogan ООО «Астрогаз» и ООО «Астроинвест Энерджи» специальные разрешения на Пирковское и Загорянское месторождения. По данным НАК, одновременно суд признал действительными лицензии на работу на Пирковской площади и Загорянском месторождении, выданные в 2002г. дочернему предприятию НАК — «Полтаванефтегазгеологии».

Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она

приобрела компании, владевшие лицензиями на разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений в восточной Украине, а затем купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов и в западной Украине. Штаб-квартира компании расположена в Киеве, операционные офисы — на востоке и западе Украины, представительский офис — в Лондоне.

В целом, по данным Cadogan Petroleum, она владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участков общей площадью 1150 кв. км. и общими доказанными и прогнозными запасами в объеме 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ). При этом доказанные запасы оцениваются в 24,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, а запасы с учетом возможных — 149,4 млн. бар. нефтяного эквивалента. Оценку выполнила компания Gaffney Cline&Associates Limited.

Британская компания намерена использовать усовершенствованные технологии бурения на глубинах свыше 5,5 тыс. м. и технологии гидравлического разрыва пласта, что должно значительно повысить производительность буровых скважин и коэффициенты добычи нефти и газа. Начало добычи на Пирковском месторождении запланировано на II пол. этого года, Загорянском и Покровском — в I пол. 2009г.

Среди акционеров Cadogan Petroleum — Европейский банк реконструкции и развития, который в фев. 2007г. купил 5,2%, а по итогам IPO увеличил свою долю до 7,07%. Другими крупными собственниками являются также Altima Partners — 10,57%, HBK Capital Management — 10,04%, QVT Financial — 8,03%, Уильям Джеффкок (William Jeffcock) — 6,81%, DB UK Holdings Limited — 6,42%, JP Morgan — 5,47%, Ingalls and Snyder LLC — 4,45%, Hillside Apex Fund Limited — 4,24% и Рой Уильямс (Roy Williams) — 3,28%. Interfax, 22.9.2008г.

— Газотрейдер ООО «Газпром сбыт Украина» в 2008г. поставит в эту страну 5 млрд.куб.м. газа, сообщил журналистам зампред правления «Газпрома» Валерий Голубев. Он отметил, что первоначально планировалось поставить больший объем, однако поставки начались не с начала года. В 2009г. объем поставок составит 7,5 млрд.куб.м. При этом В.Голубев выразил уверенность, что до конца тек.г. контракт на поставку газа на Украину будет подписан.

«Газпром» в апр. 2008г. в рамках реализации нового российско-украинского соглашения о развитии отношений в газовой сфере от 12 марта 2008г. зарегистрировал в Украине дочернюю компанию «Газпром сбыт Украина» для поставок природного газа непосредственно украинским промышленным потребителям. Национальная комиссия регулирования электроэнергетики Украины (НКРЭ) в конце апреля выдала новому газотрейдеру пятилетнюю лицензию на поставку природного газа по нерегулируемому тарифу в объеме 7,5 млрд.куб.м. в год. Interfax, 19.9.2008г.

— Председатель правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина выступает за равное распределение спорных 18,296% акций ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ) между украинским госхолдингом и ОАО «Татнефть». «Считаю, что два крупнейших акционера — НАК «Нафтогаз Украины» с украинской стороны и «Татнефть» с российской — на уровне правительств двух стран должны подписать акционерное соглашение, в котором

должна быть оговорена покупка этого спорного пакета в равных долях», — сказал он в интервью украинскому еженедельному изданию «Комментарии». «Таким образом, останутся два акционера с четким соглашением, предусматривающим права и обязанности сторон. Вот и все», — добавил О.Дубина.

ЗАО «Укртатнафта» создано в соответствии с указом президента Украины и указом президента республики Татарстан в 1994г. на базе Кременчугского НПЗ. Российские акционеры до 2007г. контролировали в общей сложности более 55% акций «Укртатнафты» и менеджмент предприятия. Минземимущества Татарстана принадлежало 28,778%, ОАО «Татнефть» — 8,613%, дружественным ему компаниям Seagroup International (США) и Amguz Trading AG (Швейцария) — 9,96% и 8,336% соответственно.

Украинская сторона несколько лет оспаривала правомерность передачи 18,296% акций «Укртатнафты» компаниям Seagroup International и Amguz Trading. Финансовая компания «Укрнафтогаз» как регистратор «Укртатнафты» в мае 2007г. по решению суда передала спорный пакет акций ЗАО на хранение «Нафтогазу Украины».

Хозяйственный суд Киева решениями от 28 мая и 2 июня 2008г. признал незаконной покупку Seagroup и Amguz 18,296% акций «Укртатнафты» за векселя. Киевский апелляционный хозяйственный суд в авг. оставил в силе решение первой инстанции, отказав иностранным компаниям в удовлетворении направленных ими жалоб.

В сент. 2007г. Киевский хозяйственный суд по иску генеральной прокуратуры Украины вынес решение о ликвидации ЗАО «Укртатнафта». В «Татнефти» заявили о намерении обжаловать это решение в апелляционной инстанции.

Оперативный контроль над Кременчугским НПЗ российские акционеры «Укртатнафты» утратили еще в окт. 2007г., когда кресло председателя правления общества занял Павел Овчаренко, восстановленный в должности руководителя предприятия судом.

П.Овчаренко, который руководит «Укртатнафтой», связывают с украинским бизнесменом Игорем Коломойским.

«Татнефть», являвшаяся основным поставщиком сырья на Кременчугский НПЗ, в сложившейся ситуации прекратила отгрузку нефти на завод и заявила о подаче в суд иска с требованием к украинским властям возместить свыше 1 млрд.долл. ущерба за нарушение прав компании как акционера «Укртатнафты». Interfax, 19.9.2008г.

— ОАО «Укрнафта», крупнейшая на Украине нефтедобывающая компания, 23 сент. выставит на аукцион Украинской межбанковской валютной биржи (УМВБ, Киев) 215,306 тыс.т. нефти общей начальной стоимостью 559 млн. 795,6 тыс. грн. Как сообщили агентству на бирже, стартовая цена нефти украинской добычи, выставленной «Укрнафтой» на торги, остается неизменной с начала тек.г. и составляет 2,6 тыс. грн за 1 т.

По данным биржи, кроме «Укрнафты», в торгах примут участие восемь продавцов, которые в целом выставят на продажу 62 тыс. 986,426 т. нефти по начальной цене от 2,4 тыс. грн до 4,5 тыс. грн за 1 т. в зависимости от продавца. «Укрнафта», ГАО «Черноморнафтогаз» и ООО «Газконтиненталь»

выставят на аукцион 13,35 тыс.т. газового конденсата общей начальной стоимостью 67,55 млн. грн.

Аукционный комитет по продаже нефти, газового конденсата, сжиженного газа и угля при министерстве экономики Украины отказался от проведения в 2008г. аукционов на Украинской фондовой бирже (УФБ, Киев) и определил единственную площадкой для них УМВБ.

Помимо 23 сент., в тек.г. торги состоятся 21 окт., 25 нояб. и 23 дек.

В 2007г. состоялось 13 аукционов по продаже нефти украинской добычи, на которых было продано 3,03 млн.т. нефти на 7,88 млрд. грн. Последний аукцион прошел 21 авг. этого года. На нем было реализовано 222,558 тыс.т. нефти на 863 млн. 69,3 тыс. грн.

Согласно украинскому законодательству, вся нефть, добытая в стране, подлежит обязательной реализации на аукционах.

Официальный курс на 19 сент. — 4,8511 грн/ 1 долл. Interfax, 19.9.2008г.

— Потребление внутренним рынком Украины нефти и газового конденсата в 2009г. прогнозируется на уровне 15 млн.т. против ожидаемых 12 млн.т. в тек.г. Такой прогноз заложен в проекте государственной программы экономического и социального развития Украины на 2009г., который зарегистрирован в Верховной Раде.

Согласно документу, внутренняя добыча нефти и газоконденсата в следующем году прогнозируется на уровне 3,9 млн.т. (в 2008г. — 3,9 млн. т.), импорт может составить 11,1 млн.т. (8,1 млн. т.). Проект программы также предполагает спрос в 2009г. на автомобильные бензины на уровне 5,6 млн.т. (5,5 млн. т.), при этом производство может достичь 4,5 млн.т. (3,6 млн. т.), импорт — 1,1 млн.т. (1,9 млн. т.).

Потребление дизельного топлива прогнозируется на уровне 6,7 млн.т. (6,6 млн. т.), производство должно составить 4,6 млн.т. (3,7 млн. т.), импорт — 2,1 млн.т. (2,9 млн. т.). Спрос на топочный мазут предполагается на уровне 4,2 млн.т. (4 млн. т.), производство — 3,9 млн.т. (3,1 млн. т.), импорт — 0,3 млн.т. (0,9 млн. т.). Правительство также прогнозирует среднегодовую мировую цену на нефть марки Brent в 2009г. на уровне 140 долл. за бар.

Добыча нефти на Украине в 2007г. сократилась на 0,6% по сравнению с 2006г. — до 3 млн. 304,6 тыс.т., газоконденсата на 5,7% — до 1 млн. 123,1 тыс.т. Добыча нефти в стране в янв.-июле 2008г. сократилась на 4,3% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 1 млн. 839,4 тыс.т., газоконденсата на 0,8% — до 671,6 тыс.т. Interfax, 18.9.2008г.

— ОАО «ArcelorMittal Кривой Рог» (Днепропетровская обл.) в среднесрочной перспективе планирует нарастить импорт коксующегося угля морским путем примерно на 70% — до более 2 млн.т., сообщил гендиректор компании Жан Жуэ (Jean Jouet) на XI Центральной и Восточноевропейской металлургической конференции в Киеве. По его словам, меткомбинат уже увеличил морской импорт с 0,5 млн.т. до 1,2 млн.т. Компания также импортирует уголь по железной дороге из Кузбасса и Караганды, а также из Польши.

Ж.Жуэ отметил, что ранее меткомбинат на 80% снабжался коксующимися углями украинской добычи и только 20% составлял импорт, в то время

как доля украинских углей составляет всего 20%, остальное приходится на импорт.

Однако гендиректор заявил, что ArcelorMittal намерен развивать свои угольные активы в Казахстане и РФ, а также инвестировать в создание собственного парка вагонов на Украине, в строительство складских помещений для угля из-за неритмичных поставок. Совместно с «Индустриальным союзом Донбасса» (ИСД, Донецк) компания рассматривает долгосрочный проект по строительству новых портовых мощностей.

Ж.Жуе сообщил, что одной из основных задач ArcelorMittal является обеспечение своих металлургических предприятий железорудным сырьем (ЖРС) собственной добычи. В 2007г. на горнорудных подразделениях компании было произведено более 60 млн.т. ЖРС, в 2008г. ожидается объем более 70 млн.т., план на 2010 год – более 80 млн.т., 2012г. – 110 млн.т. Дальнейший рост объемов добычи ЖРС предполагается за счет развития предприятий компании на Украине, в Либерии, Сенегале и Мавритании, при этом уровень самообеспечения ЖРС в группе достигнет 75-85% к 2014-15гг.

Ж.Жуэ отметил, что Украина имеет выгодное географическое положение, в частности, близость к растущим рынкам, среди которых Западная и Северная Африка, Ближний Восток, СНГ и Балканские страны. При этом рынки СНГ, в т.ч. Украины и РФ, также является перспективными. Он также сообщил о новых восьми проектах ArcelorMittal на быстрорастущих рынках, среди которых – строительство завода в Мозамбике по выпуску 400 тыс.т. арматуры в год, в Нигерии – 300 тыс.т. труб, в Саудовской Аравии – 600 тыс.т. бесшовных труб, Египте – 1,4 млн.т. брикетированного железа, Турции – 4,8 млн.т. горячекатаного проката, в РФ – завода по выпуску длинномерного проката в объеме 600 тыс.т., а также двух заводов в Индии.

«Это идеальные проекты с учетом ожидаемого развития рынков в Индии, Африке, Ближнем Востоке и СНГ», – подчеркнул гендиректор, отметив, что «ArcelorMittal Кривой Рог» будет поставлять заготовку – слябы – на предприятия группы в РФ, Турцию, Казахстан и Мозамбик. «ArcelorMittal Кривой Рог» является крупнейшим производителем стального проката на Украине, специализируется на производстве длинномерного проката, в частности, арматуры и катанки.

Корпорация Mittal Steel приобрела 93,02% акций ОАО «Криворожсталь» на открытом конкурсе 24 окт. 2005г. за 24,2 млрд. грн при стартовой цене 10 млрд. грн, после чего меткомбинат был переименован в «MittalSteel Кривой Рог», позднее – в «ArcelorMittal Кривой Рог». Interfax, 17.9.2008г.

– Сумское машиностроительное научно-производственное объединение (НПО) им. Фрунзе начало отгрузку нефтегазового оборудования, изготовленного по заказу государственного концерна «Туркменгаз» для строительства дожимной компрессорной станции (ДКС) на месторождении «Найып», говорится в сообщении пресс-службы НПО. Компрессорная станция на основе современных газоперекачивающих агрегатов обеспечит полную довыработку Оджак-Найыпской группы месторождений. Посредством ДКС будет осуществляться низкотемпературная сепарация газа и его подача в магистральный газопровод. Объект планируется запустить в эксплуатацию в июне 2009г.

Пресс-служба также напомнила, что еще одну дожимную компрессорную станцию в Туркмении НПО им. Фрунзе построит «под ключ» в рамках контракта с государственным концерном «Туркменнефть». На месторождении «Хазар» будет установлена ДКС для компримирования попутного нефтяного газа и подачи его на вход газлифтной компрессорной станции «Готурдепе». Запуск станции в эксплуатацию запланирован на июль 2009г.

Реализация контрактов общей стоимостью 94,265 млн.долл. осуществляется в соответствии с программой развития нефтегазовой промышленности Туркмении. Этот документ предусматривает строительство ряда компрессорных станций для комплексного использования попутного газа нефтяных месторождений туркменской зоны Каспийского моря.

Контракт на поставку оборудования для строительства ДКС «Найып» подписан в конце 2007г., на строительства комплекса «Хазар» – в начале этого года.

Сумское НПО им. Фрунзе – один из крупных производителей газоперекачивающих агрегатов и комплектных компрессорных станций различного назначения; центробежных, вакуумных, химических насосов; центрифуг, оборудования для химической, газовой и нефтеперерабатывающей промышленности. Interfax, 17.9.2008г.

– Правительство Украины планирует в следующем году поднять цены на газ для населения на 40-45%, заявил первый замглавы секретариата президента Александр Шлапак. «Хочу вас проинформировать, что министерство финансов, когда мы сделали соответствующие расчеты по газовой политике, в своих расчетах установило, что есть необходимость поднять на 40-45% цены на газ для населения на следующий год. Дай Бог, чтобы это решение было реализовано», – сказал Шлапак.

По его словам, позиция президента страны Виктора Ющенко заключается в том, что цену на газ для населения поднимать нужно. При этом Шлапак сослался на Россию, которая, являясь крупнейшим экспортером газа, постепенно поднимает цены на газ для населения.

Последний раз правительство Украины повышало цены на газ для населения с 1 сент. тек.г. Такое решение было принято впервые за последние два года, при этом повышение было не столь значительным: тарифы выросли в среднем на 13-14%.

Для потребителей, ежегодный объем потребления которых не превышает 2,5 тыс.куб.м. природного газа, тарифы выросли при наличии газовых счетчиков на 13,7% – до 35,82 копеек (0,08 долл.) за куб.м., без счетчиков на 14,1% – до 39,36 копеек (0,09 долл.) за куб.м.

При объеме потребления не более 6 тысяч куб.м. в год тариф повысили при наличии счетчика на 13,5% – до 54,24 копеек (0,1 долл.), без счетчика на 13,4% – до 59,64 копеек (0,11 долл.) за куб.м.

При объеме потребления газа до 12 тысяч куб.м. в год тариф вырос при наличии счетчика на 13,3% – до 1 гривны 11 копеек (0,22 долл.), без счетчика на 14,1% – до 1 гривны 22,1 копеек (0,24 долл.).

Для тех, кто потребляет более 12 тысяч куб.м. в год, тариф вырос при наличии счетчика на 13% – до 1 гривны 32,6 копеек (0,26 долл.), при отсутст-

вии счетчика на 13,1% — до 1 гривны 45,86 копеек (0,29 долл.) за куб.м. РИА «Новости», 17.9.2008г.

— Во время разработки проекта госбюджета на 2009г. кабинет министров Юлии Тимошенко заложил прогнозную цену на природный импортированный газ 250–260 долл. Об этом на брифинге заявил первый заместитель главы секретариата президента Украины Александр Шлапак, передает корреспондент ИА Regnum в Киеве сегодня, 17 сент.

Он подчеркнул, что реальнее были бы расчеты бюджета, исходя из цены на газ хотя бы в 300 долл. «Правительство рассчитывает получить газ по 250–260 долл. на границе с Украиной. По моему мнению, это нереальный показатель и нам нужно было бы в обязательном порядке закладывать в бюджет минимум 300 долл. Это существенным образом изменит всю картину бюджета», — сказал Александр Шлапак. ИА Regnum, 17.9.2008г.

— Кабинет министров Украины на заседании утвердил перечень газоновых участков, которые будут переданы НАК «Нафтогаз Украины» для разработки вне конкурса, сообщил присутствовавший на заседании первый заместитель секретариата президента Украины Александр Шлапак. По его словам, правительство обосновало такое решение тем, что газ, добытый на этих участках, будет поставляться населению по относительно невысоким ценам.

Это решение позволит министерству охраны окружающей природной среды выдать «Нафтогазу Украины» вне конкурса специальные разрешения (лицензии) на геологическое изучение и разработку участков, перечень которых утвержден правительством. Глава Минприроды Георгий Филипчук сообщил, что министерство в соответствии с решением правительства выдаст госхолдингу 26 лицензий, в т.ч. на разработку ряда морских участков.

А.Шлапак также отметил, что секретариат президента Украины выступает за поэтапное повышение цен на природный газ для населения. «Есть позиция и президента, и моя, которая заключается в том, что мы должны поэтапно повышать цену на газ для населения», — сказал он.

По его словам, повышение цен будет способствовать улучшению финансового положения «Нафтогаза Украины» и позволит привлекать инвестиции для увеличения добычи газа. «У нас «Нафтогаз» находится ниже плинтуса, он не может зайти ни в Черное море, он не может сделать ни одной инвестиции за границу», — отметил А.Шлапак. «Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны. Холдинг является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины.

Ранее правительство уполномочило госхолдинг формировать ресурсы природного газа для обеспечения им бытовых потребителей. Interfax, 17.9.2008г.

— Компания «Газ Украины», дочерняя структура НАК «Нафтогаз Украины», поручила газотранспортным организациям сократить поставки природного газа на объекты ОАО «Киевэнерго» с 4,5 млн.куб.м. до 2 млн.куб.м. в сутки. Такое решение принято в связи с неудовлетворительным уровнем

расчетов «Киевэнерго» за потребленный в 2008г. газ. Задолженность составляет 70,4 млн. гривен, говорится в сообщении «Газа Украины».

В сообщении отмечается, что в предстоящем отопительном сезоне периоде «Газ Украины» будет осуществлять поставки только тем предприятиям теплоэнергетики, которые полностью погасят долги, накопленные с 1 окт. 2007г.

«Киевэнерго» эксплуатирует практически все энергетические объекты, расположенные в столице Украины, за исключением Дарницкой ТЭЦ. Суммарная установленная электрическая мощность составляет 1,2 тыс. мвт., тепловая — 3,614 тыс. Гкал/ч. Государству в лице НАК «Энергетическая компания Украины» принадлежит 50%+1 акция «Киевэнерго». «Газ Украины» поставляет предприятиям теплоэнергетики импортный газ. Interfax, 16.9.2008г.

— Национальная акционерная компания (НАК) «Нафтогаз Украины» инициирует повышение среднего расчетного тарифа на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам в 2,1 раза — до 86 гривен за 1 тыс.куб.м. (без НДС), сообщил зампреда правления «Нафтогаза Украины» Юрий Колбушкин на заседании коллегии министерства топлива и энергетики Украины в Киеве. Действующий размер тарифа не покрывает всех расходов «Укртрансгаза», дочерней компании НАК, связанных с предоставлением потребителям Украины услуг по транспортировке природного газа по магистральным газопроводам, пояснил он.

Ю.Колбушкин выразил надежду, что Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины еще до конца тек.г. рассмотрит соответствующее обоснование и новый размер тарифа начнет действовать с 1 янв. 2009г. НКРЭ последний раз пересматривала размер среднего расчетного тарифа на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам в дек. 2006г. С 1 янв. 2007г. он был повышен на 27,4% — с 31,95 грн. до 40,7 грн. за 1 тыс.куб.м. (без НДС).

Средний расчетный тариф на транспортировку природного газа по магистральным трубопроводам является одной из двух составляющих общего тарифа на транспортировку природного газа трубопроводным транспортом для потребителей Украины. Вторая составляющая общего тарифа — средний расчетный тариф на транспортировку газа по распределительным трубопроводам — пересматривался НКРЭ в конце 2006г., в середине 2007г. и в авг. 2008г.

Изменение размера среднего расчетного тарифа на транспортировку газа по распределительным трубопроводам привело к увеличению общего тарифа с 1 июля 2007г. на 4,7% — до 96,3 грн., а с 1 сент. 2008г. — еще на 26,7%, до 122 грн. за 1 тыс.куб.м. (без НДС). Тариф на транспортировку природного газа для потребителей Украины, подключенных непосредственно к магистральным газопроводам, последний раз пересматривался также в конце 2006г. НКРЭ с 1 янв. 2007г. повысила его на 31,5% — с 56,8 грн до 74,7 грн за 1 тыс.куб.м. (без НДС).

Поставка природного газа непосредственно из магистральных газопроводов, в обход распределительных газовых сетей, осуществляется крупным промышленным потребителям — химическим, металлургическим и цементным предприятиям.

НКРЭ осуществляет государственное регулирование деятельности субъектов природных монополий в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, обеспечивает проведение ценовой и тарифной политики в этих сферах. Interfax, 16.9.2008г.

— Выручка от реализации угля в 2009г. увеличится в 1,8 раза по сравнению с планом на 2008г., сообщила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко в ходе представления проекта госбюджета-2009 во вторник. «Угольная отрасль будет получать за коксующийся и энергетический уголь настоящую цену, которую платят за свой уголь все страны мира. Именно поэтому с 13 млрд. гривен в 2008г., которые получали в качестве выручки от реализации угольной продукции, в 2009г. мы будем иметь 23,3 млрд. грн.», — сказала она.

«То есть на 10,3 млрд. грн. больше денег пойдет в угольную отрасль за счет того, что мы повышаем цены на энергетический и коксующийся уголь», — пояснила Ю.Тимошенко. По ее словам, ранее цена на уголь искусственно сдерживалась усилиями металлургических и энергетических компаний, что негативно отражалось на зарплатах шахтеров и финансовом положении угольных предприятий.

Премьер также отметила, что помимо увеличения поступлений от реализации правительство намерено в следующем году значительно увеличить государственную финансовую поддержку угольной отрасли — до 14,8 млрд. грн.

Она заявила о необходимости увеличить добычу угля в стране до уровня начала 90гг. минувшего столетия. «Меня не устраивает ситуация, когда мы год за годом уменьшали добычу угля. Мы сейчас делаем эту отрасль ключевой, делаем ее целью правительства и власти, и будем давать деньги», — сказала она.

По итогам 2007г. угледобывающие предприятия Украины снизили добычу угля на 6% по сравнению с 2006г. — до 75,437 млн.т. В янв.-авг. 2008г. угледобыча выросла на 4,4% по сравнению с аналогичным периодом пред.г. — до 52 млн. 446,3 тыс.т. Interfax, 16.9.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» с начала 2008г. привлекла новые займы на 2 млрд. гривен (412,2 млн. долл.) при плане в целом на год в 10,45 млрд. грн., сообщил зампредела правления госхолдинга Юрий Колбушкин. «Из-за сложной ситуации на западных и европейских финансовых рынках нам удалось привлечь всего 2 млрд. грн.», — сказал он в ходе заседания коллегии министерства топлива и энергетики Украины, которая проходит в Киеве. Годовой план по привлечению займов выполнен на 19%.

Замглавы правления «Нафтогаза» отметил, что согласно финансовому плану на 2008г., утвержденному правительством, большая часть заемных средств должна быть направлена на оплату импортного природного газа. Госхолдинг, по его словам, в 2008г. закачал в подземные хранилища газа (ПХГ) 12 млрд.куб.м. природного газа, в т.ч. 8 млрд.куб.м. газа импортного происхождения.

«Компания практически полностью рассчиталась за импортный газ. Почти все оборотные средства направляются на его уплату. Мы идем с отставанием в один месяц», — сказал Ю.Колбушкин. Финансовый план «Нафтогаза Украины» на 2008г. предполагает закупку и закачку в ПХГ Украины 14,3 млрд.куб.м. природного газа, в т.ч. 8,7

млрд.куб.м. — импортного происхождения. Interfax, 16.9.2008г.

— Министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан инициирует присоединение государственного акционерного общества (ГАО) «Черноморнафтогаз» к «Укргазвидобування», дочерней Национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины». «Эти два предприятия должны быть объединены. Все активы «Черноморнафтогаза» должны быть переданы «Укргазвидобування», — сказал глава Минтопэнерго на заседании коллегии министерства в Киеве во вторник.

Ю.Продан пояснил необходимость такого слияния тем, что «Черноморнафтогаз» не способен самостоятельно привлекать инвестиции, необходимые для освоения морских нефтегазовых месторождений. Он также сообщил, что проект госбюджета на 2009г. предполагает расходы в 0,5 млрд. грн на освоение Одесского и Безымянного морских газовых месторождений.

«Эти средства не будут выделены из госбюджета, если «Черноморнафтогаз» не будет присоединен к «Укргазвидобування», — подчеркнул министр. «Черноморнафтогаз» осуществляет работы по освоению украинских шельфов Черного и Азовского морей. Ведет добычу, обеспечивает транспортировку, хранение, и реализацию природного газа. 100% акций ГАО находится в управлении «Нафтогаза Украины». «Укргазвидобування» является крупнейшим газодобывающим предприятием в Украине. Interfax, 16.9.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» довела собственные запасы природного газа в ПХГ страны до 16 млрд.куб.м., сообщила премьер-министр Юлия Тимошенко на презентации законопроекта о государственном госбюджете страны на 2009г. «Мы практически вернули себе газовые хранилища. 2008 — это первый год, когда мы закачиваем в газовые хранилища собственный (принадлежащий «Нафтогазу Украины») газ, а не чужой. Мы имеем 16 млрд.куб.м. газа и это значит, что мы спокойно идем в зиму», — сказала глава правительства.

При этом она заявила, что сформированные запасы газа в ПХГ Украины являются рекордными за последние 10 лет. «Мы можем абсолютно смело рассчитывать на любые температурные режимы наступающего осенне-зимнего периода», — сказала Ю.Тимошенко.

Первый замглавы секретариата президента Украины Александр Шлапак на пресс-конференции в Киеве во вторник обратил внимание на проблему неоплаты «Нафтогазом Украины» природного газа, закачиваемого в ПХГ, а также на необходимость сбалансировать финансовое положение НАКа уже в тек.г.

«Рассказы о том, что мы закачали газ в украинские хранилища, правильны. Только одна проблема: мы за него не заплатили () Если мы ничего не сделаем в этом году, то войдем в 2009г. с несбалансированным «Нафтогазом Украины» и с проблемой: чей газ в украинских хранилищах?», — подчеркнул А.Шлапак. Он уточнил, что доходы и расходы госхолдинга в 2008г. не сбалансированы на 8,9 млрд. грн.

Объем природного газа в ПХГ Украины, принадлежащий «Нафтогазу Украины», на 1 сент. 2008г. составил 13,86 млрд.куб.м. — в 4,1 раза больше, чем на 1 янв. тек.г., в то время как объем ак-

тивного газа в хранилищах за восемь месяцев возрос лишь на 11,9% — до 26,35 млрд.куб.м.

Запасы природного газа RosUkrEnergo AG (Швейцария) в ПХГ Украины с начала года сократились на 23,5% — до 11,01 млрд. кубометров, газотрейдера ЗАО «УкрГаз-Энерго» — на 89%, до 0,28 млрд.куб.м., других компаний — на 62,4%, до 1,2 млрд.куб.м.

Украина располагает 13 ПХГ общей емкостью более 31 млрд.куб.м. Interfax, 16.9.2008г.

— Национальная акционерная компания (НАК) «Нафтогаз Украины» с начала года привлекла 2 млрд.долл. кредитных средств, тогда как изначально планировала привлечь 9,8 млрд.долл., сообщил зампреда правления компании Юрий Колбушкин.

«При том, что утвержденным финансовым планом было предусмотрено привлечение 9,8 млрд.долл., компания привлекла 2 млрд.долл. в связи со сложной ситуацией, сложившейся на финансовом рынке Европы», — цитирует Колбушкина украинское информационное агентство УНИАН.

Он отметил, что компания выполняет свои обязательства в расчетах за импортируемый газ, отставание по платежам составляет всего один месяц.

НАК «Нафтогаз Украины» является покупателем газа на границе с Украиной. RosInvest.Com, 16.9.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко в Париже обсуждал с представителями Европейского Союза вопрос о проведении конференции относительно санации системы украинских газопроводов. Об этом В.Ющенко сообщил в интервью изданию Die Welt, текст которого обнародован на официальном сайте президента Украины в пятницу.

«Мы хотим, чтобы Европейский Союз рассматривал нашу систему газопроводов как часть общего рынка. С представителями ЕС, Баррозу (председатель Европейской комиссии Жозе Мануэл Баррозу) и Саркози (президент Франции Никола Саркози), я беседовал на предмет проведения конференции относительно санации нашего газопровода», — сказал В.Ющенко.

«Если сегодня мы прокачиваем 125 млрд.куб.м. российского газа, то технологические расходы достигают 6 млрд. По оценкам экспертов, их можно уменьшить наполовину», — отметил президент Украины.

В.Ющенко также сообщил, что в нояб., в ходе регионального саммита в Баку, будет рассмотрена концепция для транспортных коридоров. «Но Европа должна говорить одним голосом», — подчеркнул он.

В Париже 9 сент. прошел саммит Украина-ЕС. Interfax, 15.9.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» обсуждает с Deutsche Bank вопрос размораживания \$2-миллиардной кредитной линии, предоставленной украинской компании еще в 2005г., а позднее приостановленной, сообщил в интервью «Зеркалу недели» глава НАК Олег Дубина.

Ранее «Газпром» сообщал, что в минувший четверг глава «Газпрома» Алексей Миллер, предправления Deutsche Bank AG Йозеф Акерманн и О.Дубина «обсудили вопросы трехстороннего сотрудничества».

«Во время встречи обсуждалось предоставление Deutsche Bank «Нафтогазу» кредита для финансирования производственных программ нашей компании», — заявил О.Дубина. Он отметил, что протокол о кредите был подписан еще в 2005г., однако из объемов 2 млрд. евро получены были лишь два транша по 300 млн. и линия была заморожена.

«Сейчас мы находимся на финальном этапе проработки возобновления кредита», — подчеркнул О.Дубина. Также он сообщил, что присутствие на встрече главы «Газпрома» Алексея Миллера было вызвано необходимостью подтверждения намерения «Газпрома» прокачать в 2009г. через Украину в Европу не менее 120 млрд.куб.м. газа.

О.Дубина опроверг информацию некоторых СМИ о том, что «Газпром» предложил Украине вернуться к идее передачи украинской газотранспортной системы в управление международному газотранспортному консорциуму. «Ни о каком консорциуме речь на переговорах не шла», — сказал он.

На страницах того же издания источник в НАК «Нафтогаз Украины» заявил, что разговоры о создании международного консорциума для управления украинской газотранспортной системой — это фантазии бывшего руководства Минтопэнерго, близкого к RosUkrEnergo.

«Достигнутая между Дубиной и Миллером договоренность об отсутствии в схеме газопоставок на 2009г. компании RosUkrEnergo, вынуждает лоббистов этой компании искать себе новые портофели и источники доходов. Отсюда и разговоры о якобы возрождающейся идее консорциума», — отметил источник. По словам источника, к концу нынешнего года объем российского газа, прошедшего через Украину транзитом в Европу, составит 140 млрд.куб.м. и без создания консорциума.

«Ведь объем определяется не формой управления, а спросом и пропускной способностью украинской ГТС», — подчеркнул источник. Interfax, 15.9.2008г.

— Лисичанский нефтеперерабатывающий завод (ЗАО «ЛИНИК», Луганская область) в понедельник остановится на плановый капитальный ремонт, который продлится полтора месяца, сообщили в ООО «ТНК-ВР Коммерс» (Киев). За этот период будет проведено детальное обследование всех технологических установок предприятия и осуществлена замена физически изношенного оборудования.

По данным компании, плановый ремонт Лисичанского НПЗ не повлияет на стабильность украинского топливного рынка, половина которого сейчас обеспечивается за счет импорта. «Снабжение собственной розничной сети и партнеров ТНК-ВР на Украине будет осуществляться в обычном режиме за счет поставок горячего с сопредельных рынков: прежде всего российского, белорусского и европейского», — сообщила ранее пресс-служба «ТНК-ВР Коммерс».

Начиная с 2000г., ТНК-ВР инвестировала в Лисичанский НПЗ более 350 млн.долл. благодаря чему на заводе было построено 5 новых производственных установок, модернизированы и реконструированы существующие. В результате НПЗ перешел на двухгодичный межремонтный период, хотя еще 4г. назад он был вынужден останавливаться каждые 6 месяцев.

В тек.г. намерена инвестировать в завод более 40 млн.долл. При этом 25 млн.долл. придется на проекты некоммерческого характера — на повышение уровня охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, замену устаревшего оборудования, развитие автоматизированных систем управления. Вкладываются значительные средства в программу энергосбережения.

Лисичанский НПЗ проектной мощностью по переработке сырья 15,98 млн.т. в год эксплуатирует ЗАО «Линик», которое входит в группу компаний российско-британской ТНК-ВР. Interfax, 15.9.2008г.

— Второй по мощности украинский Лисичанский НПЗ, принадлежащий российско-британской ТНК-ВР, останавливается на полуторамесячный плановый ремонт, сказал представитель компании.

«Как ранее и планировалось, сегодня началась процедура остановки предприятия на ремонт», — сказал он в понедельник.

Ранее компания сообщила, что во время ремонта будет проведено детальное обследование всех технологических установок предприятия и замена физически изношенного оборудования. В частности, на установке первичной переработки нефти планируется заменить старую парожекторную вакуумсоздающую систему на гидроциркуляционную.

Компания заявляла, что плановый ремонт не окажет негативного влияния на украинский топливный рынок и горючее на АЗС ТНК-ВР будет поставляться из России, Белоруссии и стран Европы. Ранее в этом месяце глава украинского подразделения компании — ТНК-ВР Коммерс — Сергей Лизунов сказал, что рентабельность работы украинских НПЗ не превышает 4% и это заставляет переработчиков задуматься о целесообразности дальнейшего инвестирования в этот бизнес,

По словам Лизунова, ТНК-ВР уже инвестировала в Лисичанский НПЗ более 350 млн.долл. и готова вложить еще 70-80 млн.долл., однако компания еще не приняла окончательное решение о вложении из-за слишком низкой рентабельности. Лизунов сказал, что в 2007г. мощности украинских НПЗ использовались лишь на 43%, а двух крупнейших предприятий — Лисичанского и Кременчугского НПЗ — достаточно, чтобы покрыть до 90% потребностей Украины.

Причина низкой загруженности — в растущем импорте, большой доле контрафактной продукции, отсутствии законодательных стимулов для развития отрасли. За первые шесть месяцев 2008г. Лисичанский НПЗ переработал 2,5 млн.т. нефти и произвел 805.700 т. бензинов и 671.700 т. дизельного топлива.

В 2007г. НПЗ увеличил производство бензинов на 26% до 1,968 млн.т. с 1,561 млн. в 2006г. Производство дизельного топлива выросло на 15% до 1,615 млн.т. в 2007г. с 1,401 млн. годом ранее. НПЗ в минувшем году увеличил переработку сырья на 18,7% до 6,319 млн.т. с 5,323 млн. в 2006г. Reuters, 15.9.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» ищет возможности перейти на прямые договоры с «Газпромом» о поставке газа в Украину. В четверг украинская и российская монополии провели переговоры с Deutsche Bank, в ходе которых предложили ему выступить гарантом прямых поставок между стра-

нами. В этом случае «Нафтогаз» понесет дополнительные затраты 7-8% от стоимости газа, отмечают участники рынка.

В рамках очередного раунда переговоров об условиях поставок газа в Украину, который начался 15 авг., в минувший четверг глава «Нафтогаза» Олег Дубина и «Газпрома» Алексей Миллер встретились с председателем правления Deutsche Bank AG Йозефом Акерманом. В распространенном пресс-релизе сказано лишь, что «стороны обсудили трехстороннее сотрудничество». Премьер-министр Юлия Тимошенко в пятницу рассказала, что переговоры с Deutsche Bank касаются кредита на приобретение дополнительных объемов газа «по сегодняшней цене и на продолжительную перспективу». Хотя ранее в «Газпроме» опровергали информацию, что Украине могут быть проданы объемы газа сверх законтрактованных 55 млрд.куб.м.

От комментариев в «Газпроме» и «Нафтогазе» отказались. Но высокопоставленный источник Ъ в «Газпроме» сообщил, что на переговорах речь шла не только о кредите, но и о том, чтобы Deutsche Bank выступил гарантом в отношениях между российской и украинской компаниями. «Главная задача RosUkrEnergo (50% принадлежит «Газпрому», 50% Дмитрию Фирташу и Ивану Фурсину. Ъ) состояла в том, чтобы обеспечить регулярные расчеты между «Газпромом» и «Нафтогазом», которые сейчас происходят с задержкой. НАК настаивает на прямых контрактах, а «Газпром» в ответ требует прямых расчетов. Один из вариантов их обеспечения гарантии Deutsche Bank «Газпрому», по которым в случае задержки расчетов банк сам заплатит компании необходимую сумму. А «Нафтогаз» затем погасит долг и банковский процент Deutsche Bank. Deutsche Bank согласился с предложением «Газпрома» и «Нафтогаза», но пока это соглашение подписано не было.

Выбор Deutsche Bank в качестве гаранта оплаты поставок газа в Украину не случаен: банк является крупнейшим кредитором «Нафтогаза» и «Газпрома». В марте 2005г. Deutsche Bank открыл НАК кредитную линию на 2 млрд. евро для реализации международных проектов компании. В апр. 2005г. банк выделил «Нафтогазу» первый транш в 300 млн.долл. по этой кредитной линии, а в окт. второй транш 300 млн.долл. В авг. 2007г. «Нафтогаз» начал погашение кредита Deutsche Bank, но до сих пор не завершил. Гендиректор венгерской Magyar GT Янош Петефи отмечает, что ранее Deutsche Bank уже давал гарантии в отношении расчетов венгерской нефтегазовой компании MOL перед «Газпромом». «Поскольку периодически MOL пользовалась такими услугами, она выплачивала Deutsche Bank процент за пользование средствами, что увеличивало цену газа по итогам года на 5-6%», рассказывает господин Петефи. В случае с «Нафтогазом» наценка может быть еще выше, уверен член комитета Верховной рады по ТЭК Олег Зарубинский. ««Нафтогаз» имеет высокую кредиторскую задолженность, и в этой ситуации вряд ли кто-то даст ему кредит ниже чем под 15% годовых, что с учетом кассовых разрывов, возникающих у компании при оплате газа, вылетит в 7-8-процентную прибавку к цене на газ, говорит аналитик российской ИК «Брокеркредитсервис» Максим Шеин. Или, при планируемой цене газа 400 долл. за тыс.куб.м., в 28-32 долл. на каждой тыс.куб.м.».

Для сравнения: сейчас RosUkrEnergo, поставляя газ в Украину, зарабатывает на каждой тыс.куб.м. 1,5 долл. RosInvest.Com, 15.9.2008г.

— Председатель Верховной Рады Украины Арсений Яценюк считает приоритетной задачей правительства заключение долгосрочного контракта на поставки газа из России. «Самое главное, что Украине необходимо сделать — нужно сойти с наркотической газовой зависимости. Ради этого надо сделать одну вещь: нужно подписать долгосрочный контракт с четкими объемами поставок и четкими подходами относительно ценообразования на такой энергетический продукт», — сказал А.Яценюк в ходе общего собрания Европейской бизнес-ассоциации в Киеве.

Спикер подчеркнул, что «любые компании, которые имеют разного рода репутацию, не должны присутствовать на энергетическом рынке Украины». По его словам, необходимо переходить на «открытые» и «прозрачные» отношения. А.Яценюк считает, что это — то, что страна сейчас ожидает от правительства, и этот вопрос должен решиться в ближайшие месяцы. Interfax, 12.9.2008г.

— Доходы Национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» от транзита по территории Украины природного газа, принадлежащего ОАО «Газпром», в 2008г. могут составить 1,618 млрд.долл., что на 8,3% (на 124 млн.долл.) больше, чем в пред.г. Такая информация содержится в материалах НАК. Доходы «Нафтогаза Украины» от транзита газа «Газпрома» в 2007г. сократились на 12% по сравнению с 2006г. — до 1,494 млрд.долл. НАК при прогнозировании не учитывает оказание услуг в счет погашения аванса в 1,25 млрд.долл., которые «Газпром» перечислил ей в 2004г.

«Нафтогаз Украины» оказывает услуги по транзиту природного газа через Украину двум компаниям — «Газпрому» и аффилированному с концерном RosUkrEnergo AG (Швейцария).

«Газпром» в янв.-авг. 2008г., по оперативным данным, увеличил транзит газа по украинской территории на 20,7% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 76,9 млрд.куб.м., тогда как RosUkrEnergo — сократило на 5,7%, до 6,8 млрд.куб.м.

«Нафтогаз Украины» с 1 янв. 2008г. повысил ставку платы за транзит газа по территории Украины для «Газпрома» и RosUkrEnergo с 1,6 до 1,7 долл. за 1 тыс.куб.м. на 100 км. «Газпром» в 2004г. перечислил НАК 1,25 млрд.долл. в счет предоплаты транзита газа в 2005-09гг. Взамен «Нафтогаз Украины» должен ежегодно оказывать концерну услуги по транзиту 19,2 млрд.куб.м. газа, исходя из ставки 1,09375 долл. Interfax, 12.9.2008г.

— Правительство Украины намерено принять меры, позволяющие избавиться Кременчугский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ, ЗАО «Укртатнафта», Полтавская обл.) от рейдеров и обеспечить его нефтью, заявила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко. На брифинге в Киеве она отметила, что правительство соберет «широкое совещание», на котором будет решаться судьба завода.

«Мы будем серьезно советоваться, чтобы Кременчугский НПЗ был избавлен от рейдеров», — сказала Ю.Тимошенко. «Мы не позволим держать в рейдерском захвате Кременчугский НПЗ без нефти и необоснованно завышать цены на рын-

ке», — добавила она. Премьер отметила, что такое совещание состоится «завтра-послезавтра». Interfax, 12.9.2008г.

— Объем природного газа в ПХГ Украины, принадлежащий НАК «Нафтогаз Украины», на 1 сент. 2008г. составил 13,86 млрд.куб.м., что в 4,1 раза больше, чем на 1 янв. этого года (3,4 млрд.куб.м.), говорится в материалах государственного холдинга. Запасы природного газа RosUkrEnergo AG (Швейцария) в ПХГ Украины с начала года сократились на 23,5% — до 11,01 млрд.куб.м., газотрейдера ЗАО «УкрГаз-Энерго» — на 89%, до 0,28 млрд.куб.м., других компаний — на 62,4%, до 1,2 млрд.куб.м.

Объем активного газа в хранилищах за восемь месяцев возрос на 11,9% — до 26,35 млрд.куб.м. «Нафтогаз Украины» за восемь месяцев 2007г. увеличил объем собственного газа в хранилищах на 29,6% — до 5,48 млрд.куб.м., RosUkrEnergo — на 19,1%, до 12,85 млрд.куб.м., «УкрГаз-Энерго» — в 9,2 раза, до 7,89 млрд.куб.м. Украина располагает 13 ПХГ общей активной емкостью более 31 млрд.куб.м. Interfax, 11.9.2008г.

— Затягивание перевода нефтепровода «Одесса-Броды» в аверсный режим может обернуться для Украины более высокими ценами на каспийскую нефть, заявил уполномоченный президента по международным вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский. «Мы будем позже вынуждены перекупать нефть у других стран — у тех, которые составили сегодня контракты в очень удобный момент, когда ценовая ситуация в пользу покупателей. Позднее цена на нефть поднимается, и мы будем (нефтеперерабатывающие заводы) покупать ее просто дороже», — сказал Б.Соколовский на брифинге в Киеве. Он подчеркнул, что Украина уже потеряла довольно много времени. «Но еще шанс есть. Есть предложения», — отметил уполномоченный президента.

Б.Соколовский напомнил, что контракты на поставку каспийской нефти можно будет заключать только после того, когда будет принято решение об аверсном режиме работы нефтепровода. «Договоры могут быть подписаны тогда, когда будет принято решение (правительством Украины) о переводе «Одесса-Броды» в аверсный режим (работы)», — подчеркнул он.

«Даже если украинская сторона, т.е. правительство, примет решение в сент. (о работе нефтепровода в аверсном режиме), то добавьте еще 90 дней на сообщение (партнерам), на проведение переговорного процесса плюс месяц-полтора на закачивание технологической нефти», — пояснил Б.Соколовский. Он подчеркнул, что Украина уже отстает в этом вопросе «по меньшей мере, на 4,5 месяца». Interfax, 11.9.2008г.

— Компания Vanco Energy опровергает заявления относительно участия российских нефтегазовых компаний в проекте разработки Прикерченского участка Черного моря. Как сообщили в пресс-службе компании, глава Vanco Energy Джин Ван Дайк в официальном письме к главному редактору британского издания Financial Times заявил: «Наша компания абсолютно не заинтересована и не будет заинтересована в будущем в привлечении ни одной из российских нефтегазовых компаний, в т.ч. компании «Газпром», к нашему проекту с украинским правительством».

По словам Джин Ван Дайка, в этом году компания должна была начать исследовательские работы. Однако в мае правительство нарушило заключенное соглашение, безосновательно выйдя из него в одностороннем порядке. Чего в таком случае стоит договор в Украине? Ни одна страна не сможет развиваться экономически, если власть не уважает соглашений, заключенных предыдущими правительствами», — подчеркнул глава Vanco Energy.

По мнению главы компании, такие действия правительства задерживают разработку черноморского шельфа, энергетические ресурсы которого в будущем могли бы сделать Украину менее зависимой от российских нефти и газа. С мая 2008г. компания осуществила многочисленные попытки встретиться с правительством Украины для выяснения проблемных вопросов, но все они оказались безрезультатными. В наст.вр. компания планирует защищать свои договорные права в Арбитражном институте Стокгольмской торговой палаты. «Беспокойство вызывает информация о том, что именно украинское правительство планирует пригласить российский «Газпром» к проекту исследования и разработки украинского шельфа Черного моря, в чем наша компания абсолютно не заинтересована. Мы просто хотим начать работы по добыче углеводородов на Прикерченском участке согласно заключенному соглашению и в интересах энергетической безопасности украинцев», — подытожил Джин Ван Дайк.

«Венко Прикерченская Лтд.» является подразделением Vanco International, дочерней компании Vanco Energy, владельцем и президентом которой является ее основатель Джин Ван Дайк. «Венко Прикерченская Лтд.» занимается геологоразведкой и разработкой нефтегазовых месторождений на Прикерченском шельфе Черного моря (проект). Проект включает в себя изучение и разработку трех перспективных площадей, в частности, Судакского складчатого пояса (северо-восток), Судакского глубоководного складчатого пояса и площади Тетяев.

Общая площадь участка — 12 960 кв.км., глубина моря — до 2 тыс. 200 м. Реализация проекта запланирована в два этапа: поисковые работы и разработка и добыча. Инвестиции в целом составят более 15 млрд.долл. Инвесторы проекта: «ДТЭК», Integrum Technologies Ltd. и Shadowlight Investments Ltd.

Vanco Energy — независимая компания, которая осуществляет геологоразведку и разработку нефтегазовых месторождений. Опыт Vanco включает весь перечень поисково-разведочных работ: геологические исследования с целью определения перспективных структур и мест залегания поисковых буровых скважин; инженерные, операционные и буровые операции.

9 окт. 2007г. было подписано соглашение между Украиной и компанией Vanco International Ltd. (США) о распределении углеводородов, которые будут добываться в пределах Прикерченского участка недр континентального шельфа Черного моря.

В начале апреля 2008г. Премьер-министр Украины Ю.Тимошенко обратила внимание Верховной Рады Украины на необходимость пересмотра соглашения о разделе продукции (СРП) с компанией Vanco International. По ее словам, передача

Прикерченского участка граничит с «глобальным преступлением». Ю.Тимошенко уточнила, что Госфинмониторингом было установлено, что компания зарегистрирована на 4студентов от 20 до 22 лет в офшорных зонах. По ее словам, передача Прикерченского участка граничит с «глобальным преступлением».

Позднее министерство охраны окружающей природной среды Украины аннулировало специальное разрешение на пользование недрами компании «Венко прикерченская лтд.» на геологическое изучение, в т.ч. исследовательско-промышленную разработку месторождений с дальнейшей добычей нефти и газа на Прикерченском участке недр континентального шельфа Черного моря, исключительно морской экономической зоны Украины.

Компания Vanco заявила, что инициирует международную арбитражную процедуру против правительства Украины, в связи с аннулированием лицензии компании на геологическое изучение, в т.ч. исследовательско-промышленную разработку месторождений Прикерченского участка недр континентального шельфа Черного моря.

Президент Украины Виктор Ющенко своим Указом N566/2008 остановил действие распоряжения кабинета министров Украины О прекращении соглашения между кабинет министров Украины и компанией Vanco International Ltd. о распределении углеводородов, которые будут добываться в пределах Прикерченского участка недр континентального шельфа Черного моря N740-р от 21 мая 2008г.

Кроме того, своим Указом N514/2008 от 4 июня 2008г. глава государства утвердил решение СНБО по вопросам соглашения с компанией Vanco International Ltd. (о распределении углеводородов Прикерченского участка. Указанным решением СНБО действия кабинет министров Украины, связанные с невыполнением обязательств по соглашению о распределении углеводородов Прикерченского участка с компанией Vanco International Ltd. были признаны «не отвечающими национальным интересам Украины и создающими угрозу национальной безопасности Украины в экономической сфере», — передает «ЛІГАБізнесІнформ». RosInvest.Com, 11.9.2008г.

— ЗАО «Херсонский нефтеперерабатывающий завод» (НПЗ) и компания UOP (США) заключили инжиниринговое соглашение на разработку базовых проектов технологических установок, строительство которых предусмотрено программой модернизации НПЗ на 2007-12гг. Как сообщила пресс-служба украинского предприятия, UOP разработает проект установки гидроочистки средних дистиллятов производительностью 2 млн.т. в год. Ее строительство позволит производить гидроочищенное реактивное и дизельное топливо с низким содержанием серы.

Американская компания разработает проект установки изомеризации фракции C5-C6 для получения изомеризата — высокооктанового компонента автомобильных бензинов. Производительность установки — 250 тыс.т. продукции в год. «После запуска нового процесса качество бензинов будет соответствовать требованиям Евро-4», — отмечает пресс-служба.

Согласно заключенному соглашению, предусмотрена также разработка установки гидрокре-

кинга производительностью 1,5 млн.т. топлива в год, проекта реконструкции установки каталитического риформинга бензинов Л-35-11/600 с фракционным блоком с целью повышения производительности до 750 тыс.т. в год. «Строительство новых и реконструкция существующих установок позволит повысить качество выпускаемой продукции, увеличить глубину переработки нефти, а также привести производство в соответствие с действующими нормами», — говорится в пресс-релизе.

Херсонский НПЗ в авг. 2005г. был остановлен для подготовки к реконструкции, которая должна завершиться до 2010г. Ее стоимость оценивалась в 1,16 млрд.долл. В янв. 2007г. было создано ЗАО «Херсонский НПЗ», учредителями которого выступили ООО НК «Альянс-Украина» и ОАО «Херсонский нефтеперерабатывающий комплекс». Заявленная цель создания нового общества — привлечение инвестиций в реконструкцию завода, перераспределение финансовых ресурсов, создание единой системы поставок нефти, производства и реализации нефтепродуктов. В июле 2007г. НК «Альянс» (Москва) и ООО «Вест Ойл Групп» (West Oil Group, WOG, Луцк) подписали соглашение о стратегическом сотрудничестве в реализации проекта развития Херсонского НПЗ. Interfax, 10.9.2008г.

— ОАО «Татнефть» (РТС: TATN) намерено в ближайшие дни обжаловать в апелляционной инстанции решение Киевского хозяйственного суда о ликвидации ЗАО «Укртатнафта», сообщила начальник юридической службы управления стратегического планирования «Татнефти» Мария Савелова.

Исковое заявление было подано генпрокуратурой Украины и рассмотрено первой инстанцией 3-4 сент. Решение пока не вступило в законную силу.

По словам М.Савеловой, генпрокуратура изначально выступала в интересах кабинета министров Украины, но в процессе и Кабмин, и НАК «Нафтогаз Украины» свои исковые требования отозвали. «Тем не менее, генпрокуратура была единодушна с миноритарным акционером — компанией «Корсан», которая представляет группу «Приват», — и настояла на рассмотрении иска. В результате было вынесено решение о ликвидации одной из крупнейших компаний Украины вопреки позиции ее основных акционеров», — сказала она. С юридической точки зрения вынесенное решение несостоятельно.

«Каждый из доводов не выдерживает никакой критики. Требование генпрокуратуры признать недействительной регистрацию «Укртатнафты» по истечении 13 лет ее работы выглядит, мягко говоря, надуманным», — сказала М.Савелова. Она также подчеркнула, что никаких предложений от правительства и Минтопэнерго Украины по урегулированию конфликта в адрес «Татнефти» не поступало. М.Савелова отметила, что в ближайшие месяцы после решения организационных вопросов, ожидается начало международного арбитражного процесса в отношении Украины в связи с незаконным насильственным захватом в окт. 2007г. ЗАО «Укртатнафта».

Российские акционеры до 2007г. контролировали в общей сложности более 55% акций «Укртатнафты» и менеджмент предприятия. Минземмущества Татарстана принадлежало 28,778%, ОАО

«Татнефть» — 8,613%, дружественным ему компаниям Seagroup International (США) и Amruz Trading AG (Швейцария) — 9,96% и 8,336% соответственно.

Украинская сторона несколько лет оспаривала правомерность передачи 18,296% акций «Укртатнафты» компаниям Seagroup International и Amruz Trading. Финансовая компания «Укрнафтогаз» как регистратор «Укртатнафты» в мае 2007г. по решению суда передала спорный пакет акций ЗАО на хранение «Нафтогазу Украины».

Хозяйственный суд Киева решениями от 28 мая и 2 июня 2008г. признал незаконной покупку Seagroup и Amruz 18,296% акций «Укртатнафты» за векселя. Киевский апелляционный хозяйственный суд в авг. оставил в силе решение первой инстанции, отказав иностранным компаниям в удовлетворении направленных ими жалоб.

Оперативный контроль над Кременчугским НПЗ российские акционеры

«Укртатнафты» утратили еще в окт. 2007г., когда кресло председателя правления общества занял Павел Овчаренко, восстановленный в должности руководителя предприятия судом. П.Овчаренко, который в наст.вр. руководит «Укртатнафтой», связывают с украинским бизнесменом Игорем Коломойским.

«Татнефть», являвшаяся основным поставщиком сырья на Кременчугский НПЗ, в сложившейся ситуации прекратила отгрузку нефти на завод и заявила о подаче в суд иска с требованием к украинским властям возместить свыше 1 млрд.долл. ущерба за нарушение прав компании как акционера «Укртатнафты». Interfax, 10.9.2008г.

— «Укртрансгаз», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины», и ГАО «Черноморнафтогаз» (Крым), 100% акций которого находятся в управлении НАК, в апр.-авг. 2008г. закачали в подземные хранилища газа (ПХГ) 12,124 млрд.куб.м. природного газа, что на 22,3% меньше, чем за аналогичный период 2007г.

Как сообщили в министерстве топлива и энергетики Украины, объем закачки газа в ПХГ в прошлом месяце составил 2,946 млрд.куб.м., что на 13,1% меньше, чем в авг. 2007г., и на 21,8% меньше, чем в авг. 2006г. Запасы газа в ПХГ Украины на 1 сент. 2008г. равнялись 26,243 млрд.куб.м., что на 9,2% меньше, чем на 1 сент. 2007г., но на 27,5% больше, чем на 1 сент. 2006г. Объем закачки газа в ПХГ Украины в апр.-авг. 2006г. составил 13,03 млрд.куб.м.

Украина располагает 13 ПХГ общей активной емкостью более 31 млрд.куб.м. Interfax, 9.9.2008г.

— Правительство Украины исключило возможность передачи инвестору Скифской нефтегазоносной площади (шельф Черного моря) одним участком, разбив ее на 33 блока. Соответствующие изменения в постановление кабинета министров от 15 марта 2006г., определяющее перечень участков недр (месторождений), которые могут предоставляться на условиях СРП, внесены постановлением от 3 сент. 2008г.

Правительство постановило, что площадь одного блока не может превышать 1 тыс.кв. км. Перспективные ресурсы Скифской нефтегазоносной площади составляют 54,3 млн.т. условного топлива. Interfax, 9.9.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко обвиняет главу секретариата президента Викто-

ра Балогу и бизнесмена Игоря Коломойского в попытке выкачать из нефтепровода Одесса-Броды техническую нефть на 300 млн.долл., прикрываясь необходимостью перевести его работу в аверсный (прямой) режим. «Все события касались сговора Балог и Коломойского по выкачке технической нефти на 300 млн. долл.», — сказала премьер на пресс-конференции в Киеве в понедельник, опровергая обвинения В.Балог в предательстве национальных интересов.

Она подчеркнула, что никаких соглашений, обеспечивающих поставки нефти и стратегических договоренностей о достройке нефтепровода до территории Евросоюза нет, поэтому она противостояла отказу от работы нефтепровода в нынешнем реверсном режиме. Ю.Тимошенко добавила, что был предъявлен только контракт с офшорной компанией, фактически означавший, что 300 долл. будут отданы этой компании, а оператор нефтепровода — государственное ОАО «Укртранснафта» — останется «с пустой трубой». Премьер заявила, что поддержит этот проект при условии, что будут заключены контракты на закупку нефти и контракты на достройку нефтепровода до польского Плоцка.

Совет национальной безопасности и обороны в июле констатировал, что существующий режим работы МН Одесса-Броды не отвечает стратегическим интересам Украины в сфере энергетической безопасности, а правительство своими действиями фактически сорвало выполнение государством международных обязательств по организации новых маршрутов транспортировки каспийской нефти.

Совет также признал неудовлетворительной работу Кабмина по реализации проекта Евро-азиатского нефтетранспортного коридора, диверсификации источников и маршрутов поставок энергоносителей, а также использованию существующего потенциала нефтеперерабатывающей промышленности Украины.

СНБО обязал правительство до 1 сент. завершить подготовку проектов договоров, предусматривающих транспортировку нефти по Одесса-Броды в проектном направлении, а до 1 янв. 2008г. — обеспечить начало работы нефтепровода в аверсном режиме.

Премьер-министр Ю.Тимошенко должна была до 1 сент. проинформировать СНБО о состоянии выполнения решения совета.

Магистральный нефтепровод Одесса-Броды изначально строился для транспортировки каспийской нефти с побережья Черного моря в Европу. Первая очередь нефтепровода протяженностью 674 км. и мощностью 9 млн.т. в год, соединившая морской нефтяной терминал (МНТ) «Пивденный» (Одесская обл.) и систему МН «Дружба» в районе Брод (Львовская обл.), был введен в эксплуатацию в 2001г.

Данная трубопроводная система до 2004г. не использовалась из-за отсутствия соответствующих договоренностей между владельцами каспийской нефти и нефтеперерабатывающими заводами в Украине и Европе.

«Укртранснафта» в 2004г. договорилась с ТНК-ВР о временном реверсном использовании МН Одесса-Броды для транспортировки нефти из системы «Дружба» на МНТ «Пивденный». Коммерче-

ская прокачка нефти по трубопроводу началась в том же году.

Между тем «Укртранснафта» и польская компания Przedsiębiorstwo Eksploatacji Rudociągów Naftowych (PERN) Przyjazn S.A. в 2004г. также создали предприятие Sarmatia Sp. z o.o. (Польша) для строительства магистрального нефтепровода Броды — Плоцк протяженностью 490 км.

Азербайджан, Грузия, Украина, Польша и Литва в окт. 2007г. заключили соглашение о строительстве МН Броды — Плоцк — Гданьск (Польша). Количество участников Sarmatia в янв. 2008г. возросло с двух до пяти: к проекту присоединились нефтяные компании Азербайджана, Грузии и Литвы. Interfax, 8.9.2008г.

— Министерство экономики Украины установило корректирующий коэффициент для расчета рентной платы за нефть и газовый конденсат за авг. 2008г. на уровне 1,1161, что на 14,4% ниже июльского значения. Как говорится в сообщении, размещенном на сайте минэкономики, расчет проводился с учетом средней стоимости бар. нефти Ugals на Международной нефтяной бирже, которая в авг. снизилась до 111,61 долл. за бар. по сравнению с 130,42 долл. за бар. в июле. Минэкономики также уточнило коэффициент за июль: он составил 1,3034 вместо ранее обнародованных 1,3042.

В начале июня Верховная Рада приняла закон, согласно которому рентная плата за нефть и газовый конденсат ежемесячно должна корректироваться с учетом соотношения средней цены нефти Ugals и базовой цены нефти — 100 долл. за бар. В принятом законе были утверждены новые базовые ставки ренты, к которым применяется корректирующий коэффициент. Корректирующий коэффициент за июнь, впервые установленный по такой методике, составил 1,2831. Interfax, 3.9.2008г.

— Министерство экономики Украины установило корректирующий коэффициент для расчета рентной платы за нефть и газовый конденсат за авг. 2008г. на уровне 1,1161, что на 14,4% ниже июльского значения.

Как говорится в сообщении, размещенном на сайте минэкономики, расчет проводился с учетом средней стоимости бар. нефти Ugals на Международной нефтяной бирже, которая в авг. снизилась до \$111,61 за бар. по сравнению с 130,42 долл. за бар. в июле.

Минэкономики также уточнило коэффициент за июль: он составил 1,3034 вместо ранее обнародованных 1,3042.

В начале июня Верховная Рада приняла закон, согласно которому рентная плата за нефть и газовый конденсат ежемесячно должна корректироваться с учетом соотношения средней цены нефти Ugals и базовой цены нефти — \$100 за бар. В принятом законе были утверждены новые базовые ставки ренты, к которым применяется корректирующий коэффициент.

Корректирующий коэффициент за июнь, впервые установленный по такой методике, составил 1,2831. Interfax, 3.9.2008г.

— Правительство Украины одобрило предложение министерства охраны окружающей природной среды выдать компании «Укргазвидобування», крупнейшему газодобывающему предприятию страны, специальные разрешения на пользование недрами для добычи углеводородов на трех участках.

Минприроды выдаст «Укргазвыдобуванню» лицензии на добычу углеводородов на Бухтивецком участке Бытків-Бабчинского месторождения (Ивано-Франковская область), Любешивском месторождении (Львовская область) и Нарижнянском месторождении (Харьковская обл.). Срок действия спецразрешений – 20 лет.

«Укргазвыдобування» ранее была вынуждена приостановить добычу на указанных месторождениях из-за окончания срока действия лицензий. «Укргазвыдобування» – дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины». Interfax, 2.9.2008г.

– ЗАО «Укртатнафта» (Кременчуг, Полтавская обл.) в рамках выполнения договоренностей с министерством транспорта и связи и Госавиаадминистрацией Украины относительно снижения цен на авиатопливо переходит на прямые договоры в сфере поставок топлива авиаперевозчикам, сообщила пресс-служба ЗАО.

«Переход на прямые схемы сотрудничества с авиакомпаниями обеспечит снижение цен на авиатопливо в аэропортах Украины (и, соответственно, цен на авиабилеты), минимизирует риски, связанные с деятельностью компаний-посредников на рынке авиатоплива, гарантирует ритмичность и бесперебойность поставок, а также качество поставляемого продукта, что особенно актуально в свете безопасности полетов», – отмечается в сообщении.

Согласно документу, «Укртатнафта» на протяжении июня-июля уже заключила договоры на поставку авиаперевозчикам топлива в аэропортах Львова, Ивано-Франковска, Киева (Жуляны), Луганска. Достигнуты договоренности относительно поставок авиатоплива в аэропорт «Борисполь» (Киев), в сент. компания планирует поставить туда 8 тыс.т. авиатоплива.

Пресс-служба также сообщает, что «Укртатнафта» с 10 сент. переходит на прямые поставки в рамках договора, заключенного с крупнейшим авиаперевозчиком Украины «АэроСвит – Украинские авиалинии».

Также ведутся переговоры об обеспечении авиатопливом компаний-нерезидентов Украины, в частности, Lufthansa, British Airways, Delta Airlines.

«Уже предварительные итоги соответствующего периода показали, что действия «Укртатнафты» привели к снижению цен на топливо для авиакомпаний», – отмечается в пресс-релизе.

«Укртатнафта» эксплуатирует крупнейший на Украине Кременчугский нефтеперерабатывающий завод, проектная мощность которого по переработке сырья составляет 18,62 млн.т. в год. Interfax, 2.9.2008г.

– Правительство Украины одобрило предложение министерства охраны окружающей природной среды выдать компании «Укргазвыдобування», крупнейшему газодобывающему предприятию страны, специальные разрешения на пользование недрами для добычи углеводородов на трех участках. Соответствующее решение закреплено распоряжением от 27 авг.

Минприроды выдаст «Укргазвыдобуванню» лицензии на добычу углеводородов на Бухтивецком участке Бытків-Бабчинского месторождения (Ивано-Франковская область), Любешивском месторождении (Львовская область) и Нарижнянском месторождении (Харьковская обл.). Срок действия спецразрешений – 20 лет.

«Укргазвыдобування» ранее была вынуждена приостановить добычу на указанных месторождениях из-за окончания срока действия лицензий.

«Укргазвыдобування» – дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины». Interfax, 2.9.2008г.

– Отпускные цены на природный газ для населения, дифференцированные по годовому объему потребления и наличию или отсутствию у абонента счетчика, с 1 сент. 2008г. возрастают на 13-14% в зависимости от категории потребителей.

Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины приняла решение о повышении тарифов 7 авг. тек.г., выполняя рекомендации правительства. Министерство юстиции зарегистрировало соответствующее постановление НКРЭ 20 авг.

Сильнее всего (до 14,1%) газ дорожает для большинства категорий потребителей с годовым объемом потребления не более 6 тыс.куб.м. Минимальным (до 13,1%) будет рост цен на природный газ для наименьшей по количеству абонентов категории с годовым объемом потребления более 12 тыс.куб.м.

Прежние отпускные цены на природный газ для бытовых потребителей комиссия утвердила в конце 2006г., они действовали с 1 янв. 2007г. Населению поставляется природный газ, добываемый на территории Украины преимущественно государственными предприятиями. Interfax, 1.9.2008г.

– Британская Cadogan Petroleum Plc планирует во II пол. 2008г. увеличить капитальные инвестиции в развитие нефтегазовых месторождений на Украине до 99,4 млн. фунтов стерлингов (180,9 млн. долл.) по сравнению с 24,1 млн. фунтов стерлингов в I пол.

Как говорится в квартальном отчете компании, опубликованном на Лондонской фондовой бирже в пятницу, Cadogan намерена завершить бурение скважин Пирковская N2 и Борыня N3, провести тестирование разведочной скважины Покровская N3 с получением начальных результатов в III кв. и завершить тестирование скважины Загорянская N3 в IV кв. этого года.

Компания ожидает, что начнется коммерческое производство на скважине Пирковская N1, бурение которой до конечной глубины в 5,71 тыс. м. завершилось в I пол.

«Ключевой вехой I пол. 2008г. стало IPO, которое дало нам финансовую гибкость и возможности для проведения активной операционной программы», – приводятся в сообщении слова главы компании Марка Толли (Mark Tolley).

Согласно отчету, доходы компании в I пол. 2008г. составили 0,79 млн. фунтов стерлингов против 0,03 млн. фунтов стерлингов в янв.-июне 2007г. и 0,67 млн. фунтов стерлингов за весь минувший год.

В сообщении отмечается, что пока доходы поступают лишь за счет продажи газа, полученного в ходе разведочного бурения и с низкодебетных скважин, однако при этом цена газа в I пол. этого года достигла 104,4 фунта стерлингов за 1 тыс.куб.м. по сравнению с 32,2 фунта стерлингов к середине пред.г. и 77,6 фунта стерлингов к началу 2008г.

Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она приобрела компании, владевшие лицензиями на

разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений в восточной Украине, а затем купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов и в западной Украине. Штаб-квартира компании расположена в Киеве, операционные офисы – на востоке и западе Украины, представительский офис – в Лондоне.

Всего по данным Cadogan Petroleum, она владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участков общей площадью 1150 кв. км., общие доказанные и прогнозные запасы которых оцениваются в 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ). При этом доказанные запасы составляют 27,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, а запасы с учетом возможных – 149,4 млн. бар. нефтяного эквивалента.

Для реализации своих планов компания в июне этого года осуществила IPO на основной площадке LSE, продав 66 млн. 443,479 тыс. акций допэмиссии (28,8% от числа акций допэмиссии) по цене 2,3 фунта стерлингов за акцию, что соответствовало капитализации в 531,5 млн. фунтов стерлингов. В наст.вр. они котируются по курсу 1,005 фунта стерлингов за акцию, при этом по итогам пятницы они подорожали на 6,1%.

Среди акционеров Cadogan Petroleum – Европейский банк реконструкции и развития, который в фев. 2007г. купил 5,2%, а по итогам IPO увеличил свою долю до 7,07%. Другими крупными собственниками являются Altima Partners – 10,57%, НВК Capital Management – 10,04%, QVT Financial – 8,03%, Уильям Джеффкок (William Jeffcock) – 6,81%, DB UK Holdings – 6,42%, JP Morgan – 5,47%, Ingalls & Snyder LLC – 4,45%, Hillside Apex Fund – 4,24% и Рой Уильямс (Roy Williams) – 3,28%. Interfax, 1.9.2008г.

– Отпускные цены на природный газ для населения, дифференцированные по годовому объему потребления и наличию или отсутствию у абонента счетчика, с 1 сент. 2008г. возрастают на 13-14% в зависимости от категории потребителей.

Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины приняла решение о повышении тарифов 7 авг. тек.г., выполняя рекомендации правительства. Министерство юстиции зарегистрировало соответствующее постановление НКРЭ 20 авг.

Сильнее всего (до 14,1%) газ дорожает для большинства категорий потребителей с годовым объемом потребления не более 6 тыс.куб.м. Минимальным (до 13,1%) будет рост цен на природный газ для наименьшей по количеству абонентов категории с годовым объемом потребления более 12 тыс.куб.м.

Прежние отпускные цены на природный газ для бытовых потребителей комиссия утвердила в конце 2006г., они действовали с 1 янв. 2007г. Населению поставляется природный газ, добываемый на территории Украины преимущественно государственными предприятиями. Interfax, 1.9.2008г.

– Британская Cadogan Petroleum Plc планирует во II пол. 2008г. увеличить капитальные инвестиции в развитие нефтегазовых месторождений на Украине до 99,4 млн. фунтов стерлингов (\$180,9 млн.) по сравнению с 24,1 млн. фунтов стерлингов в I пол.

Как говорится в квартальном отчете компании, опубликованном на Лондонской фондовой бирже в пятницу, Cadogan намерена завершить бурение

скважин Пирковская N2 и Борыня N3, провести тестирование разведочной скважины Покровская N3 с получением начальных результатов в III кв. и завершить тестирование скважины Загорянская N3 в IV кв. этого года.

Компания ожидает, что начнется коммерческое производство на скважине Пирковская N1, бурение которой до конечной глубины в 5,71 тыс. м. завершилось в I пол.

«Ключевой вехой I пол. 2008г. стало IPO, которое дало нам финансовую гибкость и возможности для проведения активной операционной программы», – приводятся в сообщении слова главы компании Марка Толли (Mark Tolley).

Согласно отчету, доходы компании в I пол. 2008г. составили 0,79 млн. фунтов стерлингов против 0,03 млн. фунтов стерлингов в янв.-июне 2007г. и 0,67 млн. фунтов стерлингов за весь минувший год.

В сообщении отмечается, что пока доходы поступают лишь за счет продажи газа, полученного в ходе разведочного бурения и с низкодебетных скважин, однако при этом цена газа в I пол. этого года достигла 104,4 фунта стерлингов за 1 тыс.куб.м. по сравнению с 32,2 фунта стерлингов к середине пред.г. и 77,6 фунта стерлингов к началу 2008г.

Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она приобрела компании, владевшие лицензиями на разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений в восточной Украине, а затем купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов и в западной Украине. Штаб-квартира компании расположена в Киеве, операционные офисы – на востоке и западе Украины, представительский офис – в Лондоне.

Всего по данным Cadogan Petroleum, она владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участков общей площадью 1150 кв. км., общие доказанные и прогнозные запасы которых оцениваются в 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ). При этом доказанные запасы составляют 27,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, а запасы с учетом возможных – 149,4 млн. бар. нефтяного эквивалента.

Для реализации своих планов компания в июне этого года осуществила IPO на основной площадке LSE, продав 66 млн. 443,479 тыс. акций допэмиссии (28,8% от числа акций допэмиссии) по цене 2,3 фунта стерлингов за акцию, что соответствовало капитализации в 531,5 млн. фунтов стерлингов. В наст.вр. они котируются по курсу 1,005 фунта стерлингов за акцию, при этом по итогам пятницы они подорожали на 6,1%.

Среди акционеров Cadogan Petroleum – Европейский банк реконструкции и развития, который в фев. 2007г. купил 5,2%, а по итогам IPO увеличил свою долю до 7,07%. Другими крупными собственниками являются Altima Partners – 10,57%, НВК Capital Management – 10,04%, QVT Financial – 8,03%, Уильям Джеффкок (William Jeffcock) – 6,81%, DB UK Holdings – 6,42%, JP Morgan – 5,47%, Ingalls & Snyder LLC – 4,45%, Hillside Apex Fund – 4,24% и Рой Уильямс (Roy Williams) – 3,28%. Interfax, 1.9.2008г.

– В 2009г. президент Украины Виктор Ющенко ожидает от правительства начала реальных ре-

форм угольной отрасли. Об этом он заявил 29 авг. в комментарии прессе во время визита в Донецкий регион.

«Проблема номер один в этой сфере — теме ее реформирования не было уделено достаточно внимания со стороны профильного министерства, исполнительной власти, шахтных управлений», — отметил Ющенко. По его мнению, ключевое место в реформировании угольного сектора должны занимать частные инвесторы. «Не нужно бояться акционирования, не нужно бояться, что рядом с государством появляется вторая ответственная сторона, которая при правильном мотивировании принесет деньги, которые государство никогда не принесет в эту отрасль, даст людям зарплату, рабочие места, безопасность, а стране — эффективно работающую экономику», — отметил президент. ИА Regnum, 29.8.2008г.

— ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ, Полтавская обл.) направило президенту и премьер-министру Украины открытое письмо с просьбой продлить до 2012г. сроки перехода украинских нефтеперерабатывающих заводов на новые стандарты производства, сообщается в пресс-релизе компании.

С 1 сент. 2008г. в соответствии с приказом Госпотребстандарта Украины заканчивается срок действия разрешения для украинских НПЗ на производство автомобильных бензинов с массовой долей серы не более 0,1%. К тем предприятиям, которые не обеспечат производство продукции, соответствующей новым стандартам Евро-4 и Евро-5, будут применяться жесткие штрафные санкции

По данным пресс-службы ЗАО, предприятия нефтеперерабатывающего комплекса Украины не готовы к столь стремительному переходу на новые стандарты.

«ЗАО «Укртатнафта» не выдержит таких нагрузок и будет вынуждена остановиться», — отмечается в пресс-релизе.

Пресс-служба НПЗ подчеркивает, что, хотя «Укртатнафта» делает все возможное для того, чтобы как можно скорее осуществить необходимую модернизацию предприятия, она будет готова полностью перейти на производство продукции, соответствующее евростандартам, только в 2012г.

«Отечественные производители нефтепродуктов не могут в экстремальные сроки обеспечить выполнение новых стандартов, поскольку соответствующих показателей невозможно достичь без проведения реконструкции и модернизации производственных мощностей. Реализация проектов в рамках реконструкции требует не только привлечения инвестиций и значительных капитальных вложений, но и времени, достаточного для внедрения необходимых процессов и новых технологий», — говорится в сообщении.

Пресс-служба подчеркивает, что остановка предприятия приведет к напряженной ситуации не только на топливном рынке страны, но и к социальной напряженности в регионе, где компания является бюджетобразующим предприятием, крупнейшим налогоплательщиком и гарантом социальной безопасности.

«Для предприятий нефтеперерабатывающей отрасли и страны в целом жизненно необходимо обеспечить мягкий переходный период до 2012г., продлив действующие стандарты и дав возмож-

ность НПЗ завершить реконструкцию. Это необходимо сделать для обеспечения энергетической безопасности; сохранения и развития отечественной нефтеперерабатывающей отрасли и стабильности украинского государства», — подчеркивает компания.

«Укртатнафта» эксплуатирует крупнейший в стране Кременчугский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ), проектная мощность которого по переработке сырья составляет 18,62 млн.т. в год.

Украина с 1 янв. 2008г. ввела новые национальные стандарты «Автомобильные бензины повышенного качества» и «Дизельное топливо повышенного качества», соответствующие требованиям Евро-3 и Евро-4. Они будут действовать одновременно со старыми стандартами. Окончательный переход на новые, более высокие стандарты автомобильного топлива запланирован с 1 янв. 2011г.

Госпотребстандарт дважды приостанавливал действие своего приказа о запрете выпуска дизельного топлива и бензина с повышенным содержанием серы. Разрешение на выпуск данной продукции действует до 1 сент. 2008г.

В янв. 2008г. ОАО «Нефтеперерабатывающий комплекс «Галичина» (Дрогобыч, Львовская область) и ОАО «Нафтохимик Прикарпаття» (Надвирнянский НПЗ, Ивано-Франковская область) обратились к кабинет министров Украины и министерству топлива и энергетики с просьбой отменить приказ Госпотребстандарта, который запрещает реализацию нефтепродуктов с повышенным содержанием серы, до завершения реконструкции на предприятиях.

На Украине продукцию, соответствующую стандартам Евро-3 и Евро-4, могут выпускать только ОАО «ЛИНИК» (Лисичанский НПЗ, Луганская область) и ОАО «Лукойл-Одесский НПЗ». Interfax, 25.8.2008г.

— Межведомственная рабочая группа по обеспечению работы нефтепровода «Одесса — Броды» по проектному направлению предлагает привлечь крупнейшую в Украине нефтедобывающую компанию «Укрнефть» как заказчика и финансового гаранта поставки нефти по нефтепроводу вместо компании Milbert Ventures Inc. Об этом говорится в сообщении пресс-службы президента Виктора Ющенко, — передают «Українські Новини».

Рабочая группа, созданная указом Ющенко от 22 мая №474, с целью избежания в дальнейшем препятствования и необоснованных обвинений со стороны Кабинет министров, во исполнение решения Совета национальной безопасности и обороны от 28 июля дополнительно проработала вопрос привлечения к проекту украинской компании «Укрнефть» вместо Milbert Ventures.

«Любое промедление с выполнением указа президента угрожает потерями для национальной безопасности и экономики нашего государства. Поэтому рабочая группа вынуждена считаться даже с необоснованными и неконструктивными действиями скрытых и открытых оппонентов «аверса», — цитирует пресс-служба уполномоченного президента по международным вопросам энергетической безопасности Богдана Соколовского.

Он напомнил, что в рамках работы группы по аверсному использованию нефтепровода на 14 июля предварительно были согласованы проекты договоров о поставке каспийской нефти в объеме

8,25 млн.т. в год на два украинские НПЗ (НПК «Галичина» и «Нефтехимик Прикарпатья») и на границу Украины с Венгрией и Словакией.

Однако 16 июля премьер-министр Юлия Тимошенко поручением запретила компании «Укртранснефть» подписывать какие-либо контракты до отдельного решения Кабинет министров.

По мнению Соколовского, в связи с предложением межведомственной рабочей группы по привлечению к проекту «Укрнефти», Кабмин должен поручить министерству топлива и энергетики принять решение о переводе нефтепровода «Одесса-Броды» в аверсный режим работы (в направлении Бродов).

Компанию Milbert Ventures как и «Укрнефть» контролирует группа Приватбанка.

15 авг. Ющенко поручил Кабмину обеспечить запуск нефтепровода «Одесса-Броды» в аверсном режиме до 2009г.

В середине июля Кабмин запретил компании «Укртранснефть» самостоятельно подписывать контракты с нефтеперерабатывающим комплексом «Галичина» (Львовская область), НПЗ «Нефтехимик Прикарпатья» (Ивано-Франковская область) и компанией Milbert Ventures о поставке нефти по «Одесса-Броды» в аверсном режиме до отдельного решения правительства.

Премьер-министр Юлия Тимошенко объяснила этот запрет желанием пресечь коррупцию и отметила что обязательным условием запуска нефтепровода в проектное направление является участие в проекте компаний-поставщиков нефти. Ющенко считает, что Кабмин не имеет права запрещать «Укртранснефти» заключать контракты на поставку и транспортировку нефти. RosInvest.Com, 22.8.2008г.

– Арбитражный суд Татарстана оставил в силе свое решение об аресте 73,92% акций ОАО «Татнефтепром», принадлежащих ЗАО «Укртатнафта», сообщили в суде. Арест на акции наложен в рамках рассмотрения иска ООО «Сувар-Казань» к «Укртатнафте» по взысканию долга в 2,699 млрд. гривен за поставленную на Кременчугский НПЗ, но неоплаченную нефть. Нефть поставлялась «Укртатнафте» с мая по окт. 2007г. через три полтавские посреднические фирмы – «Авто», «ТАИЗ» и «Техно-прогресс». Свои обязательства по оплате поставок украинская компания своевременно не выполнила.

По договору, взыскание долга было передано поставщиками «Сувар-Казани». 25 июля суд, удовлетворив ходатайство «Сувар-Казани» о необходимости обеспечительных мер, вынес постановление наложить арест на имущество «Укртатнафты» в России. В результате были арестованы акции «Татнефтепрома», поскольку иного имущества «Укртатнафты» в России истцом установлено не было.

«Укртатнафта» 14 авг. подала в суд ходатайство об отмене обеспечительных мер, сочтя их «несоразмерными долгу».

«Долг «Укртатнафты» перед «Сувар-Казанью» составляет 2,699 млрд. гривен, акции стоят не больше 20 млн. руб., поэтому ни о какой соразмерности речи быть не может. Доказательств фактической несоразмерности, т.е. значительного превышения стоимости арестованного имущества над суммой долга, «Укртатнафта» не приводит, т.е. ее доводы безосновательны», – заявил адвокат

Сергей Шилов (Москва), представляющий интересы «Сувар-Казань» в суде.

Решение суда может быть оспорено.

«Татнефтепром» – одна из крупнейших малых нефтяных компаний Татарстана. Основным акционером предприятия является «Укртатнафта» (73,92%), остальные акции принадлежат физическим лицам.

По данным центрального диспетчерского управления ТЭК, с учетом дочернего предприятия «Татнефтепром-Зюзеенефть» компания в 2007г. добыла 679,3 тыс.т. нефти. Выручка составила 2,04 млрд. руб., чистая прибыль – 193 млн. руб.

Официальный курс на 21 авг. – 4,8438 грн./ 1 долл. Interfax, 22.8.2008г.

– Лоббирование высокопоставленными членами украинского правительства нынешней схемы транзита российской нефти до Черного моря противоречит украинским национальным интересам, заявляют в секретариате президента Украины, заявил уполномоченный президента Украины по международным вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский.

Как сообщает пресс-служба главы государства в пятницу, по словам Б.Соколовского, в вопросе выполнения указа президента от 22 мая 2008г. об обеспечении работы нефтепровода «Одесса-Броды» в проектное («аверсном») направлении сняты последние искусственные преграды.

Созданная упомянутым указом Межведомственная рабочая группа, во избежание в дальнейшем препятствий и необоснованных обвинений со стороны руководства Кабмина Украины, во исполнение решения СНБО от 28 июля 2008г. дополнительно проработала вопрос привлечения к проекту украинской компании ОАО «Укрнефть» – вместо иностранной компании, которую ранее планировали привлечь в качестве финансового гаранта основные заказчики: западноукраинские нефтеперерабатывающие заводы «Галичина» и «Нефтехимик Прикарпатья».

«Учитывая исключительную важность и актуальность скорейшего переведения нефтепровода «Одесса-Броды» в проектное направление работы, любое промедление с выполнением упомянутого указа президента Украины угрожает потерями для национальной безопасности и экономики нашего государства. Поэтому рабочая группа вынуждена считаться даже с необоснованными и неконструктивными действиями скрытых и открытых оппонентов «аверса», которые пытаются перечеркнуть перспективы усиления энергетической, а значит – национальной безопасности Украины», – отмечает Б.Соколовский.

Он напомнил, что в рамках работы Межведомственной рабочей группы по обеспечению аверсного использования нефтепровода на 14 июля с.г. предварительно были согласованы проекты договоров о поставках каспийской нефти в объеме 8,25 млн.т. в год на два украинских НПЗ (НПК «Галичина» и «Нефтехимик Прикарпатья») и на границу Украины с Венгрией и Словакией по принципу «качай или плати».

Это способствовало бы обеспечению сырьем упомянутых НПЗ, демонополизации импорта нефти в Украину и страны ЕС, следовательно – снижению цен нефтепродуктов на украинском рынке и увеличению поступлений в украинский бюджет, отметил Б.Соколовский. По его словам,

16 июля неожиданно премьер-министр Украины личным поручением запретила украинскому государственному оператору — компании «Укртранс-нефть» — принимать участие в переговорах о поставках в Украину и транзите через нашу территорию нефти по нефтепроводу «Одесса-Броды».

Кроме этого, как выяснилось, Кабмин до сих пор не проработал с российской стороной вопрос о реализации более выгодного для Украины маршрута транспортировки нефти в обход нефтепровода «Одесса-Броды»: вместо «Мичуринск-Мозырь-Броды-Одесса» на технически готовый и экономически привлекательный «Мичуринск-Ахтырка-Кременчуг-Одесса».

Соответственно упомянутому решению СНБО Украины от 28 июля с.г., введенному в действие указом президента от 15 авг. #716, в вопросе перехода к проектному направлению использования «Одесса-Броды» точка должна быть поставлена до 1 сент., напомнил Б.Соколовский.

В контексте нынешних предложений Межведомственной рабочей группы о привлечении к этому процессу ОАО «Укрнефть» вместо упомянутой компании- нерезидента даже надуманные сомнения развеяны, отметил он.

По словам уполномоченного президента, кабинет министров Украины имеет все основания поручить министерству топлива и энергетики как уполномоченному государственному органу в соответствии с действующей нормативно-правовой базой утвердить решение о переведении нефтепровода «Одесса-Броды» в режим работы по проектному направлению и безотлагательно начать переговоры с российской стороной об изменении маршрута транспортировки нынешних объемов российской нефти до Черного моря через Одессу.

«Итак, руководство правительства, принимая или не принимая упомянутые решения в течение ближайшей недели, имеет шанс однозначно показать, что в сфере энергобезопасности оно руководствуется национальными интересами Украины, или же какими-то другими интересами», подчеркнул Б.Соколовский. Interfax, 22.8.2008г.

— ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ, Полтавская обл.) планирует в 2009г. выйти на внешние рынки заимствований для привлечения средств на модернизацию предприятия, сообщила пресс-служба компании. «Общая сумма средств, необходимых на проведение модернизации АО «Укртатнафта», составляет 1,5 млрд.долл., т.е. компания не может обойтись без привлечения заемных средств», — отмечается в сообщении. Расходы на инвестиционную деятельность компании с начала тек.г. составили 102 млн. гривен.

Согласно пресс-релизу, победителем тендера на проведение аудита предприятия по международным стандартам с целью дальнейшего привлечения кредитов в иностранных банках на модернизацию признана Deloitte&Touche. В конкурсе принимали участие четыре ведущих аудиторских компании мира.

«Выводы планируется получить в сент., а полный финансовый отчет — в дек. тек.г. После финансового заключения на получение кредитов понадобится, как минимум, полгода», — говорится в сообщении.

Пресс-служба подчеркивает, что компания ведет активную работу в рамках реализации проектов первого этапа модернизации производствен-

ных мощностей — «Повышение качества бензинов и дизельного топлива».

«АО «Укртатнафта» заключила соглашения о передаче регламентов и технологий на процессы изомеризации легких бензиновых фракций и гидроочистки бензинов каталитического крекинга; договоры на разработку проектной документации на процесс фракционирования стабильного риформата с выделением бензолсодержащей фракции», — говорится в сообщении.

Принятие окончательной версии базовых проектов планируется в окт. 2008г., размещение заказов на оборудование предполагается до конца тек.г.

Чистый убыток «Укртатнафты» за янв.-июнь 2008г. составил 161,407 млн. гривен, тогда как аналогичный период 2007г. компания завершила с чистой прибылью в 12,605 млн. гривен. Валовой доход предприятия от реализации товаров, работ и услуг в I пол. сократился на 1,7% — до 7 млрд. 674,656 млн. гривен, чистый доход — на 2,8%, до 6 млрд. 212,335 млн. гривен, валовая прибыль — в 2,9 раза, до 80,462 млн. гривен.

«Укртатнафта» эксплуатирует крупнейший в стране Кременчугский НПЗ, проектная мощность которого по переработке сырья составляет 18,62 млн.т. в год.

Официальный курс на 22 авг. — 4,8438 грн/ 1 долл. Interfax, 22.8.2008г.

— За I пол. 2008г. металлурги Донбасса импортировали для своих предприятий более 4 млн.т. коксующего угля. Об этом заявил губернатор Донецкой области Владимир Логвиненко. «Если такая динамика сохранится, то в Донецкую область будет завезено 8 млн.т. по итогам года, — сказал губернатор, уточнив, что речь идет о коксующемся угле, «в т.ч. 300 тыс. кокса как такового».

Губернатор добавил, что основная часть импортного угля завозится из России. В пред.г. Мариупольский меткомбинат им. Ильича завез из Алтая 1 млн. 100 тыс.т. кокса. «Сегодня мы говорим, что у нас нет объемов физических, уже недостаточно для того, чтобы произвести необходимое количество кокса», — отметил Логвиненко. RosInvest.Com, 21.8.2008г.

— ОАО «Первая грузовая компания» (ПГК) озабочено несанкционированным «захватом» вагонов, входящих в инвентарный парк компании, на территории Украины и может сократить объемы перевозок, говорится в сообщении ПГК. На днях делегация ПГК обсудила вопросы эксплуатации вагонов компании на территории Украины с представителями государственной администрации ж/д транспорта Украины («Укрзалізниця»).

По данным ПГК, в условиях дефицита инвентарного парка нередко возникают ситуации, когда вагоны компании, попадая на территорию Украины, грузятся и отправляются по маршрутам без согласования с ПГК. На 12 авг. 2008г. дорогами Украины погружено 1710 полувагонов ПГК без санкции компании, к 19 авг. количество таких вагонов составило уже 2899.

Подобные несанкционированные «захваты» вагонов приводят к срыву поставок энергетических углей, которые ПГК везет из Кузбасса в порты Украины. Кроме того, напоминает ПГК, в преддверии отопительного сезона любые отклонения от графика перевозок могут отразиться и на внутренних поставках.

ПГК отмечает, что заинтересована в попутной загрузке своих порожних вагонов и готова работать с украинскими экспедиторами и грузоотправителями. Но поскольку оборот вагонов, сроки их нахождения на территории Украины и возврат в Россию рассчитываются заранее, ПГК предложила «Укрзалізниця» разработать проект по обратной загрузке на ближайшие полгода. Все инициативы украинской стороны будут учтены при подготовке ежемесячного плана перевозок.

«В противном случае ПГК будет вынуждена сократить объемы перевозок в направлении Украины», — отмечает ПГК.

ПГК — 100% «дочка» ОАО «Российские железные дороги» (РЖД) с уставным капиталом 86,6 млрд. руб. ПГК создана в июле 2007г., самостоятельно стала управлять вагонным парком с ноября того же года.

В собственности ПГК свыше 200 тыс.ед. подвижного состава разного типа: 75 тыс. цистерн, 47 тыс. полувагонов, 15 тыс. платформ, 14,3 тыс. платформ, 14,3 тыс. крытых вагонов и 49 тыс. прочих вагонов.

Угольные перевозки занимают 70% в структуре всех перевозок ПГК. Оставшиеся 30% — это перевозки железорудного сырья и стройматериалов, которые используются главным образом для попутной загрузки вагонов, следующих в порожнем состоянии.

В июле в вагонах ПГК было перевезено 2,9 млн.т. каменного угля, из них 2,7 млн.т. — из Кузбасса, в авг. компания планирует перевезти собственным подвижным составом до 3,6 млн.т. угля, что на 24% больше предыдущего месяца. В т.ч. из Кузбасса планируется перевезти угля на 18% больше — 3,2 млн.т. Interfax, 21.8.2008г.

— «Пока между нами оспаривается 18,3% акций «Укртатнафты», нами предложено принять ряд мер для стабильной работы предприятия: поставлять нефть, управлять предприятием, провести собрание», — сказал министр. Ю.Продан добавил, что пока ответа с российской стороны не было.

«Татнефть» в марте заявила о том, что решила обратиться в международный суд с иском против Украины из-за корпоративного конфликта вокруг «Укртатнафты». 29 авг. 2007г. Апелляционный суд Сумской области своим определением восстановил Павла Овчаренко в должности председателя правления «Укртатнафты». 19 окт. 2007г. он приступил к выполнению обязанностей, после чего «Татнефть» прекратила поставки нефти на НПЗ.

До этого руководителем компании был Сергей Глушко, которого Овчаренко обвинял в отмывании денег и уклонении от уплаты налогов при закупке нефти, поставляемой российской «Татнефтью» через ООО «Таиз» (Полтава), компанию «Техно-прогрес» (Полтава).

Генеральная прокуратура возбудила уголовное дело по факту злоупотребления служебным положением служебными лицами «Укртатнафты» и другими коммерческими структурами и уклонения ими от уплаты налогов при закупке нефти и продажи нефтепродуктов в янв.-окт. 2007г.

В конце мая «Нефтегаз Украины» сконцентрировала 61,354% компании «Укртатнафта». Концентрация произошла путем списания (во исполнение решения суда) финансовой компанией «Укрнефтегаз» (Киев) 18,3% акций со счетов АБ «ИНГ Банк Украина» (номинальный держатель

акций «Укртатнафты» в интересах татарских акционеров) на счет «Нефтегаз Украины». Ранее эти акции принадлежали компаниям AmRuz Trading AG (8,336%) и SeaGroup International PLC (9,96%), — сообщают «Українські Новини». RosInvest.Com, 20.8.2008г.

— «Укрнафта» ввела в эксплуатацию самую продуктивную в Украине скважину — номер 700 на Мильковском нефтегазоконденсатном месторождении управления «Черниговнефтегаз», передает «РБК-Украина».

Скважина имеет наибольшую длину горизонтального участка — 713,74 м., в т.ч. в производительном пласте — 245 м. Буровые работы проводило Прилукское управление буровых работ ОАО «Укрнафта» с привлечением технологий НТП «Буровая техника» и компании «Шлumberже» (Schlumberger).

Среднесуточный дебит нефти при фонтанном способе эксплуатации составляет 170-250 т., газа — 140-250 тыс.куб.м. RosInvest.Com, 20.8.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко выступила против смены формы собственности украинской газотранспортной системы. «Никаких консорциумов, СП, концессий. Это государственная собственность стратегического значения», — заявила Ю.Тимошенко на брифинге в среду в Киеве.

Ю.Тимошенко заявила, что она на посту премьера «укрепила эту концепцию», мотивируя это тем, что правительство под ее руководством отвело угрозу банкротства НАК «Нафтогаз Украины», обеспечило нормальное функционирование работы рынка газа и устранило с рынка компанию «РосУкрЭнерго».

Ранее заместитель главы секретариата президента Украины Андрей Кислинский заявил, что существует договоренность некоторых представителей украинских бизнес-кругов, которые являются спонсорами Блока Юлии Тимошенко, и «Газпрома», о реализации совместных проектов о транспортировке газа на Украину и Европу.

Как утверждал А.Кислинский, есть сведения о договоренности, по которой в случае победы Ю.Тимошенко на президентских выборах будет создан газотранспортный консорциум с участием Германии, России и Украины, причем, по мнению представителей секретариата, присутствие Украины в этом консорциуме «будет номинальным и временным». Interfax, 20.8.2008г.

— Украина в ходе обсуждения с Россией вопросов относительно работы международного газотранспортного консорциума (ГТК) поднимает исключительно вопросы строительства газопровода Богородчаны-Ужгород, заявил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан.

«В консорциуме мы можем говорить о строительстве газопровода Богородчаны-Ужгород. Никаких других вопросов в контексте газотранспортного консорциума на переговорах не обсуждается», — сказал министр в Киеве, комментируя сообщение в местной прессе об обсуждении на переговорах украинской стороны с российским «Газпромом» вопроса о передаче компании украинской газотранспортной системы.

ООО «Международный консорциум управления и развитию газотранспортной системы» (Киев) создано в 2002г. на паритетных началах НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» (РТС:

GAZP) (РФ) для реализации новых совместных проектов в сфере транспортировки природного газа из РФ в Европу.

Консорциум в 2004г. был определен заказчиком строительства газопровода Богородчаны – Ужгород протяженностью 240 км., который является участком магистрального газопровода Новопсков (Россия) – Ужгород (Украина). Его проектная мощность – 19 млрд.куб.м. газа в год. Строительство трубопровода пока не началось. Interfax, 20.8.2008г.

– Национальная акционерная компания НАК «Нафтогаз Украины» закачает в нынешнем году в подземные хранилища газа (ПХГ) 16 млрд.куб.м. природного газа для обеспечения потребления в осенне-зимний период, заявила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко.

«НАК «Нафтогаз Украины» в этом году закачает полный объем газа в подземные хранилища – до 16 млрд.газа, которые являются собственностью НАКа», – сказала Ю.Тимошенко на брифинге в среду в Киеве. Она подчеркнула, что это обеспечит стабильность снабжения газом украинских потребителей в осенне-зимний период.

Ранее «Нафтогаз Украины» прогнозировал накопление к осенне-зимнему сезону в ПХГ 14 млрд.куб.м. собственного природного газа по сравнению с 6 млрд.куб.м. в пред.г., когда основным продавцом этого ресурса в стране было ЗАО «УкрГаз-Энерго», которого украинское правительство весной этого года почти полностью устранило с рынка.

Запасы газа в ПХГ Украины на 1 авг. 2008г. составляли 23,298 млрд.куб.м. – на 8,7% (на 2,209 млрд.куб. м.) меньше, чем на 1 авг. 2007г., но на 38,6% (на 6,485 млрд.куб. м.) больше, чем на 1 авг. 2006г.

Объем закачки газа в ПХГ в июле составил 2,197 млрд.куб.м. – на 44% меньше, чем в июле 2007г., и на 33,8% меньше, чем в июле 2006г.

Украина располагает 13 ПХГ общей активной емкостью более 31 млрд.куб.м. Interfax, 20.8.2008г.

– ОАО «Укрнафта», крупнейшая на Украине нефтедобывающая компания, ввело в эксплуатацию новую нефтегазовую скважину на Милковском месторождении (Черниговская область), сообщила пресс-служба компании.

Среднесуточный дебит нефти при фонтанном способе эксплуатации составляет 170-250 т., газа – 140-250 тыс.куб.м. в зависимости от режима эксплуатации, отмечается в пресс-релизе.

Скважина пробурена Прилукским управлением буровых работ «Укрнафты» по технологиям НТП «Буровая техника» (Полтава) и нефтесервисного концерна Schlumberger.

Эта скважина является самой продуктивной не только в «Укрнафте», но и в целом на Украине, подчеркивается в сообщении.

НАК «Нафтогаз Украины» принадлежит 50%+1 акция «Укрнафты», группе компаний, связанных с акционерами ПриватБанка (Днепропетровск), – 42% акций. Interfax, 20.8.2008г.

– Антимонопольный комитет Украины (АМКУ) возбудил дело в отношении АО «Укртатнафта», ЗАО «ЛИНИК», ООО «ТНК-ВР Коммерс», ОАО «Нафтохимик Прикарпаття», ОАО «Нефтеперерабатывающий комплекс «Галичина», ООО «Оптим-Трейд», ОАО «Концерн Галнафтогаз» и ОАО «Лукойл-Одесский НПЗ» по признакам ан-

тиконкурентных согласованных действий на рынке дизельного топлива.

«Результаты предварительного экономического анализа свидетельствуют о наличии признаков сговора основных игроков рынка», – цитирует пресс-служба АМКУ первого заместителя главы комитета Юрия Кравченко.

По данным комитета, с марта 2008г. действия этих компаний привели к повышению розничных и оптовых цен на дизтопливо, в результате чего цены на него на 5% превысили цены на высокооктановые бензины.

АМКУ подчеркивает, что с марта темпы подорожания дизтоплива превысили темпы роста цен на нефть и импортируемые нефтепродукты.

«Как свидетельствует имеющаяся в комитете информация, такие тенденции ввели основные производители и поддержали основные импортеры дизтоплива», – говорится в сообщении комитета.

Он также отмечает, что формирование цены на топливо компаниями происходило в условиях резкого сокращения рынка дизтоплива, уменьшения объемов его импорта и производства с одновременным ростом экспорта.

Ю.Кравченко заявил, что для объективности расследования комитет привлечет к нему ведущих экспертов рынка.

Первый вице-премьер Александр Турчинов и министр топлива и энергетики Юрий Продан 13 авг. на расширенном заседании экспертно-аналитической группы по вопросам рынка нефтепродуктов обвинили его участников в завышении цен на нефтепродукты и нежелании снижать их в условиях значительного удешевления нефти на мировом рынке. При этом правительство обратилось к АМКУ с просьбой проанализировать ситуацию на рынке.

Операторы рынка объясняют более позднюю реакцию на мировую конъюнктуру тем, что они вынуждены были работать на ранее сформированных по дорогим ценам запасах. По их утверждению, более высокие цены на дизтопливо по сравнению с бензином являются новой тенденцией не только для украинского рынка, но и для мирового, что объясняется повышенным спросом на этот вид горючего.

Согласно данным минэкономики, с начала года по 15 авг. в рознице дизтопливо в среднем по Украине подорожало на 36,2% – до 6,92 гривны за л., бензин А-76 – на 23,9%, до 5,91 гривны за л. и бензин А-95 – до 6,53 гривны за л. С начала авг. цены на дизтопливо снизились на 2,1%, на бензины – на 1,2%.

Официальный курс на 20 авг. – 4,8436 грн./ 1 долл. Interfax, 20.8.2008г.

– Харьковский апелляционный административный суд удовлетворил просьбу британской нефтегазодобывающей компании Cadogan Petroleum Plc о подаче ею апелляции на решение Хозяйственного суда Полтавской области от 17 июня этого года в отношении лицензии на разработку Загорнянского углеводородного месторождения, говорится в сообщении Cadogan для Лондонской фондовой биржи (LSE).

Подобное решение тот же суд принял 13 авг. и в отношении апелляции Cadogan по спору вокруг лицензии на Пирковское месторождение.

По законодательству Украины, апелляции на судебные решения должны подаваться в 30-днев-

ный срок, и в этом случае они принимаются к рассмотрению автоматически. Если это срок превышен — апелляция также может быть принята к рассмотрению, если суд примет такое решение.

Национальная акционерная компания (НАК) «Недра Украины» 21 июля сообщила, что Хозяйственный суд Полтавской области признал недействительными выданные подконтрольным Cadogan ООО «Астрогаз» и ООО «Астроинвест Энерджи» специальные разрешения на Пирковское и Загорянское месторождения.

Cadogan, которая не была проинформирована об этих судебных спорах, подала апелляции на решения Хозяйственного суда Полтавской области.

Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она приобрела компании, владевшие лицензиями на разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений в восточной Украине, а затем купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов и в западной Украине. Штаб-квартира компании расположена в Киеве, операционные офисы — на востоке и западе Украины, представительский офис — в Лондоне.

Всего, по данным Cadogan Petroleum, она владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участков общей площадью 1150 кв. км., общие доказанные и прогнозные запасы которых оцениваются в 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ). При этом доказанные запасы составляют 24,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, а запасы с учетом возможных — 149,4 млн. бар. нефтяного эквивалента; их оценку выполнила компания Gaffney Cline & Associates Limited.

Британская компания намерена использовать усовершенствованные технологии бурения на глубинах свыше 5,5 тыс. м. и технологии гидравлического разрыва пласта, что должно значительно повысить производительность буровых скважин и коэффициенты добычи нефти и газа. Начало добычи на Пирковском месторождении запланировано на II пол. этого года, Загорянском и Покровском — на I пол. 2009г.

Среди акционеров Cadogan Petroleum — Европейский банк реконструкции и развития, который в фев. 2007г. купил 5,2%, а по итогам IPO увеличил свою долю до 7,07%. Другими крупными собственниками являются также Altima Partners — 10,57%, НВК Capital Management — 10,04%, QVT Financial — 8,03%, Уильям Джеффкок (William Jeffcock) — 6,81%, DB UK Holdings Limited — 6,42%, JP Morgan — 5,47%, Ingalls and Snyder LLC — 4,45%, Hillside Apex Fund Limited — 4,24% и Рой Уильямс (Roy Williams) — 3,28%. Interfax, 20.8.2008г.

— Компания «Торговый дом «Укртатнафта ЛТД» купил 46,32% акций компании «Торговый дом «Укртатнафта» (обе — Кременчуг, Полтавская область). Об этом говорится в сообщении ТД «Укртатнафта», текстом которого располагают «Українські Новини».

Данный пакет акций был приобретен у общества с ограниченной ответственностью «Вато» (Кременчуг).

Сейчас «Вато» владеет 36,57% акций ТД «Укртатнафта» (ранее — 82,89%), ООО «ТД «Укртатнафта ЛТД» — 46,32%, Dolmage Holdings Limited (Кипр) — 16,65% акций.

ТД «Укртатнафта» занимается оптовой и розничной торговлей топливными материалами, производимыми на Кременчугском нефтеперерабатывающем заводе.

2007г. компания закончила с убытком 6,419 млн. гривен, уменьшив чистый доход на 20,74%, или на 107,73 млн. гривен до 411,731 млн. гривен. RosInvest.Com, 19.8.2008г.

— Британская компания Cadogan Petroleum оспорила в украинском суде решение о лишении ее лицензий на нефтегазовые месторождения на Украине, сообщает ЕБРР. «Харьковский административный апелляционный суд в среду принял решение в пользу компании Cadogan Petroleum, что позволит ей подать апелляционную жалобу против предыдущего решения хозяйственного суда Полтавы и отменить это решение по результатам рассмотрения данной жалобы», — сказано в сообщении.

Следующее заседание харьковского административного апелляционного суда по поводу лицензий на эксплуатацию Загорянского газового месторождения состоится 20 авг. 2008г.

В фев. 2007г. Европейский банк реконструкции и развития приобрел пакет акций компании Cadogan Petroleum. 17 июня 2008г. хозяйственный суд Полтавы принял решение, которое косвенно может привести к потере компанией лицензий на эксплуатацию Пирковского и Загорянского газовых месторождений.

«ЕБРР, наряду с другими акционерами компании, озабочены тем, что ни компания Cadogan Petroleum, ни другие связанные с ней стороны не были проинформированы о судебных разбирательствах и также не получили никаких объяснений в этой связи от соответствующих органов», — отмечает банк. ЕБРР уведомил премьера Юлию Тимошенко о сложившейся ситуации в своем письме от 7 авг. 2008г. 21 июля пресс-служба госкомпании «Недра Украины» (сфера управления Минприроды) сообщила, что Хозяйственный суд Полтавской области признал недействительными лицензии от 7 июня 2007г. на геологическое изучение, в т.ч. опытно-промышленную разработку, Пирковской площади и от 24 апреля 2007г. на пользование недрами Загорянского месторождения. Утратили силу специальные разрешения на Пирковскую площадь и Загорянское месторождение (Полтавская область) компаний ООО «Астрогаз» и ООО «Астроинвест Энерджи», учредителем которых является Cadogan Petroleum Plc. На основании данного решения признаны действительными специальные разрешения на геологическое изучение, в т.ч. опытно-промышленную разработку, Пирковской площади от 14 мая 2002г. и Загорянского месторождения от 14 мая 2002г., выданные дочернему предприятию «Полтавнефтегазгеология» НАК «Недра Украины». Срок действия разрешения по Пирковской площади продлен до 14 мая 2010г., Загорянскому месторождению до 14 мая 2009г.

В тот же день акции Cadogan Petroleum упали на Лондонской фондовой бирже на 11% 22 июля торги приостановили по просьбе компании. Cadogan Petroleum официально заявила, что не располагает информацией об отзыве у нее лицензий, продолжает обычную работу и не получало извещения о судебном решении. В июне Cadogan Petroleum начала продажу акций на Лондонской

фондовой бирже. К продаже было предложено 66 млн. 443 тыс. 479 акций. Группа рассчитывала привлечь 139 млн. фунтов стерлингов для своих производственных программ.

Cadogan имеет права на разработку 14 месторождений газа и нефти на Украине (Днепровско-Донецкий и Карпатский бассейны). На 31 янв. 2008г. запасы компании оценивались в 80,4 млн. бар. в нефтяном эквиваленте. В т.ч. компания владеет лицензиями на Пирковское, Покровское и Загорянское месторождения в Полтавской области. Cadogan Petroleum основана в 2005г. RosInvest.Com, 15.8.2008г.

— Цены на топливо в крупнооптовом сегменте украинского рынка в авг. 2008г. в среднем снизились на 400-800 гривен за 1 т., реагируя на ценовую динамику международных торговых площадок. Такие данные приводит пресс-служба ООО «ТНК (РТС: TNKO)-BP Коммерс» со ссылкой на президента компании Сергея Лизунова. «С начала месяца цены на нефтепродукты украинских операторов, в т.ч. и ООО «ТНК-BP Коммерс», уже снизились на 400-800 грн. за 1 т. Суммарное снижение оптовых цен с начала авг. составило 9-11%, что даже превышает тренд внешних рынков», — сказал С.Лизунов.

Он отметил, что на снижение стоимости топлива на оптовом рынке уже отреагировали и розничные сети. «Цены на заправках всех операторов снижаются: с третьей декады июля и по настоящее время цена на дизельное топливо в среднем по стране снизилась на 17 коп. за один л., на бензин — на 10 коп./л», — отметил президент «ТНК-BP Коммерс».

Комментируя ситуацию на топливном рынке Украины, С.Лизунов отметил, что более половины реализуемого на заправках топлива имеет иностранное происхождение, поэтому страна зависит от котировок горючего на мировых торговых площадках и повторяет их тенденции с некоторым временным интервалом.

«Украинские НПЗ оказались в сложной ситуации, реализуя нефтепродукты, произведенные из дорогого июльского сырья (цена нефти в июле составляла 920-930 долл. за 1 т. против ожидаемой в авг. на уровне 850 долл. за 1 т.). Это еще раз подтверждает тот факт, что ценовым маркером для украинского топливного рынка является стоимость импортируемых в страну нефтепродуктов, а не стоимость перерабатываемой заводами нефти. И отечественные НПЗ не могут искусственно понижать или повышать цены», — подчеркнул он.

Президент «ТНК-BP Коммерс» напомнил, что на мировом рынке тенденция снижения цен на сырье и нефтепродукты проявилась в третьей декаде июля, а активное падение началось в авг. «Суммарное снижение стоимости бензина и дизельного топлива за этот период составило 10-15%. В авг. бензин и дизельное топливо подешевели в среднем на 9% или на 95 долл. за 1 т.», — добавил он.

Анализируя установившееся соотношение цен на бензин и дизельное топливо, С.Лизунов рекомендует принимать во внимание то, что спрос на дизельное топливо в Европе растет опережающими темпами, что сказывается на его цене. По его словам, в 2008г. цена дизельного топлива превышает цену бензина на мировых рынках на 70 долл. за 1 т., тогда как в 2007г. цена бензина была выше стоимости дизтоплива на 45 долл. за 1 т.

Согласно данным Миниэкономики Украины, цена на бензин марки А-76/80, А-95 и дизельное топливо с начала авг. в среднем в рознице по республике снизилась на 1,2%, 1,1% и 1,8% соответственно.

ТНК-BP — вертикально интегрированная нефтегазовая компания. В ТНК-BP входит четыре нефтеперерабатывающих предприятия в России и одно на Украине. Основная часть собственных сбытовых активов находится на территории РФ.

Корпоративный центр ТНК-BP на Украине — ООО «ТНК-BP Коммерс», ЗАО «ЛИНИК» осуществляет переработку нефти и выпуск нефтепродуктов. В розничном сегменте интересы ТНК-BP в республике представляет СП ООО «Кершер», а в ее сбытовую сеть входит 230 автозаправочных станций либо принадлежащих компании, либо реализующих нефтепродукты в качестве джобберов. Interfax, 15.8.2008г.

— Правительство Украины должно до конца тек.г. обеспечить перевод нефтепровода «Одесса-Броды» на работу в проектом направлении для прокачки сырья в направлении Брод. Это предусмотрено указом президента Виктора Ющенко от 15 авг., которым введено в действие решение Совета национальной безопасности и обороны (СНБО) по этому вопросу.

СНБО в конце июля обязал правительство до конца года обеспечить работу нефтепровода Одесса — Броды в аверсном режиме.

Правительству до 1 сент. 2008г. поручено завершить все необходимые организационные и юридические процедуры с учетом наработок Межведомственной рабочей группы по проработке вопросов обеспечения работы нефтепровода Одесса-Броды в проектом направлении, согласно проектам договоров о предоставлении комплекса услуг по транспортировке нефти.

В решении СНБО отмечается, что условия проектов договоров должны соответствовать принципам Европейской Энергетической хартии, принципам конкуренции, а также предусматривать приемлемые финансовые гарантии (обязательства) сторон по использованию украинских производственных мощностей по транспортировке нефти.

В.Ющенко своим указом поручил Межведомственной рабочей группе и ОАО «Укртранснафта» доработать предложения по предоставлению комплекса услуг по транспортировке нефти трубопроводом Одесса-Броды согласно результатам обсуждения этого вопроса на заседании СНБО.

В решении СНБО констатируется, что существующий режим работы Одесса-Броды в реверсном направлении не соответствует национальным интересам Украины в сфере государственной безопасности.

«Рассмотрев ситуацию, которая сложилась в нефтетранспортной и нефтеперерабатывающей отраслях, СНБО отмечает наличие системных угроз национальным интересам в этой сфере. Отечественные мощности для переработки нефти способны перерабатывать свыше 50 млн.т. в год, не используются в полной мере, а отдельные нефтеперерабатывающие заводы находятся на грани банкротства из-за недостатка сырья», — отмечается в документе.

По мнению совета, одним из главных факторов такой ситуации является отсутствие диверсифика-

ции источников и маршрутов транспортировки нефти в Украину и через ее территорию, а также использование нефтепровода Одесса-Броды в реверсном режиме.

В то же время премьер-министр Юлия Тимошенко заявила, что правительство не согласится на организацию работы магистрального нефтепровода (МН) Одесса-Броды в аверсном направлении с участием офшорных компаний. «Украина ни в каком случае не может поддерживать никаких странных схем функционирования Одесса-Броды. И именно поэтому мы никогда не поддержим такое теневое сотрудничество и фактически теневую приватизацию нефтепровода через офшорные компании, которые лишают Украину права влияния на этот проект, а Европу — возможности иметь нормальный коридор диверсификации поставок нефти», — сказала она.

Премьер добавила, что офшорная компания, которая намерена принять участие в организации работы Одесса-Броды в проектном направлении, «ставит перед собой целью забрать технологическую нефть на 100 млн.долл., ничем ее не заместит».

Магистральный нефтепровод Одесса-Броды изначально строился для транспортировки каспийской нефти с побережья Черного моря в Европу. Первая очередь нефтепровода протяженностью 674 км. и мощностью 9 млн.т. в год, соединившая морской нефтяной терминал (МНТ) «Пивденный» (Одесская обл.) и систему МН «Дружба» в районе Брод (Львовская обл.), был введен в эксплуатацию в 2001г.

Данная трубопроводная система до 2004г. не использовалась из-за отсутствия соответствующих договоренностей между владельцами каспийской нефти и нефтеперерабатывающими заводами в Украине и Европе.

«Укртрансффта» в 2004г. договорилась с ТНК-ВР о временном реверсном пользовании МН Одесса-Броды для транспортировки нефти из системы «Дружба» на МНТ «Пивденный». Коммерческая прокачка нефти по трубопроводу началась в том же году.

«Укртрансффта» и польская компания Przedsiębiorstwo Eksploatacji Rurociągów Naftowych (PERN) Przyjazn S.A. в 2004г. также создали предприятие Sarmatia Sp. z o.o. (Польша) для строительства магистрального нефтепровода Броды — Плоцк протяженностью 490 км.

Азербайджан, Грузия, Украина, Польша и Литва в окт. 2007г. заключили соглашение о строительстве МН Броды — Плоцк — Гданьск (Польша). Количество участников Sarmatia в янв. 2008г. возросло с двух до пяти: к проекту присоединились нефтяные компании Азербайджана, Грузии и Литвы. Interfax, 15.8.2008г.

— Розничные украинские цены на топливо начали снижаться во всех без исключения регионах, следуя общемировой тенденции, сообщила аналитическая компания United Petroleum Consultants (Уресо). «Падение цен на нефтепродукты на Украине является закономерной реакцией на снижение цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов. За прошедший месяц цены на нефть и нефтепродукты в Европе снизились на 18-20%», — говорится в сообщении аналитиков.

«5 авг. стоимость бензина А-95 в Средиземноморском регионе впервые с апреля тек.г. упала ни-

же отметки 1.000 долл. за 1 т. и на 11 авг. составила 967 долл. — падение за месяц — на 240 долл. Дизтопливо на эту дату котировалось по 1.030 долл., тогда как всего месяц назад, 11 июля, был отмечен абсолютный рекорд его стоимости — 1.333 долл.», — отмечает Уресо.

По данным мониторинга компании, за последние пять дней розничная стоимость дизельного топлива упала до 6,93 гривны за л. с 7,04 гривны, автомобильного бензина А-95 — на 8 копеек до 6,54 гривны за л., а А-92 — на 10 копеек до 6,31 гривны. Цены в мелком опте снизились на 6-13 копеек за л.

По словам директора УРЕСО Сергея Куюна, произошедшее падение цен стало «абсолютной неожиданностью», т.к. в прошлые годы июль и авг. были периодами активного роста цен на нефтепродукты.

По оценкам компании, до конца авг. розничные цены могут снизиться еще на 20-25 копеек за л., однако эксперты не могут прогнозировать развитие ситуации в более длительной перспективе.

«Аналитики компании затрудняются прогнозировать ситуацию на более отдаленную перспективу, ссылаясь на повышенную непрогнозируемость мировых цен. В этом году рынок преподнес несколько сюрпризов, как, например, 50% рост цен за I пол., и наблюдаемое сегодня снижение — очередная абсолютная неожиданность», — отмечает Уресо. Reuters, 13.8.2008г.

— Неконсолидированная чистая прибыль НАК «Нафтогаз Украины» в янв.-июне 2008г. увеличилась почти в 9 раз (на 2 млрд. 368,523 млн. гривен) по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 2 млрд. 670,187 млн. гривен. Такая информация содержится в финансовой отчетности «Нафтогаза Украины» за I пол. тек.г., обнародованной госхолдингом.

Валовой доход компании от реализации товаров, работ и услуг за шесть месяцев 2008г. возрос в 2,3 раза — до 27 млрд. 415,308 млн. гривен, чистый доход — в 2,4 раза, до 22 млрд. 393,946 млн. гривен.

Валовой убыток «Нафтогаза Украины» в I пол. тек.г. составил 224,714 млн. гривен, тогда как аналогичный период 2007г. госхолдинг завершил с валовой прибылью в 1 млрд. 149,759 млн. гривен.

Прибыль до налогообложения составила 5 млрд. 310,409 млн. гривен по сравнению с 859,899 млн. гривен в янв.-июне 2007г. Компания показала в отчетности увеличение объема налога на прибыль с 558,235 млн. гривен в I пол. 2007г. до 2 млрд. 640,222 млн. гривен в I пол. 2008г.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины.

Официальный курс на 13 авг. — 4,8446 грн./ 1 долл. Interfax, 13.8.2008г.

— ОАО «Концерн Галнафтогаз» в янв.-июне 2008г. увеличило консолидированную чистую прибыль по украинским стандартам финансовой отчетности в 9 раз по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 139,2 млн. гривен, сообщила пресс-служба компании.

Одной из причин значительного роста показателя в пресс-релизе названо получение дохода от разницы курсов вследствие снижения официального курса доллара США к гривне.

Консолидированная выручка концерна за I пол. увеличилась на 73% — до 3 млрд. 77,3 млн. гривен, операционная Ebitda — в 2,6 раза, до 181,5 млн. гривен.

Собственный капитал на 30 июня составил 1 млрд. 55,2 млн. гривен, совокупные активы — 2 млрд. 688,9 млн. гривен.

Концерн «Галнафтогаз» входит в холдинг «Универсальная инвестиционная группа» и является одним из крупнейших собственников сети автозаправочных станций на Украине (279 АЗС и 84 автогазозаправочных пункта на АЗС «ОККО»). Ему также принадлежит 15 нефтебаз.

Члены наблюдательного совета компании и связанные с ними лица владеют 80% акций, еще 18% принадлежит институциональным инвесторам. Бенефициаром является председатель наблюдательного совета концерна Виталий Антонов, который владеет также другими видами бизнеса в стране: страховой компанией «Универсальная», концерном «Хлебпром», строительной компанией «Ваш дом». Interfax, 13.8.2008г.

— Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings ожидает, что показатели деятельности Национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» за 2007г. будут невысокими, прежде всего из-за неспособности компании полностью покрывать цену импорта газа за счет продаж на внутреннем рынке, говорится в сообщении Fitch.

«Агентство будет рассматривать результаты деятельности компании с учетом позитивных решений государства в 2008г., которые обеспечили улучшение бизнес-позиций «Нафтогаза», — отмечается в сообщении.

Среди таких решений агентство выделяет значение украинским правительством в марте 2008г. НАК вместо компании «УкрГазЭнерго» основным поставщиком газа промышленным и коммерческим потребителям Украины, а также предусмотренный госбюджетом-2008 механизм субсидирования на 4,3 млрд. гривен, который ежемесячно покрывает разницу между импортной ценой газа для «Нафтогаза Украины» и более низкими ценами на внутреннем рынке для коммунальных предприятий сектора теплоснабжения.

«Ситуация в 2008г. существенно отличается от 2007г., когда у «Нафтогаза» не было промышленных и коммерческих потребителей и компания была в полной мере подвержена рискам недостаточности платежей со стороны коммунальных предприятий сектора теплоснабжения», — цитирует Fitch младшего директора аналитической группы по сектору ТЭК Антона Кравченко.

По мнению агентства, в течение следующих нескольких месяцев значительное влияние на рейтинги «Нафтогаза Украины» могут оказать два потенциальных события. Во-первых, парламент рассмотрит поправки к госбюджету-2008 об увеличении субсидии для НАК до 8 млрд. грн. и отмене гарантии по иностранному долгу в 12 млрд. грн. Во-вторых,

«Нафтогаз» должен получить новый источник финансирования, частным образом или через украинское правительство, для продолжения закупок газа в хранилища в преддверии зимнего отопительного сезона. Если обеспечить фондирование не удастся, это может существенно повысить риск ликвидности для компании, отмечает Fitch.

Агентство также прогнозирует, что в будущем соглашении по ценам на газ между Украиной и Россией возможно значительное увеличение для Украины импортных цен на газ в 2009г. Если «Нафтогаз Украины» имеет достаточные запасы газа для отопительного сезона в 2009г., то компания в значительной мере отсрочит воздействие от повышения цен до окт. 2009г., тогда как в противном случае ее потребности в оборотном капитале существенно увеличатся, что приведет к более высоким потребностям во внешнем финансировании.

«В любом случае «Нафтогаз» не имеет возможности финансировать такие закупки газа без привлечения дополнительных заимствований или капитала», — говорится в документе.

Fitch отмечает, что большинство прошлых или будущих изменений деловых и финансовых позиций «Нафтогаза Украины» зависели или будут зависеть от достаточно непредсказуемых решений государства. Так, положительное разрешение впросов предоставления средств из госбюджета и финансирования накопления газа в хранилищах может быть достаточным, чтобы компенсировать негативное воздействие на кредитоспособность при опубликовании невысоких результатов за 2007г.

По данным агентства, на II пол. 2008г. у «Нафтогаза Украины» приходится несколько более высокий объем обязательств по погашению долга: 64,6% задолженности, срок погашения которой наступает в 2008г. Общая финансовая задолженность «Нафтогаза Украины» на конец 2007г. составляла 12 млрд. грн., 11,1 млрд. грн. из которой — это долг перед иностранными кредиторами (по двусторонним соглашениям) и держателями еврооблигаций. На конец июля 2008г.

«Нафтогаз Украины» не имел непогашенной задолженности перед RosUkrEnergo, говорится в сообщении агентства.

«Нафтогаз Украины» пока не опубликовал аудированную отчетность за 2007г., хотя ранее обязался сделать это до конца июля. По неофициальной информации, ее появление ожидается в ближайшее время.

Неконсолидированная чистая прибыль НАК в янв.-июне 2008г. составила 2,67 млрд. грн, что почти в 9 раз больше, чем за аналогичный период пред.г. Чистый доход компании при этом возрос в 2,4 раза — до 22,394 млрд. грн.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины. Interfax, 13.8.2008г.

— Фонд государственного имущества (ФГИ) Украины, ЗАО «ЛУКОР» (Ивано-Франковская область) и российское ЗАО «Лукойл-Нефтехим» планируют в окт. подписать мировое соглашение для решения проблемных вопросов по ОАО «Ориана» (Ивано-Франковская область).

Как говорится в сообщении, размещенном на сайте Ивано-Франковского областного совета, глава ФГИ Валентина Семенюк-Самсоненко, гендиректор «ЛУКОРА» Сергей Чмихалов и гендиректор «Лукойл-Нефтехима» Алексей Смирнов на встрече в Калуше 12 авг. приняли решение в тече-

ние месяца разработать текст мирового соглашения.

Конфликт между украинскими властями с одной стороны и ЗАО «Лукойл- Нефтехим» и ЗАО «ЛУКОР» — с другой возник в связи с несогласием государства по вопросу о внесении в уставный капитал ЗАО «ЛУКОР» акций «Лукойл-Нефтехима». Недовольство у государства вызывает неурегулированная проблема задолженности ОАО «Ориана» по банковскому кредиту на сумму свыше 240 млн. немецких марок, привлеченному в 1992г., и возвращение доли структур НК «Лукойл» (РТС: ЛКОН) в «ЛУКОРе» и созданном на его базе ООО «Карпатнафтохим».

Как сообщили в пресс-службе ФГИ, инициатива разработки соглашения исходила от «ЛУКОРа» и «Лукойл- Нефтехима».

Сотрудник пресс-службы ФГИ также заявил, что Львовский апелляционный суд отменил решения Хозяйственного суда Ивано-Франковской области, который в июле тек.г. признал недействительными пункты учредительных документов и решение собрания акционеров ЗАО «ЛУКОР».

Суд признал недействительными пункты учредительного договора ЗАО «ЛУКОР», разрешающие учредителю вносить вклады в уставный капитал ценными бумагами и другими имущественными правами. Так, было признано недействительным решение собрания акционеров общества от 5 нояб. 2001г. о внесении в уставный капитал компании 10,7% акций ЗАО «Лукойл- Нефтехим» на сумму 562 млн. гривен.

ОАО «Ориана», в состав которого входило 13 самостоятельных предприятий, являлось монополистом на украинском рынке соляной кислоты, каустической соды, антистатиков и других товаров народного потребления. Предприятие производило более 100 видов продукции.

Дело о банкротстве ОАО «Ориана», о котором было объявлено в янв. 2003г., возбуждено после того, как на базе его ликвидных мощностей были созданы другие предприятия. Сначала совместно с «Лукойл-Нефтехимом» в 2000г. было учреждено ЗАО «ЛУКОР», в котором доля «Орианы» со временем сократилась с 50% до 47,93%, а затем — ООО «Карпатнафтохим», в котором доля «ЛУКОРа» составляет всего 24%, а остальные 76% принадлежат дочерней компании НК «Лукойл» Lukoil Chemical B.V.

«Карпатнафтохим» были переданы основные мощности ЗАО «ЛУКОР» по производству хлорвинила, каустической соды и хлора, а также полиолефинов (этилена и пропилена). Interfax, 13.8.2008г.

— Харьковский апелляционный административный суд в среду удовлетворил просьбу британской Cadogan Petroleum Plc рассмотреть ее апелляцию на решение Хозяйственного суда Полтавской области от 17 июня этого года в отношении лицензии на разработку Пирковского углеводородного месторождения.

По законодательству Украины, апелляции на судебные решения должны подаваться в 30-дневный срок, и в этом случае они принимаются к рассмотрению автоматически. Если этот срок превышен — апелляция также может быть принята к рассмотрению, если суд примет такое решение.

Как говорится в сообщении Cadogan для Лондонской фондовой биржи (LSE), подобное реше-

ние суд может принять 20 авг. и в отношении апелляции по спору вокруг лицензии на Загорянское месторождение.

Национальная акционерная компания (НАК) «Надра Украины» 21 июля сообщила, что хозсуд Полтавской области признал недействительными выданные подконтрольным Cadogan ООО «Астрогаз» и ООО «Астроинвест Энерджи» специальные разрешения на Пирковское и Загорянское месторождения.

Cadogan, которая не была информирована об этих судебных спорах, подала апелляцию на решение Хозяйственного суда Полтавской области.

Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она приобрела компании, владевшие лицензиями на разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений в восточной Украине, а затем купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов и в западной Украине. Штаб-квартира компании расположена в Киеве, операционные офисы — на востоке и западе Украины, представительский офис — в Лондоне.

Всего, по данным Cadogan Petroleum, она владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участков общей площадью 1150 кв. км., общие доказанные и прогнозные запасы которых оцениваются в 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ). При этом доказанные запасы составляют 24,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, а запасы с учетом возможных — 149,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, их оценку выполнила компания Gaffney Cline & Associates.

Британская компания намерена использовать усовершенствованные технологии бурения на глубинах свыше 5,5 тыс. м. и технологии гидравлического разрыва пласта, что должно значительно повысить производительность буровых скважин и коэффициенты добычи нефти и газа. Начало добычи на Пирковском месторождении запланировано на II пол. этого года, Загорянском и Покровском — в I пол. 2009г.

Среди акционеров Cadogan Petroleum — Европейский банк реконструкции и развития, который в фев. 2007г. купил 5,2%, а по итогам IPO увеличил свою долю до 7,07%. Другими крупными собственниками являются также Altima Partners — 10,57%, НВК Capital Management — 10,04%, QVT Financial — 8,03%, Уильям Джеффкок (William Jeffcock) — 6,81%, DB UK Holdings Limited — 6,42%, JP Morgan — 5,47%, Ingalls and Snyder LLC — 4,45%, Hillside Apex Fund Limited — 4,24% и Рой Уильямс (Roy Williams) — 3,28%. Interfax, 13.8.2008г.

— Государственный холдинг Нафтогаз Украины обратился к ЗАО Укртатнафта (Кременчугский НПЗ) с предложением продать ему спорные 18% акций компании, которые были возвращены эмитенту по решению суда, сказал замминистра юстиции Украины Евгений Корнийчук.

«В прошлую пятницу Апелляционный хозяйственный суд Киева закончил рассматривать два дела, связанные с пакетами акций Укртатнафты. которые, по корпоративному законодательству, по решению суда, должны быть возвращены эмитенту», — сказал Корнийчук на пресс-конференции.

«По просьбе министерства юстиции, Нафтогаз обратился к эмитенту с просьбой о немедленной продаже этих акций ему как одному из акционеров

ЗАО. Мы будем предпринимать все действия, чтобы эта транзакция произошла в соответствии с действующим законодательством», — отметил чиновник.

Нафтогаз пока не доступен для комментариев, стоимость пакета также не называется.

Конфликт вокруг крупнейшего на Украине НПЗ разразился в пред.г., когда 18% акций компании, дающие перевес при принятии решений и ранее контролирувавшиеся российскими акционерами через офшоры, по решению украинского суда были переданы государственному холдингу Нафтогаз, обеспечив ему 62%.

Российские акционеры, в числе которых Татнефть и которым принадлежит 37% акций, оспаривают данное решение. Конфликт усугубился осенью пред.г. после того, как в результате силового захвата руководителем предприятия стал экс-руководитель компании Павел Овчаренко, восстановленный в должности по решению суда.

После этого Татнефть прекратила поставки нефти на завод и заявила о намерении подать иски в международный арбитражный суд, позднее оценив свои требования в 1,1 млрд.долл. из-за потери контроля над предприятием и образовавшегося долга за поставки.

По словам Корнийчука, Татнефть уже подала иски в арбитраж, однако «ни на минуту» не прекращала переговоры с Киевом об урегулировании конфликта. Замминистра сказал, что уже сегодня состоится его встреча с представителями России по вопросу Укртатнафты. «С самого первого дня правительства не откланяло возможности мирового соглашения с татарской стороной», — сказал Корнийчук. В понедельник Корнийчук сказал, что возможность достижения мирового соглашения полностью зависит от позиции татарской стороны. Корнийчук отказался сообщить, какие условия выдвигает Киев для достижения соглашения.

Кременчугский НПЗ, лишенный поставок российской нефти, в 2007г. снизил переработку на 11% до 5,633 млн.т. с 6,328 млн.т. в 2006г. Производство бензинов упало до 1,183 млн.т. в 2007г. с 1,335 млн.т. в 2006г., а выпуск дизельного топлива — до 1,659 млн.т. с 1,837 млн.т. годом ранее. Reuters, 12.8.2008г.

— Чистая прибыль ОАО «Укрнафта» (Киев), крупнейшей нефтедобывающей компании Украины, в янв.-июне 2008г. по украинским стандартам бухгалтерского учета выросла в 2,3 раза по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 938,812 млн. гривен.

Такие откорректированные данные содержатся в сообщении компании в системе раскрытия информации Госкомиссии по ценным бумагам и фондовому рынку Украины (ГКЦБФР). Чистая прибыль «Укрнафты» за шесть месяцев тек.г. увеличилась в 2,4 раза — до 954,713 млн. грн.

НАК «Нафтогаз Украины» принадлежит 50%+1 акция «Укрнафты», группе компаний, связанных с акционерами Приватбанка (Днепропетровск) — 42% акций АО.

Официальный курс на 11 авг. — 4,845 грн./ 1 долл. Interfax, 11.8.2008г.

— Лисичанский нефтеперерабатывающий завод (ЗАО «ЛИНИК», Луганская область) 15 сент. остановится на плановый капитальный ремонт, который продлится полтора месяца, сообщила пресс-служба ООО «ТНК (РТС: ТНКО)-ВР Коммерс» (Киев).

За этот период будет проведено детальное обследование всех технологических установок предприятия и осуществлена замена физически изношенного оборудования.

По словам президента «ТНК-ВР Коммерс» Сергея Лизунова, которые приводит пресс-служба, компания в тек.г. намерена инвестировать в завод более 40 млн.долл. « 25 млн.долл. приходится на проекты некоммерческого характера. Они направлены на повышение уровня охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды, замену устаревшего оборудования, развитие автоматизированных систем управления. Кроме того, мы вкладываем серьезные средства в программу по энергосбережению», — уточнил он.

В ближайшее время на заводе будет введена в эксплуатацию установка короткоциклового адсорбции, что позволит существенно снизить потребление природного газа, который Лисичанский НПЗ использует в качестве топлива и сырья для производства водорода.

По сообщениям пресс-службы, к энергосберегающим проектам, которые реализует ЗАО «ЛИНИК», относится и замена парожеткаторной вакуумсоздающей системы установки первичной переработки нефти на гидроциркуляционную. В ходе планового ремонта предприятие проведет включение новой системы в технологический процесс, что обеспечит сокращение потребления теплоэнергии и улучшение экологических показателей работы вакуумного блока.

С.Лизунов также отметил, что, начиная с 2000г., компания инвестировала в Лисичанский НПЗ более 350 млн.долл. благодаря чему на заводе было построено 5 новых производственных установок, модернизированы и реконструированы существующие. «В результате НПЗ перешел на двухгодичный межремонтный период, хотя еще 4г. назад он был вынужден останавливаться каждые 6 месяцев», — подчеркнул президент «ТНК-ВР Коммерс».

По данным компании, плановый ремонт Лисичанского НПЗ не повлияет на стабильность украинского топливного рынка, половина которого сейчас обеспечивается за счет импорта. «Снабжение собственной розничной сети и партнеров ТНК-ВР на Украине будет осуществляться в обычном режиме за счет поставок горючего с сопредельных рынков: прежде всего российского, белорусского и европейского», — говорится в сообщении.

Лисичанский НПЗ проектной мощностью по переработке сырья 15,98 млн.т. в год эксплуатирует ЗАО «ЛИНИК», которое входит в группу компаний российско-британской ТНК-ВР. Interfax, 11.8.2008г.

— Обстоятельства, сложившиеся в газовой отрасли Украины, близки к техногенной катастрофе, заявил гендиректор ООО «Газэкс-Украина» Виталий Демьянюк. «По объективным оценкам, средний уровень износа газораспределительной системы в стране — 55-60%. Десятая часть газовых сетей изношена полностью. В 2007г. на сетях зафиксировано более 12 тысяч аварийных ситуаций. Сложившиеся обстоятельства без преувеличения близки к техногенной катастрофе», — отметил В.Демьянюк в интервью газете «Зеркало недели», опубликованном в субботу.

По словам эксперта, серьезной проблемой, с которой сейчас сталкиваются предприятия газо-

снабжения, является отток кадров. «Средняя зарплата по облгазам — 1529 гривен. Зарплаты в промышленности выше, чем у нас, на 500 грн. Транспортники и связисты получают на 700 грн больше, госчиновники — на 1200 грн. Как результат, увольняются специалисты, проработавшие в газовом хозяйстве десятков лет, приобретшие высокую квалификацию и опыт», — пояснил он.

По его мнению, это приводит к тому, что с каждым месяцем в отрасли падает уровень квалификации кадров на фоне их общего дефицита. «Штаты горгазов сейчас укомплектованы в лучшем случае на 60-70%», — подчеркнул В. Демьянюк.

Он также обратил внимание, что сегодня у всех участников рынка есть полное понимание того, что отрасль находится в сложном положении и нуждается в немедленных шагах по восстановлению. «Необходимо, чтобы понимание трансформировалось в конкретные действия Кабмина и НКРЭ по выводу газораспределения из кризиса», — сказал эксперт.

Официальный курс на 8 авг. — 4,845 грн/ 1 долл. Interfax, 11.8.2008г.

— Обстоятельства, сложившиеся в газовой отрасли Украины, могут привести ее к техногенной катастрофе, заявил гендиректор ООО «Газэкс-Украина» Виталий Демьянюк в опубликованном в субботу интервью украинскому еженедельнику «Зеркало недели».

«По объективным оценкам, средний уровень износа газораспределительной системы в стране — 55-60%. Десятая часть газовых сетей изношена полностью. В 2007г. на сетях зафиксировано более 12 тысяч аварийных ситуаций. Сложившиеся обстоятельства без преувеличения близки к техногенной катастрофе», — считает Демьянюк.

По его словам, серьезной проблемой, с которой сейчас сталкиваются предприятия газоснабжения Украины, является отток кадров. «Средняя зарплата по облгазам — 1529 гривен (305 долл.). Зарплаты в промышленности выше, чем у нас, на 500 гривен (100 долл.). Транспортники и связисты получают на 700 гривен (140 долл.) больше, госчиновники — на 1200 гривен (240 долл.). Как результат, увольняются специалисты, проработавшие в газовом хозяйстве десятков лет, приобретшие высокую квалификацию и опыт», — пояснил эксперт.

По его мнению, это приводит к тому, что с каждым месяцем в отрасли падает уровень квалификации кадров на фоне их общего дефицита. «Штаты обл- и горгазов сейчас укомплектованы в лучшем случае на 60-70%», — отметил Демьянюк.

Он обратил внимание на то, что сегодня все участники рынка понимают сложность положения отрасли и необходимость срочного ее восстановления. «Необходимо, чтобы понимание трансформировалось в конкретные действия кабинета и НКРЭ (нацкомиссия по регулированию электроэнергетики) по выводу газораспределения из кризиса», — сказал эксперт.

«Государство прежде всего должно выступить в роли эффективного регулятора газового рынка, создать условия для притока инвестиций и новых технологий. Население и бизнес должны понять, что природный газ — это товар, который стоит денег, а его доставка — рыночная услуга», — подчеркнул Демьянюк.

ООО «Газэкс-Украина» является управляющей компанией пяти газоснабжающих компаний рес-

публики — ОАО «Донецгоргаз», «Криворожгаз», «Харьковгаз», «Харьковгоргаз» и «Днепрогаз». РИА «Новости», 9.8.2008г.

— Генпрокуратура Украины опротестовала решение министерства охраны окружающей природной среды об аннулировании лицензий британской нефтегазодобывающей компании Cadogan Petroleum Plc на изучение и разработку Пирковского и Загорянского месторождений, заявив о незаконности этих решений.

Как говорится в сообщении компании, по ходатайству Cadogan генеральный прокурор Украины 28 июля 2008г. выдал протест, в котором заявил о незаконности действий министерства и которым приостановил действия настоящих документов, требуя отменить решения министерства в отношении лицензий Cadogan.

Минприроды должно пересмотреть свои действия и уведомить Генпрокуратуру в течение 10 дней.

Компания 1 авг. также получила постановление Административного суда Полтавской области, запрещающее аннулирование лицензий по приказу Минприроды до решения дела в суде.

Cadogan подала апелляцию в Харьковский апелляционный административный суд на решения Хозяйственного суда Полтавской области о том, что выданные подконтрольным Cadogan ООО «Астрогаз» и ООО «Астроинвест Энерджи» специальные разрешения на Пирковскую площадь и Загорянское месторождение утратили силу.

Как уточняется в сообщении, на слушаниях по Пирковскому и Загорянскому месторождениям, назначенных на 13 и 20 авг. соответственно, Харьковский суд решит, позволить ли Cadogan подавать апелляционные жалобы, т.к. компания была извещена о предыдущем судебном решении лишь после завершения срока подачи апелляции.

Были также поданы ходатайства в Киевский окружной административный суд для удовлетворения соответствующих требований.

«Важно, что судебные решения не отражаются на нашей работе, и мы продолжаем программу по бурению скважин, планируя достичь намеченной глубины шести скважин до конца года», — приводятся в сообщении слова исполнительного директора Cadogan Марка Толии.

НАК «Надра Украины» 21 июля сообщила, что Хозяйственный суд Полтавской области 12 июля признал недействительными выданные НАК лицензию от 7 июня 2007г. на геологическое изучение, в т.ч. опытно-промышленную разработку Пирковской площади, и от 24 апреля 2007г. на пользование недрами Загорянского месторождения.

По данным «Надра Украины», одновременно суд признал действительными лицензии на работу на Пирковской площади и Загорянском месторождении, выданные в 2002г. дочернему предприятию НАК — «Полтаванефтегазгеологии».

Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она приобрела компании, владевшие лицензиями на разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений на восточной Украине, а в сент. 2006г. купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов на западной Украине.

Компания владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участков общей площадью 1150 кв. км. и общими доказанными и прогнозными запасами 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ). В т.ч. в янв. этого года компания приобрела лицензии на Загорянскую, Малиновецкую и Межреченскую площади. При этом доказанные запасы составляют 24,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, а запасы с учетом возможных — 149,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (их оценку выполнила компания Gaffney Cline & Associates Limited).

Начало добычи на Пирковском месторождении запланировано на II пол. этого года, Загорянском и Покровском — в I пол. 2009г.

Штаб-квартира Cadogan Petroleum расположена в Киеве, операционные офисы — на востоке и западе Украины, представительский офис — в Лондоне.

Крупнейшими акционерами компании являются: Altima Partners — 10,57%, НВК Capital Management — 10,04%, QVT Financial — 8,03%, Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) — 7,07%, Уильям Джеффкок (William Jeffcock) — 6,81%, DB UK Holdings Limited — 6,42%, JP Morgan — 5,47%, Ingalls and Snyder LLC — 4,45%, Hillside Apex Fund Limited — 4,24% и Рой Уильямс (Roy Williams) — 3,28%.

ЕБРР в фев. 2007г. купил 5,2% пакет акций Cadogan Petroleum plc, заявив о намерении увеличить его до 10%. Interfax, 8.8.2008г.

— Национальная комиссия регулирования электроэнергетики Украины в четверг утвердила повышение с 1 сент. 2008г. тарифов на природный газ для различных категорий населения на 13-14% к действующему уровню, сообщают украинские информационные агентства. Решение вступит в силу после регистрации в минюсте.

Несколько недель назад правительство Юлии Тимошенко в ответ на критику президента Виктора Ющенко рекомендовало повысить цены на газ для населения.

Ющенко ругал Кабинет Тимошенко за экономически неэффективную политику поддержания заниженных цен на газ для населения, которые более чем в три раза меньше цен на импортируемое страной топливо. С 1 янв. 2007г. тарифы на газ для населения Украины в зависимости от категорий потребителей и наличия у них счетчиков составляли 0,32-1,29 гривны за один куб.м.

По мнению главы государства, политика субсидирования цен на газ для населения приводит к разбалансированию финансовой деятельности государственного энергохолдинга Нафтогаз Украины, добывающего ежегодно 20 млрд.куб.м. газа и импортирующего еще 50 млрд.куб.м.

Ющенко говорил, что в течение последних лет цена газа для населения находится на уровне 50 долл. за 1.000 куб.м. В 2008г. российский Газпром поднял цену на газ для Украины до 179,5 долл. за 1.000 куб.м. со 130 долл. в 2006 и 95 долл. в 2005гг., однако власти говорят, что население потребляет лишь природный газ, добытый на территории Украины.

Отдельным решением Национальная комиссия регулирования электроэнергетики разрешила газораспределительным организациям повысить на 46% размер тарифов на транспортировку и поставку природного газа по локальным сетям. Накануне

правительственное здание пикетировали несколько сотен работников газовой отрасли страны, требовавших повышения этих тарифов ради увеличения эффективности бизнеса. Reuters, 7.8.2008г.

— Украина за 6 месяцев 2008г. экспортировала 6,84 тыс.т. нефти на 5,2 млн.долл., по данным Гостаможслужбы. В т.ч. в Польшу поставлено 6,341 тыс.т. нефти на 4,739 млн.долл., в Румынию — 0,5 тыс.т. на 460,6 тыс.долл. В июне 2008г. нефть поставлялась только в Польшу — 0,5 тыс.т. на 404,9 тыс.долл., передает РБК. RosInvest.Com, 30.7.2008г.

— Невзирая на дефицит сырья — коксующегося угля, Украина за 6 месяцев 2008г. экспортировала 451,2 тыс.т. кокса и полукокса из каменного угля на 132 млн.долл., по данным Гостаможслужбы. В т.ч. в июне на внешние рынки поставлено 99,6 тыс.т. этой продукции на 27,1 млн.долл.

Крупнейшим импортером кокса и полукокса из Украины является Сербия, закупившая за 6 месяцев 2008г. 205 тыс.т. этого сырья на 67 млн.долл. На втором месте Турция — 48,2 тыс.т. на 8,6 млн.долл., причем около половины ввезено в июне — 21,4 тыс.т. на 4 млн.долл. Грузия сдвинулась на третью позицию, поскольку импортировала 46,8 тыс.т. кокса из Украины на 11,5 млн.долл. RosInvest.Com, 30.7.2008г.

— «Никаких реальных шагов правительства по обеспечению работы нефтепровода «Одесса — Броды» сделано не было, поэтому президент активизировал эту работу сам и создал рабочую группу», — заявил 28 июля первый заместитель главы секретариата президента Украины — представитель президента в кабинет министров Александр Шлапак. Об этом сообщили в пресс-службе президента Украины Виктора Ющенко.

Шлапак отметил, что Совет национальной безопасности и обороны Украины (СНБО) рекомендовал президенту обязать Кабмин до конца 2008г. обеспечить переход трубопровода «Одесса — Броды» на проектный режим функционирования. «Принято решение на заседании СНБО такого рода: до конца 2008г. кабинет министров обязан сделать все для того, чтобы нефтепровод заработал в аверсном режиме», — сказал Шлапак, добавив, что «затягивать с этим процессом и продолжать терять транзитные возможности безрассудно для Украины». ИА Regnum, 29.7.2008г.

— По прогнозам кабинет министров Украины, производство бензина в стране возрастет в III кв. 2008г. по сравнению со II кв. 2008г., на 19,5% — до 785,8 тыс.т. Производство дизтоплива увеличится на 8,6% — до 915,7 тыс.т., мазута — снизится на 1,2% — до 645,4 тыс.т. В июле-сент. 2008г. нефте- и газоперерабатывающие заводы получают 2,909 млн.т. нефтяного сырья, в т.ч. 1,111 млн.т. украинского, и перерабатывают 3,033 млн. нефти и газоконденсата. Пик производства нефтепродуктов придется на авг. — 315,2 тыс.т. бензина, 366,9 тыс.т. дизтоплива и 258,8 тыс.т. мазута. В т.ч. Лисичанский НПЗ произведет в III кв. 2008г. 346,9 тыс.т. бензина, 306,8 тыс.т. дизтоплива и 273,3 тыс.т. мазута. НПЗ получит в III кв. 2008г. 1,084 млн.т. российской нефти и переработает 1,094 млн.т. сырья. ЗАО «Укртатнафта» произведет в III кв. 157,8 тыс.т. бензина, 205,6 тыс.т. дизеля и 115,8 тыс.т. мазута.

НПЗ получит 675 тыс.т. украинского сырья и переработает 681 тыс.т. нефти. ОАО «Лукойл-Одесский НПЗ» произведет в III кв. 2008г. 110,3

тыс.т. бензина, 233,1 тыс.т. дизтоплива, 160,9 тыс.т. мазута, получит 714,7 тыс.т. российской нефти и переработает 722 тыс.т. Дрогобычский НПЗ (Львовская обл.) произведет в III кв. 2008г. 62,2 тыс.т. бензина, 74,7 тыс.т. дизеля и 69,3 тыс.т. мазута, получит и переработает 215,2 тыс.т. украинской нефти. Надворнянский НПЗ (Ивано-Франковская обл.) произведет в III кв. 2008г. 19,3 тыс.т. бензина, 45,2 тыс.т. дизеля, 10,7 тыс.т. мазута. НПЗ получит и переработает в июле-сент. 2008г. 31,1 тыс.т. украинской нефти. Шебелинский газоперерабатывающий завод (Харьковская обл.) дочерней компании «Укргаздобыча» (НАК «Нефтегаз Украины») произведет в III кв. 2008г. 108,6 тыс.т. бензина, 50,3 тыс.т. дизеля и 15,4 тыс.т. мазута. ГПЗ получит и переработает 189,2 тыс.т. украинского газоконденсата, передает РБК. RosInvest.Com, 28.7.2008г.

— Объем реализации нефти с газовым конденсатом «Укрнафты» снизился в янв.-июне 2008г. до 1371,7 тыс.т. с 1601,3 тыс.т. в I пол. 2007г., сообщила пресс-служба компании. Продажи легкой фракции составили в I пол. 2008г. 127,1 тыс.т., сжиженного газа — 88,6 тыс.т., отмечается в сообщении. RosInvest.Com, 22.7.2008г.

— Украина в янв.-июне 2008г. отобрала 28,305 млрд.куб.м. импортного природного газа из 55 млрд.куб.м., законтрактованных на текущий год национальной акционерной компанией (НАК) «Нафтогаз Украины» у газотрейдера RosUkrEnerg AG (Швейцария), говорится в сообщении пресс-центра госхолдинга.

«Природный газ поступает на Украину строго в рамках графика его поступлений, в соответствии с действующим контрактом. Так, за I пол. тек.г. объем его поступлений на Украину составил 28,305 млрд.куб.м., что соответствует подписанному контракту», — говорится в пресс-релизе.

«Нафтогаз Украины» отмечает, что закачка природного газа в подземные хранилища осуществляется с опережением графика, предусмотренного прогнозным балансом поступления и распределения газа по Украине на 2008г., утвержденным правительством страны.

«Из запланированных балансом на I пол. 5,782 млрд.куб.м. фактически закачано 6,981 млрд.куб.м.», — говорится в сообщении.

Госхолдинг сообщает, что к началу отопительного периода 2008-09гг. (начнется 15 окт.) объем активного природного газа в ПХГ Украины составит 28 млрд.куб.м., из которых 14 млрд.куб.м. будут принадлежать НАКу.

«Запаса активного природного газа в ПХГ Украины на начало сезона отбора газа (15 окт. этого года) будет достаточно для гарантированного обеспечения «голубым топливом» потребителей Украины в течение осенне-зимнего периода 2008-09гг.», — подчеркивается в пресс-релизе.

Ресурсы газа в ПХГ Украины, принадлежащие «Нафтогазу Украины», к началу отопительного сезона 2007-08гг. составляли 6 млрд.куб.м. Остальной объем активного газа (78%) являлся собственностью RosUkrEnerg и ЗАО «УкрГаз-Энерго».

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны. Является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным

транспортом по территории Украины. Interfax, 17.7.2008г.

— Запасы природного газа в подземных хранилищах газа (ПХГ) Украины в апр.-июне 2008г. выросли на 49,4% (на 6,981 млрд.куб.м.) — до 21,101 млрд.куб.м., сообщили в министерстве топлива и энергетики Украины в среду.

Объем закачки газа в хранилища в прошлом месяце составил 3,398 млрд.куб.м., в результате чего запасы выросли на 19,2%.

Объем закачки газа в ПХГ Украины в апр.-июне, по данным Минтопэнерго, оказался на 15,6% (на 1,293 млрд.куб.м.) меньше, чем в апр.-июне 2007г., превысив при этом объем закачки в апр.-июне 2006г. на 17,3% (на 1,03 млрд.куб.м.).

Благодаря рекордным объемам закачки в предг. и теплой зиме, запасы газа, на 1 июля 2008г., оказались всего на 2,2% (на 0,473 млрд.куб.м.) меньше, чем на 1 июля 2007г., но на 56,3% (на 7,601 млрд.куб.м.) больше, чем на 1 июля 2006г.

Украина располагает 13 ПХГ общей активной емкостью более 31 млрд.куб.м. Interfax, 16.7.2008г.

— В Фонд госимущества Украины уже передано 22 лота на продажу, включающие 120 шахт с имущественными комплексами, — заявил министр угольной промышленности Виктор Полтавец.

Пока что изъявили желание стать владельцами только пять инвесторов. «Иностранные инвесторы готовы вкладывать средства в отдельные объекты. Ныне нету тех, кто бы был готов приватизировать все объединение (лот)», — отметил Полтавец. «Иностранные инвесторы могут стать владельцем украинских шахт только при условии сохранения и дальнейшего увеличения зарплаты шахтерам, повышения технической безопасности на производстве, создания специального фонда, средства из которого в дальнейшем будут направлены на закрытие шахты после полной ее «отработки», — добавил также чиновник.

Компания украинского олигарха Рината Ахметова проводит сделку по приобретению угольного предприятия Ростовской обл. — шахты имени Михаила Чиха. ИА Regnum, 15.7.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко пригласила австрийские компании принять участие в конкурсе по разработке континентального шельфа Черного моря на основе соглашения о разделе продукции. «Еще один перспективный проект — привлечение путем прозрачного открытого тендера австрийских компаний, которые могут разрабатывать месторождения нефти и газа на основе соглашения о разделе продукции», — сказала Ю.Тимошенко во вторник в Киеве на совместной с федеральным канцлером Австрии Альфредом Гузенбауером пресс-конференции после переговоров.

Премьер отметила, что правительство «коренным образом» поменяло подходы к допуску инвесторов к месторождениям.

Она подчеркнула, что доступ будет осуществляться на основе СРП с тем, чтобы «существенная часть добытого на шельфе осталась на Украине».

По словам Ю.Тимошенко, пока Украина «не разорвала отношения с компанией Venco, инвесторам будут предлагаться другие участки шельфа, интересные для них». Interfax, 15.7.2008г.

— Руководители НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» (РФ) 14-15 июля в Москве обсу-

дили график поставок природного газа на Украину в 2008г., сообщила пресс-служба украинского государственного холдинга.

«По результатам переговоров подтверждено, что Украина в 2008г. получит весь контрактный объем газа в 55 млрд.куб.м. Это позволит полностью обеспечить газовый баланс страны, утвержденный кабинет министров Украины, и подготовиться к штатному (бездефицитному) проведению отопительного сезона 2008-09гг., а также обеспечить бесперебойный транзит российского газа в страны ЕС», — отмечается в сообщении «Нафтогаза Украины».

Компания уточняет, что импорт природного газа на Украину в 2006г. составил 49,6 млрд.куб.м., в 2007-50,03 млрд.куб.м. «Таким образом, к концу года НАК «Нафтогаз Украины» будет иметь в своем распоряжении дополнительный ресурс в объеме 5 млрд.куб.м. импортного газа», — уточняется в пресс-релизе. Interfax, 15.7.2008г.

— Британская Cadogan Petroleum Plc завершила бурение нефтегазоносной скважины Пирковское-1 на Пирковском месторождении (Украины), достигнув глубины в 5,63 тыс. м., говорится в сообщении компании.

Исследование, проведенное на глубине 4,8 тыс. м., показало, что среднесуточный дебит скважины составляет 1 тыс.бар. легкой нефти и 1,78 млн.куб.ф. природного газа. Компания также проинформировала, что характеристики месторождения превысили ожидания, обеспечив, таким образом, дополнительный потенциал для производственных мощностей.

Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она приобрела компании, владевшие лицензиями на разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений на восточной Украине, а в сент. 2006г. купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов на западной Украине.

Компания владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участков общей площадью 1150 кв. км. и общими доказанными и прогнозными запасами 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ). В т.ч. в янв. этого года компания приобрела лицензии на Загорянскую, Малиновецкую и Межреченскую площади. При этом доказанные запасы составляют 24,4 млн. бар. нефтяного эквивалента, а запасы с учетом возможных — 149,4 млн. бар. нефтяного эквивалента (их оценку выполнила компания Gaffney Cline & Associates Limited).

Компания намерена использовать усовершенствованные технологии бурения на глубинах свыше 5,5 тыс. м. и технологии гидравлического разрыва пласта, что должно значительно повысить производительность буровых скважин и коэффициенты добычи нефти и газа. Начало добычи на Пирковском месторождении запланировано на II пол. этого года, Загорянском и Покровском — в I пол. 2009г. Interfax, 11.7.2008г.

— Компания «Крымгеология», которая является дочерним предприятием НАК «Недра Украины», открыла новое нефтяное месторождение — Балочное, расположенное недалеко от Феодосии. Об этом сообщили в пресс-службе НАК «Недра Украины».

По данным пресс-службы, во время испытания поисковой скважины №1 с интервала 970-972 ме-

тра получен фонтанирующий приток нефти дебитом 5,5 куб.м. в сутки. На данный момент проводятся исследования скважины для дальнейшего ее введения в пробную эксплуатацию на предмет изучения возможностей добычи.

В пресс-службе также сообщили, что оценка запасов месторождения будет проведена после бурения еще двух разведывательных скважин. ИА Regnum, 10.7.2008г.

— Дочерняя структура американской компании Vanco — «Вэнко Прикерченская Лтд», которую украинское правительство лишило лицензии на разведку и добычу углеводородов на шельфе Черного моря, пока не обращалась с иском к Украине в Стокгольмский арбитраж, который рассматривает международные хозяйственные споры, сообщила в четверг пресс-служба компании.

Vanco International — дочка американской Vanco — 19 окт. 2007г. подписала с правительством Виктора Януковича соглашение о распределении углеводородов, которые будут добываться на Прикерченском участке континентального шельфа Черного моря. Договор был заключен на 30 лет.

Права на разработку шельфа Vanco International передала своей «дочке» «Вэнко Прикерченская Лтд», которая с осени 2007г. занималась разведкой углеводородов на Прикерченском участке. Правительство Украины усмотрело в этом нарушение условий договора и 25 апр. 2008г. отозвало специальное разрешение на пользование недрами черноморского шельфа.

В среду, 9 июля, первый замминистра юстиции Украины Евгений Корнийчук заявил, что «Вэнко Прикерченская» обратилась с иском к Украине в Стокгольмский арбитраж. «Мы готовы вести диалог с правительством Украины для урегулирования всех нерешенных вопросов. Мы не можем принимать во внимание заявление представителя министерства юстиции о том, что компания обратилась в арбитражный суд, поскольку именно министерство юстиции предложило продлить преарбитражные консультации и компания пошла навстречу. На будущей неделе «Вэнко Прикерченская» официально сообщит о статусе преарбитражных консультаций с правительством Украины или же о начале арбитражного процесса в соответствии с соглашением о разделе продукции», — цитирует пресс-служба президента компании Джима Бауна. В сообщении говорится, что 5 июля было получено письмо от Корнийчука с просьбой продлить 60-дневный срок для проведения преарбитражных консультаций.

Vanco и ранее заявляла, что хочет мирно решить конфликт, однако не исключала обращения в международный арбитраж. Заместитель главы президентского секретариата Александр Шлапак, который раскритиковал действия правительства Украины, заявил, что Vanco может потребовать от Украины 200 млн.долл. компенсации, если докажет незаконность расторжения сделки, а если компания предъявит претензии по возмещению недополученной прибыли, то сумма компенсации может оказаться намного больше. RosInvest.Com, 10.7.2008г.

— Украина в 2009г. уже не сможет рассчитывать на дешевый газ, и одной из причин подорожания «голубого топлива» станут непрофессиональные действия правительства Юлии Тимошенко. Об

этом заявил бывший руководитель компании «Нафтогаз Украин»

Он напомнил, что правительство Тимошенко в текущем году несколько раз повышало цену на газ на внутреннем рынке, хотя Россия продолжала продавать Украине «голубое топливо» по неизменной цене.

«Стоимость газа для предприятий по официальному курсу Нацбанка на сегодня превышает 304 долл. за тыс.куб.м., при том что цена ввоза из-за рубежа осталась 179,5 долл. США. Это как раз самый яркий пример того, как правительство раскачивает инфляцию. Сначала в дек. принимается бюджет, в котором налоги на «Нафтогаз» увеличиваются на 30%. Затем, чтобы пополнить оборотные средства компании, увеличивается внутренняя цена газа. В результате предприятия поднимают цены на свою продукцию, и деньги, которые правительство изъяло из «Нафтогаза», обесцениваются», — сказал Бакулин в интервью газете «Дело».

По его словам, прогноз цены на газ для Украины в 2009г. является «самым страшным вопросом для страны». «За эти полгода созданы два опасных для страны прецедента. Во-первых, «Нафтогаз» в янв.-фев. купил российский газ по 321 долл. за тыс.куб.м. Это индикатив цены, который Украина уже согласилась заплатить — значит, ее будут заставлять платить и дальше. Второй индикатив — это цена внутреннего рынка в 304 долл. за тыс. кубов. Представьте себе переговоры, где украинская сторона убеждает российскую поставлять газ в полнину дешевле мировой цены, при том что внутри страны правительство «накручивает» на нее 70% налогов», — отметил Бакулин.

По его словам, страны Средней Азии непременно перейдут на европейские цены на газ с 1 янв. 2009г. «Действительно, если этого не произойдет, эти страны просто уйдут в европейский проект «Набукко», и без среднеазиатского газа останетя и Россия, и мы. Поэтому заявления Тимошенко, что Россия согласилась вместе с Украиной бороться за удержание низкой цены, нереальны — Россия просто не может этого сделать из-за конкуренции со стороны Евросоюза», — пояснил Бакулин, — сообщает «Новый регион». RosInvest.Com, 10.7.2008г.

— «Крымгеология», дочернее предприятие НАК «Надра Украины», открыла нефтяное месторождение «Балочное» в Феодосийском районе Крыма. Как говорится в сообщении пресс-службы НАК «Надра Украины», при испытании поисковой скважины N1 на глубине 970-972 м. получен фонтанирующий приток нефти дебитом 5,5 куб.м. в сутки.

Проводятся исследования скважины для ее дальнейшего введения в пробную эксплуатацию. «Оценка запасов месторождения будет проведена после бурения еще двух разведочных скважин. Бурение проводилось за счет госбюджета», — отмечается в сообщении.

НАК «Надра Украины» в 2007г. сократила добычу природного газа на 32,3% по сравнению с 2006г. — до 335,546 млн.куб.м., нефти — на 38,9%, до 42,674 тыс.т., газового конденсата — на 28,6%, до 34,184 тыс.т.

Правительство Украины создало компанию «Надра Украины» в окт. 2000г. с целью повышения эффективности управления государственными

предприятиями геологоразведки. НАК является одним из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий республики. Министерству охраны окружающей природной среды принадлежит 100% акций этой компании. Interfax, 10.7.2008г.

— Осенью 2009г. в Черновицкой области Украины планируется введение в эксплуатацию завода по производству и продаже топлива. Об этом заявил исполнительный директор компании «Энергетическая стратегия и биотехнологии» Михаил Лабутин.

По его словам, планируемая мощность завода составит 9 тыс.т. биотоплива в месяц, а инвестиции в строительство 12 млн.долл. «Это очень перспективный рынок, который будет расти. С апреля 2008г. сеть биотопливных АЗС на Украине расширилась до пяти станций. Все они работают в Черновцах и цена биотоплива на них на 45-50 коп/л. ниже цены на бензин марки А-95, при намного лучшем качестве продукта. До конца июля компания намерена открыть две новые биотопливные автозаправочные станции в Тернопольской и Ивано-Франковской областях. Также ведутся переговоры о строительстве в 2008г. биотопливных АЗС в Киеве», — сообщил Лабутин. Он также рассказал, что 25 апреля в Черновцах начала работу первая на Украине и странах Восточной Европы специализированная биотопливная автозаправочная станция, которая реализует два вида моторного топлива: топливо Био-100 и биодизель.

По словам выступающего, на данном этапе поставки продукции осуществляются на Украину из Молдавии. «Топливо «Био-100» для черновицких АЗС производится в Молдавии. Для рентабельного производства этого топлива на Украине необходимы законодательные изменения. В пред.г., «Био-100» производилось на одном из отечественных спирткомбинатов. Однако, из-за несогласованности работы компании с государственными структурами производство этого вида топлива на Украине пришлось свернуть и перенести в Молдавию», — отметил Михаил Лабутин. www.zol.ru, 9.7.2008г.

— Добыча газа на территории Украины в янв.-июне возросла на 0,5% (на 52,6 млн.куб.м.) по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 10 млрд. 447,8 млн.куб.м., в т.ч. природного — на 0,7% (на 66,5 млн.куб.м.) — до 9 млрд. 935 млн.куб.м.

Как сообщили в министерстве топлива и энергетики, предприятия НАК «Нафтогаз Украины» за отчетный период сократили добычу газа на 0,4% (на 42,4 млн.куб.м.) — до 9 млрд. 598,8 млн.куб.м., в т.ч. природного — на 0,2% (на 21,9 млн.куб.м.), до 9 млрд. 164,8 млн.куб.м.

Другие работающие в стране нефтегазодобывающие компании в янв.-июне тек.г. увеличили добычу газа на 12,6% (на 95 млн.куб.м.) — до 849 млн.куб.м., в т.ч. природного — на 13% (на 88,4 млн.куб.м.) — до 770,2 млн.куб.м.

Добыча газа на Украине в 2007г. сократилась на 1,2% по сравнению с 2006г. — до 20 млрд. 604,3 млн.куб.м., в т.ч. природного — на 1,1%, до 19 млрд. 532,2 млн.куб.м. Interfax, 9.7.2008г.

— Шебелинский газоперерабатывающий завод (ГПЗ, Харьковская обл.) в янв.-июне переработал 403,3 тыс.т. газового конденсата, что на 18,1% меньше, чем в I пол. 2008г., сообщили в министерстве топлива и энергетики страны.

Предприятие за шесть месяцев сократило производство бензинов на 15,9% — до 234,4 тыс.т., дизельного топлива — на 19,2%, до 110,8 тыс.т., мазута — на 33,8%, до 35,5 тыс.т.

Шебелинский ГПЗ эксплуатирует «Укргаздобування», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины». Interfax, 9.7.2008г.

— Лисичанский НПЗ (Луганская область) в янв.-июне тек.г. сократил переработку нефтяного сырья на 28% по сравнению с аналогичным периодом пред.г. — до 2 млн. 115,5 тыс.т., сообщили в министерстве топлива и энергетики Украины.

Поставки нефти на предприятие за отчетный период составили 2 млн. 233,6 тыс.т., что на 23,8% меньше, чем в янв.-июне 2007г. В том числе, поставки сырья из России сократились на 24,3% — до 2 млн. 190,2 тыс.т.

Сокращение объемов переработки обусловлено оптимизацией сырьевой корзины и повышением гибкости производства, отметили в министерстве. Лисичанский НПЗ помимо нефти активно привлекает в производственный процесс другие виды нефтяного сырья, в частности, вакуумный газойль и прямогонный мазут.

Завод, по данным Минтопэнерго, в янв.-июне 2008г. сократил производство бензинов на 19,4% по сравнению с янв.-июнем 2007г. — до 805,6 тыс.т., дизельного топлива — на 22,5%, до 671,6 тыс.т., мазута — на 32,6%, до 563,2 тыс.т.

Лисичанский НПЗ проектной мощностью по переработке сырья 15,98 млн.т. в год эксплуатирует ЗАО «ЛИНИК», которое входит в группу компаний российско-британской ТНК-ВР. Interfax, 9.7.2008г.

— Дрогобычский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) в янв.-июне переработал 285,4 тыс.т. нефтяного сырья, что на 6,1% больше, чем за аналогичный период 2007г., сообщили в министерстве топлива и энергетики Украины.

Поставки нефти на предприятие за шесть месяцев сократились на 2,2% — до 313,4 тыс.т.

Дрогобычский НПЗ, по данным Минтопэнерго, за отчетный период сократил производство бензина на 5,4% по сравнению с янв.-июнем 2007г. — до 82 тыс.т., увеличив выпуск дизельного топлива — на 7,5%, до 103 тыс.т., мазута — на 1,2%, до 91,3 тыс.т.

Дрогобычский НПЗ эксплуатирует ОАО «Нефтеперерабатывающий комплекс «Галичина», которым управляют совладельцы ПриватБанка (Днепропетровск). Проектная мощность завода по переработке сырья — 3,22 млн.т. в год. Interfax, 9.7.2008г.

— Надвирнянский нефтеперерабатывающий завод (Ивано-Франковская область) в янв.-июне тек.г. переработал 171,5 тыс.т. нефтяного сырья, что на 70,1% меньше, чем за аналогичный период пред.г.

Как сообщили в министерстве топлива и энергетики Украины, падение объемов переработки обусловлено резким снижением поставок на завод нефти украинского происхождения. Основная часть нефти, добываемой на Украине, направляется на Кременчугский НПЗ с тем, чтобы частично компенсировать прекращение поставок на этот завод сырья из России.

Поставки нефти на Надвирнянский НПЗ в янв.-июне сократились в 3,6 раза — до 172 тыс.т., в т.ч. в июне — в 2,5 раза, до 10,5 тыс.т.

Предприятие, по данным Минтопэнерго, за отчетный период сократило производство бензинов на 63,2% по сравнению с янв.-июнем 2007г. — до 25,8 тыс.т., дизельного топлива — на 56,2%, до 67,5 тыс.т., мазута — на 76,6%, до 18,8 тыс.т.

Надвирнянский НПЗ эксплуатирует ОАО «Нафтохимик Прикарпаття», которым управляют совладельцы Приватбанка (Днепропетровск). Проектная мощность завода — 2,6 млн.т. сырья в год. Interfax, 9.7.2008г.

— Одесский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) во II кв. переработал 670,5 тыс.т. нефтяного сырья, сообщили в министерстве топлива и энергетики страны. Завод за этот период произвел 89,8 тыс.т. бензинов, 206,9 тыс.т. дизельного топлива и 223,8 тыс.т. мазута.

Поставки нефти на предприятие составили 660,7 тыс.т. Все переработанное сырье было поставлено из России.

Одесский НПЗ принадлежит ОАО «Лукойл — Одесский НПЗ». Проектная мощность завода по переработке сырья — 2,8 млн.т. в год.

В авг. 2005г. Одесский НПЗ был остановлен на реконструкцию и возобновил работу лишь в апр. 2008г. Interfax, 9.7.2008г.

— Кременчугский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) в янв.-июне переработал 1 млн. 466 тыс.т. нефтяного сырья, что на 51,5% меньше показателя аналогичного периода 2007г., сообщили в министерстве топлива и энергетики страны.

По словам представителя министерства, уменьшение объемов переработки обусловлено снижением поставок нефти на завод. На предприятие за отчетный период поставлено 1 млн. 331,3 тыс.т. нефти, что на 54,2% меньше, чем в янв.-июне пред.г. Поставки сырья из РФ за шесть месяцев сократились в 14,8 раза — до 168,5 тыс.т.

Кременчугский НПЗ в I пол. тек.г. сократил производство бензинов на 28,9% по сравнению с показателем янв.-июня 2007г. — до 477,1 тыс.т., дизельного топлива — на 54%, до 407,7 тыс.т., мазута — на 70%, до 252,8 тыс.т.

Кременчугский НПЗ эксплуатирует ЗАО «Укртатнафта» (Полтавская область), менеджмент которого с окт. 2007г. контролируют акционеры Приватбанка (Днепропетровск).

Проектная мощность завода по переработке сырья — 18,62 млн.т. в год. Interfax, 9.7.2008г.

— Средний уровень розничных цен на все виды нефтепродуктов на автозаправочных станциях (АЗС) Украины за период с 29 дек. 2007г. по 30 июня 2008г. повысился на 25%.

Согласно данным министерства экономики Украины, средняя розничная цена бензина марки А-76 за этот период увеличилась на 19,7% (на 94 коп.) — до 5,71 грн./л., А-95 — на 24,1% (на 1,23 грн.), до 6,34 грн./л., дизельного топлива — на 33,85% (на 1,72 грн.), до 6,80 грн./л.

минэкономики также сообщает, что с 30 июня по 1 июля тек.г. бензин марки А-76 подорожал на 0,4% (на 2 коп.) — до 5,73 грн./л., А-95 — на 0,8% (на 5 коп.), дизельное топливо — на 0,3% (на 2 коп.) — до 6,82 грн./л.

В то же время, как исполнительный директор консалтинговой компании United Petroleum Consultants (UPECO) Сергей Куюн, благодаря укреплению курса гривны удалось замедлить рост цен на топливо.

«Укрепление курса гривны оказало существенное влияние на сдерживание цен. Внутренний рынок всецело зависит от мирового, где топливо продается и покупается за долл. Эффект посчитать не сложно: необходимо нынешние цены на АЗС пересчитать с учетом прежнего курса. Фактически это означает, что нужно прибавить 5%. Соответственно, при прежнем курсе цены были выше на 30-35 коп./л.», — сказал он. www.economy.gov.ru, 8.7.2008г.

— Добыча нефти на Украине в янв. июне 2008г. сократилась на 4,5% по сравнению с показателем аналогичного периода 2007г. — до 1 млн. 575,8 тыс.т., сообщили в министерстве топлива и энергетики страны. Добыча газового конденсата за отчетный период, по данным Минтопэнерго, равнялась 577,8 тыс.т., что на 1,2% меньше, чем в янв.-июне 2007г.

Предприятия национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» за шесть месяцев 2008г. сократили добычу нефти на 3,3% — до 1 млн. 435,9 тыс.т., газоконденсата — на 1,4%, до 527,5 тыс.т.

Другие нефтегазодобывающие компании, работающие на Украине, в янв.-июне тек.г. уменьшили добычу нефти на 14,7% — до 139,9 тыс.т., увеличив добычу газоконденсата — на 1,9%, до 50,3 тыс.т.

Добыча нефти на Украине в 2007г. сократилась на 0,6% по сравнению с показателем 2006г. — до 3 млн. 304,6 тыс.т., а газоконденсата на 5,7% — до 1 млн. 123,1 тыс.т. Interfax, 8.7.2008г.

— Компания «Газ Украины» поручила государственной инспекции по энергосбережению Украины приостановить подачу природного газа и опломбировать запорную аппаратуру ряда котельных предприятий теплоэнергетики Харьковской, Луганской областей и Крыма, которые не обеспечивают своевременных расчетов за потребленное топливо.

Как сообщила пресс-служба газотрейдера, задолженность компаний «Харьковские тепловые сети» за природный газ, потребленный с 1 окт. 2007г., составляет 209,2 млн. гривен, «Краснодонтеплосервис» — 2,7 млн. гривен, «Краснодонтеплэнерго» — 2,4 млн. гривен, «Теодосия» — 1,7 млн. гривен, «Кировсктепло» — 1,5 млн. гривен, Феодосийский казенного оптического завода — 0,2 млн. гривен.

«Газ Украины» обращает внимание теплоснабжающих предприятий на необходимость в кратчайшие сроки полностью оплатить потребленный природный газ.

«В противном случае компания вынуждена отключить от газоснабжения теплоснабщиков-должников. Не будут заключаться с ними и соответствующие соглашения на поставки газа на следующий период», — отмечается в сообщении.

Общая задолженность предприятий теплоэнергетики перед «Газом Украины» за природный газ, поставленный им с 1 окт. 2007г., превышает 1,9 млрд. гривен, уточняет пресс-служба газотрейдера. «Газ Украины», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины», торгует природным газом из ресурсов государственного холдинга. Газотрейдер поставляет теплоснабжающим предприятиям газ импортного происхождения.

Официальный курс на 8 июля — 4,8401 грн./ 1 долл. Interfax, 8.7.2008г.

— Производство валового кокса в Украине в 1 пол. возросло на 9,86% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 11,16 млн.т. Об этом сообщили в НПО «Укркокс».

Производство металлургического кокса за указанный период возросло с 8,72 — до 9,53 млн.т. Экспорт кокса из Украины в янв.-июне возрос с 202,8 — до 339,3 тыс.т. RosInvest.Com, 7.7.2008г.

— Украине целесообразно разрабатывать шельф Черного моря совместно с Газпромом. Об этом заявил председатель правления «Нефтегаза Украины» Олег Дубина в интервью прессе. «Я бы предложил заключить договор о совместной разработке Черноморского шельфа Украины с Газпромом и договор о совместной разработке газовых месторождений на территории Российской Федерации. Мы с ними — там, они с нами — здесь», — пояснил глава «Нефтегаза». «Мы готовы с ними разрабатывать украинские месторождения на шельфе и отдавать им нефть в обмен на газ, который нам больше интересен», — добавил он.

Глава «Нефтегаза Украины» отметил, что существующие совместные предприятия, разрабатывающие месторождения на шельфе Черного и Азовского морей, оказались неэффективными. «Мы уже уведомили эти компании о расторжении договоров о совместной деятельности», — сказал О.Дубина. Он подчеркнул, что СП предпочитают поставлять газ не населению, а промышленным предприятиям. «Все СП хотят поставлять газ промышленным предприятиям, потому что там цена за 1 тыс.куб.м. газа — 300 долл. Цена газа для населения — 50 долл.», — пояснил О.Дубина.

Секретарь Совбеза Украины Раиса Богатырева считает, что правительство ограничивает возможности по разработке шельфа. «В 2008г. Правительство приняло следующие решения: об отклонении предложения компании Chevron (США) о сотрудничестве и исследования украинского глубоководного шельфа, о приостановке реализации соглашения о разделе углеводородов с компанией Vanco Prikershenska Ltd., об уведомлении ГАО «Черномор-нефтегаз» об одностороннем прекращении, по поручению премьер-министра Украины Юлии Тимошенко, о совместной деятельности по поиску углеводородов с британской компанией CBM Oil и канадской компанией Shelton», — сказала Р.Богатырева, слова которой приводит ее пресс-служба. «таким образом, украинский морской шельф непрозрачными и юридически убыточными действиями правительства успешно «зачищен» от иностранных инвесторов», — отмечает секретарь Совбеза Украины, как передает РБК. RosInvest.Com, 7.7.2008г.

— Председатель правления госкомпании «Нафтогаз Украины» Олег Дубина предложил заключить договор о совместной разработке украинской части шельфа Черного моря с российским «Газпромом». «Я бы предложил заключить договор о совместной разработке черноморского шельфа Украины с «Газпромом», и договор о совместной разработке газовых месторождений на территории РФ. Мы с ними — там, они с нами — здесь», — сказал О.Дубина в интервью еженедельнику «Зеркало недели».

«Мы готовы с ними разрабатывать украинские месторождения на шельфе и отдавать им нефть в обмен на газ, который нам больше интересен», — уточнил он, добавив: «Пусть «Газпром» (РТС:

GAZP) на условиях СРП (соглашения о разделе продукции) забирает себе добытую на шельфе нефть, а мы — на условиях СРП заберем добытый совместно газ».

По его мнению, украинскую сторону в таком договоре должен представлять исключительно «Нафтогаз Украины».

О.Дубина отметил, что добыча нефти в Украине «Нафтогазу» на сегодняшний день невыгодна из-за высоких экспортных пошлин и отсутствия свободных мощностей для ее переработки.

Сегодняшнюю ситуацию вокруг украинского участка черноморского шельфа О.Дубина назвал «слишком заполитизированной».

«Но в результате всего остается проблема: мало где в мире такую огромную территорию шельфа (почти 13 тыс.кв.км.) отдают в одни руки, т.е. одной компании. Да простят меня политики, но по сути ситуация выглядит так: мы продали крупному спекулянту слишком большой кусок», — отметил он.

Украинские политики оценивают потенциальные запасы углеводородов на шельфе Черного моря в 1,6 млрд.т. условного топлива. Правительство Украины отменило все выданные ранее лицензии на разработку шельфа. Вопреки позиции президента Виктора Ющенко оно, в частности, решило выйти из соглашения с компанией Vanso по разработке Прикерченского нефтегазоносного участка Черноморского шельфа, ГАО «Черноморнафтогаз» (Симферополь) приостановило совместную деятельность по разведке и разработке нефтегазовых месторождений с СВМ Oil (Великобритания) и Marathon (США).

В интервью еженедельнику глава НАК также сказал, что госкомпанию нужно готовить к оценке и последующему акционированию. «Я считаю, что эту компанию нужно готовить к оценке и последующему акционированию, т.е. на будущую продажу. Не отдельно взятую ГТС (газотранспортную систему), не скважины, а всю компанию. Тогда и уровень ее капитализации будет соответствовать ожидаемым финансовым результатам», — заявил О.Дубина.

Он подчеркнул, что на базе НАК «Нафтогаз Украины» должен быть построен большой бизнес. «Это не должен быть донор в ценах на газ для населения, предприятий теплокоммунэнерго. Заплатил — получи газ. Нет — нет», — подчеркнул председатель правления НАК «Нафтогаз Украины».

По его информации, предприятия теплокоммунэнерго задолжали «Нафтогазу» 1,8 млрд. грн. «Сегодня Днепропетровск остался без горячей воды — из-за долгов теплокоммунэнерго за газ. Впервые в истории — беспрецедентный случай — за долги остановлены харьковские ТЭЦ-3 и ТЭЦ-5», — отметил О.Дубина.

Задолженность населения за газ, по его словам, составляет 153 млн. грн, промышленных предприятий — 450 млн. грн. Он отметил при этом, что 2,5 млрд.долл. «Газпрому» должна не Украина, а компания «РосУкрЭнерго». «На самом деле это задолженность «РосУкрЭнерго» перед «Газпромом», и она действительно составляет более 2 млрд.долл.», — заявил О.Дубина.

На просьбу прокомментировать договоренности украинской и российской сторон о повышении цен на газ для Украины, О.Дубина ответил: «Мне

известно только, что каждая сторона стремится к поэтапному повышению цен на газ».

Он напомнил, что НАК «Нафтогаз Украины» и «Газпром» создали экспертные группы, которые должны подготовить все позиции для будущих переговоров между сторонами.

Дубина также сообщил, что предметные переговоры по объемам, условиям поставки и цене на газ для Украины на 2009г. НАК «Нафтогаз Украины» начнет вести, как только получит директивы от правительства, определяющего параметры контракта.

По его информации, НАК ожидает поступления директив уже на этой неделе, и он надеется, что договор с «Газпромом» на следующий год будет подписан в сент. Interfax, 7.7.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко выступает против приватизации НАК «Нафтогаз Украины». «Пальцем нельзя прикасаться к «Нафтогаз Украины», к газотранспортной системе», — заявила она. При этом, комментируя мнение главы НАК Олега Дубины о целесообразности подготовки компании к продаже в будущем, Ю.Тимошенко напомнила о нестабильности украинской политической ситуации.

Премьер также назвала «личным видением» руководителя «Нафтогаза Украины» предложение разрабатывать шельф Черного моря совместно с ОАО «Газпром». «Украина самостоятельно может разрабатывать шельф», — отметила Ю.Тимошенко.

НАК «Нафтогаз Украины» на 100% принадлежит государству и объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины. Interfax, 7.7.2008г.

— Правительство Украины предлагает Верховной Раде увеличить дотации из госбюджета НАК «Нафтогаз Украины» для покрытия убытков от перепродажи импортного природного газа на 3 млрд. 707,048 млн. гривен — до 8 млрд. 42,895 млн. гривен.

Соответствующие предложения содержатся в подготовленном правительством законопроекте о внесении изменений в закон о госбюджете Украины на 2008г., который 7 июля зарегистрирован в парламенте.

Во исполнение поручений президента Украины Кабмин намерен компенсировать государственному холдингу убытки от продажи импортного газа в 2006г. населению и бюджетным учреждениям, а также убытки от его продажи в 2006-08гг. предприятиям теплоэнергетики, уточняется в пояснительной записке к проекту закона.

Действующая редакция закона о госбюджете-2008 предусматривает выделение «Нафтогазу Украины» 4 млрд. 335 млн. 846,6 тыс. гривен в качестве компенсации разницы цен, по которым НАК приобретает импортный природный газ и перепродает его своей дочерней компании «Газ Украины» для последующей поставки теплоснабжающим предприятиям теплоэнергетики.

Правительство предлагает Верховной Раде предусмотреть в госбюджете на 2008г. возможность предоставления «Нафтогазу Украины» беспроцентного займа в 800 млн. гривен. Кабмин намерен предоставить государственному холдингу заем

в указанном объеме на приобретение и закачку в подземные хранилища газа (ПХГ) в 2008г. импортного природного газа, который в следующем году может быть поставлен предприятиям теплоэнергетики, обеспечивающим отопление и горячее водоснабжение бытовых потребителей.

«Нафтогаз Украины» приобретает импортный природный газ у RosUkrEnergo AG (Швейцария) и реализует его теплоснабжающим предприятиям через «Газ Украины».

Зампредседателя правления «Нафтогаза Украины» Владимир Триколич в мае сообщил, что госхолдинг в тек.г. для приобретения природного газа, предназначенного для закачки в хранилища, будет вынужден привлечь 10 млрд. гривен.

Утвержденный правительством финансовый план «Нафтогаза Украины» на 2008г. предусматривает привлечение компанией до 7 млрд. 145,626 млн. грн кредитов для расчетов за природный газ, часть которого должна быть закачана в ПХГ.

Как заявила премьер-министр Юлия Тимошенко на презентации изменений в госбюджет-2008 в Киеве в понедельник, изменения, в частности, полностью сбалансируют финансы НАК «Нафтогаз Украины». Она подчеркнула, что благодаря проведенным в этом году изменениям, «Нафтогаз Украины» снова станет прибыльной компанией.

Ю.Тимошенко напомнила, что на начало этого года «Нафтогаз Украины» имел дефицит 13 млрд. гривен, а ключевой мерой по стабилизации его финансов стал возврат газовой монополии на внутренний рынок продаж природного газа.

Поставляемый на Украину и реализуемый предприятиям теплоэнергетики природный газ дорожает ежегодно. Его цена с 1 янв. 2007г. возросла на 36,8% — с 95 долл. до 130 за 1 тыс.долл. куб.м., а с 1 янв. 2008г. — еще на 38,1%, до 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе. При этом правительство сдерживало цены на газ для предприятий теплоэнергетики на неизменном уровне с 1 июля 2006г.

Постановление Кабмина от 9 апреля 2008г. предполагает поэтапное увеличение предельного уровня цен на природный газ для предприятий теплоэнергетики на 27,2% с 1 июня по 1 дек. 2008г. — с нынешних 686 гривен до 872,78 гривен за 1 тыс.куб.м. (с учетом НДС, сбора в виде целевой надбавки, тарифов на транспортировку и распределение).

«Нафтогаз Украины», по данным министерства топлива и энергетики, в 2007г. сократил объемы реализации природного газа теплоснабжающим предприятиям на 12,1% по сравнению с 2006г. — до 8 млрд. 947,3 млн.куб.м.

Прогнозный баланс поступления и распределения природного газа по Украине на 2008г., утвержденный правительством в янв. тек.г., предполагает потребление газа предприятиями теплоэнергетики в объеме 12,6 млрд.куб.м.

Официальный курс на 7 июля — 4,8401 грн./ 1 долл. Interfax, 7.7.2008г.

— Правительство Украины в 2008г. намерено вдвое увеличить финансирование угольной отрасли, доведя его почти до 11,7 млрд. грн., и отказаться от потребления газа на теплоэлектростанциях за счет обеспечения их углем, сообщила премьер-министр страны Юлия Тимошенко

«Мы коренным образом изменим угольную отрасль, чтобы минимизировать потребление газа»,

— заявила она в ходе презентации поправок в госбюджет-2008 в Киеве в понедельник.

Ю.Тимошенко пояснила, что правительство предлагает предоставить государственные гарантии на привлечение кредитов для улучшения мощностей государственных шахт на сумму 3,1 млрд. грн., а также полностью компенсировать из госбюджета проценты по кредитам на эти цели.

По ее словам, правительство намерено активно привлекать в отрасль частных инвесторов. Interfax, 7.7.2008г.

— Сумское «НПО им. М.В.Фрунзе», производитель оборудования для газовой, нефтяной и химической промышленности, подписало четыре контракта на поставку в Узбекистан компрессорного и нефтегазового оборудования общей стоимостью 90 млн.долл.

Как говорится в сообщении пресс-службы Сумского НПО, один из контрактов предусматривает строительство линейной компрессорной станции «Эликкала» с четырьмя центробежными газоперекачивающими агрегатами и газотурбинным приводом единичной мощностью 16-18 мвт. Станция, предназначенная для приема и компрессирования транзитного газа в газопровод Сарымай-Нукус, обеспечит увеличение экспорта узбекского газа по газопроводу «Средняя Азия — Центр».

В рамках проекта строительства магистрального газопровода через перевал Камчик Сумское НПО поставит в Узбекистан оборудование для компрессорной станции «Ахангаран». Посредством компрессорной станции будет осуществляться поддержание давления в газопроводе «Ахангаран-Пунган». Объем транспортировки составит 30 млн.куб.м. газа в сутки в летний период и 24 млн.куб.м. в зимний.

Объединение также обеспечит разработку, изготовление и поставку оборудования установки осушки газа для дожимной компрессорной станции «Газли». Установка позволит эффективно производить очистку транспортированного газа от капельной жидкости, механических примесей, а также его осушку.

Еще один проект предусматривает изготовление для месторождения «Шуртан» установки низкотемпературной сепарации, обеспечивающей подготовку нефтяного попутного газа для подачи его в магистральный газопровод.

Контрактные обязательства предусматривают отгрузку оборудования для всех четырех объектов в первом-II кв. 2009г. По просьбе заказчика НПО ускорит производство, чтобы завершить поставки оборудования для компрессорных станций «Эликкала» и «Газли», а также для месторождения «Шуртан» уже к концу 2008г.

В пресс-службе отмечают, что с предприятиями нефтегазового комплекса Узбекистана ОАО «Сумское НПО им. М.В.Фрунзе» сотрудничает на протяжении тридцати лет. С 2005 по 2007г. в Узбекистан поставлялись установки для ремонта и бурения скважин, автомобильные газонаполнительные станции, комплектное оборудование для компрессорных станций. В 2008г. НПО изготавливает оборудование для компрессорных станций «Кунград», «Кокдумалак-3», «Памук», «Шуртан», «Шакарбулак» и «Газли».

НПО им. Фрунзе производит оборудование для газовой, нефтяной и химической промышленнос-

ти, выпускает, в частности, бурильные трубы, газоперекачивающие агрегаты, насосы, трубопроводную арматуру. Более 90% продукции идет на экспорт. Interfax, 7.7.2008г.

— Министерство иностранных дел Украины две недели назад подало запрос в МИД Туркмении на получение агремента (согласия принять послом) бывшим главой НАК «Нафтогаз Украины» Алексеем Ивченко, пишет еженедельник «Зеркало недели» в субботу.

На запрос еженедельника о кандидатуре посла Туркмении, МИД Украины ответил: «В соответствии с пунктом пятым ст. 106 конституции Украины и закона Украины «О дипломатической службе» посол Украины назначается президентом Украины».

Комментируя информацию о запросе агремента А.Ивченко, председатель правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина сказал: «Учитывая, что с Туркменистаном у нас вообще никаких отношений (в газовой сфере) нет, то если господин Ивченко поможет нам заключить прямой контракт на закупку газа в Туркменистане (чего он не сделал в 2005г., когда возглавлял НАК), честь ему будет и хвала».

Экс-глава НАК «Нафтогаз Украины» А.Ивченко является также лидером конгресса украинских националистов. Interfax, 5.7.2008г.

— Украина в янв.-июне 2008г. увеличила транзит газа в Европу на 23% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года — до 65,3 млрд.куб.м., сообщает в пятницу пресс-служба министерства топлива и энергетики страны. «Укртрансгаз» увеличил транзит газа в Европу за шесть месяцев 2008г. по сравнению с соответствующим периодом 2007г. на 23%, или на 12,3 млрд.куб.м.

«За янв.-июнь 2008г. «Укртрансгаз» транспортировала в страны Европы 65,3 млрд.куб.м. природного газа, что является наивысшим показателем за всю историю существования газотранспортной системы Украины», — говорится в сообщении Минтопэнерго. За 6 месяцев прошлого года транзит газа Украиной в Европу составил 53 млрд.куб.м.

Увеличение объемов транзита обусловлено ростом экспортных поставок ОАО «Газпром» в страны Европы для обеспечения возрастающего потребления природного газа европейскими странами, отмечает пресс-служба.

«Укртрансгаз» является оператором газотранспортной системы Украины, которая состоит из 71 компрессорной станции общей мощностью 5,4 тыс. мвт. Длина магистральных газопроводов и газопроводов-отводов составляет 37 тыс.км. RosInvest.Com, 4.7.2008г.

— «Укртрансгаз» (дочерняя компания НАК «Нефтегаз Украины») транспортировала в страны Европы за янв.-июнь 2008г. 65,3 млрд.куб.м. природного газа, что является наивысшим показателем за всю историю существования газотранспортной системы Украины, сообщает компания. По сравнению с аналогичным периодом 2007г. объемы транзита газа через территорию Украины в страны Европы увеличились на 12,3 млрд.куб.м. (23%). Увеличение объемов транзита обусловлено ростом экспортных поставок ОАО «Газпром» в страны Европы для обеспечения возрастающего потребления природного газа европейскими странами.

Рекордные объемы транзита в очередной раз подтвердили, что «Укртрансгаз» является надежным партнером «Газпрома» по транспортировке природного газа в страны Европы, а украинский маршрут транспортировки газа имеет существенные резервы для их наращивания, передает РБК.

«Укртрансгаз» является оператором газотранспортной системы (ГТС) Украины. На 1 янв. 2008г. газотранспортная система «Укртрансгаза» состоит из 71 компрессорной станции общей мощностью 5405,1 мвт. Длина магистральных газопроводов и газопроводов-отводов составляет 37 тыс.км. Пропускная способность ГТС Украины составляет: на входе — 288, на выходе — 178,5 млрд.куб.м., в т.ч. в страны Европы — 142,5 млрд.куб.м. RosInvest.Com, 4.7.2008г.

— Украине необходимо вести переговоры о поставках природного газа непосредственно со странами Центральной Азии, считает координатор выполнения меморандума Украина-ЕС по сотрудничеству в энергетике, президент Киевского международного энергетического клуба Q-club Александр Тодийчук. «Украина должна перейти к прямым переговорам о поставках газа с центральноазиатскими странами», — приводит слова эксперта пресс-служба Q-club.

Он также считает, что готовность российского «Газпрома» покупать центральноазиатский газ по рыночным ценам не изменит стремления экспортеров, в частности, Туркменистана, и потребителей диверсифицировать маршруты его транспортировки.

«РФ часто использует свою газотранспортную систему в политических целях, что увеличивает риски зависящих от нее стран. Сомнительно, что страны Центральной Азии захотят увеличить свою зависимость от РФ, окончательно отдав в ее руки выход на европейские рынки потребления газа», — отметил А.Тодийчук. «Активизация Россией усилий в Центральной Азии спровоцирует удвоение активности Евросоюза по строительству газопроводов, альтернативных российским», — добавил эксперт.

Помощник президента РФ Сергей Приходько накануне визита российского президента в Туркменистан предположил, что приобретение «Газпромом» туркменского природного газа по рыночным ценам снимет с повестки дня вопрос о переориентации маршрутов поставок энергоресурсов из этой страны в обход России. «После перехода на мировую формулу цены, что неизбежно, вопрос ориентации этих потоков на другие страны, а не на Россию, как мне представляется, будет просто сниматься с повестки дня», — заявил С.Приходько.

Украина, ежегодно импортирующая 50 млрд.куб.м. природного газа, до 2006г. приобретала в Туркмении более 30 млрд.куб.м. газа в год. Весь природный газ центральноазиатского происхождения в Украину с начала 2006г. поставляет «Газпром» через аффилированную с концерном компанию RosUkrEnergo AG (Швейцария).

RosUkrEnergo в 2006г. поставляло в Украину природный газ по 95 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе. С 1 янв. 2007г. цена возросла на 36,8% — до 130 за 1 тыс.долл. куб.м., а с 1 янв. 2008г. — еще на 38,1%, до 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. Interfax, 4.7.2008г.

— Транзит природного газа по территории Украины в страны Европы в янв.-июне 2008г., по

оперативным данным, составил 65,3 млрд. куб. м., что на 23% (на 12,3 млрд. куб. м.) больше, чем за шесть месяцев 2007г., сообщил «Укртрансгаз», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины», в четверг.

Как отмечается в сообщении, «рекордные объемы транзита в очередной раз подтвердили, что «Укртрансгаз» является надежным партнером ОАО «Газпром» по транспортировке природного газа в страны Европы, а украинский маршрут транспортировки газа имеет существенные резервы для их наращивания».

Транзит природного газа по территории Украины в страны Европы в 2007г. составил 112,1 млрд. куб. м., что на 1,5% (на 1,7 млрд. куб. м.) меньше, чем за 2006г. Транзит газа в страны СНГ через Украину сократился в 4,8 раза (на 11,7 млрд. куб. м.) — до 3,1 млрд. куб. м.

«Укртрансгаз» является оператором газотранспортной системы (ГТС) Украины, ежегодная пропускная способность которой на входе составляет 288 млрд. куб. м., на выходе 178,5 млрд. куб. м., в т.ч. в страны Европы — 142,5 млрд. куб. м. Interfax, 3.7.2008г.

— Британская нефтегазодобывающая компания Regal Petroleum PLC, акции которой котируются на альтернативной площадке Лондонской фондовой биржи, разместила среди институциональных инвесторов 8 млн. 376,84 тыс. новых акций, или 4,1% от обращающихся сейчас на рынке акций компании, и привлекла 20,5 млн. фунта стерлингов (40,6 млн. долл.).

Как говорится в сообщении компании на Лондонской фондовой бирже, лид-менеджером выступила Merrill Lynch International. Цена размещения составила 2,45 фунта стерлинга, тогда как акции компании котируются на AIM LSE на уровне 2,415 фунта стерлингов (4,79 долл.), что на 0,51% меньше котировок накануне.

Предполагается, что торговля новыми акциями на AIM LSE начнется 8 июля. Привлеченные средства планируется направить на ускорение работ по разработке нефтегазовых месторождений, преимущественно на Украине.

В фев. 2008г. компания уже провела дополнительное размещение 56,44 млн. акций (39,5% уставного капитала) по цене 1,5 фунта стерлингов за акцию.

Основными нефтегазовыми активами Regal на Украине являются Мехедивско-Голотовщинское и Свиридовское газоконденсатные месторождения, запасы которых на конец 2006г. оценивались в 169,41 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин.

Компания также владеет заводом по переработке собственного газа и конденсата мощностью 700 тыс. куб. м. газа и 200 куб. м. конденсата в сутки, а также трубопроводом протяженностью 13,2 км. с диаметром трубы 325 мм, соединяющим предприятие с экспортным трубопроводом мощностью 1,5 млн. куб. м. в сутки.

Основными акционерами Regal Petroleum PLC на начало мая 2008г. были С.А. Fiduciary Services Limited, действующее как доверительный собственник The Timis Trust — 14,15%, Henderson Global Investors — 6,78%, BlackRock Investment Management — 11,14%, Capital Research and Management

Company — 5,59%, MF Global UK Limited — 3,25%, Credit Agricole Indosuez Cheuvreux — 3,10%. Interfax, 3.7.2008г.

— Угледобывающие предприятия Украины в янв.-июне 2008г., по оперативным данным, увеличили добычу угля на 3,7% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 39 млн. 457,75 тыс. т., сообщили в министерстве угольной промышленности.

По данным Минуглепрома, добыча коксующегося угля за 6 месяцев сократилась на 1,3% — до 14 млн. 155,338 тыс. т., тогда как энергетического — возросла на 6,8%, до 25 млн. 302,412 тыс. т.

В июне добыча угля составила 5 млн. 979,285 тыс. т., что на 2,8% больше, чем в июне 2007г. При этом добыча коксующегося угля сократилась на 5,5% — до 2 млн. 082,49 тыс. т., тогда как энергетического — возросла на 7,9%, до 3 млн. 896,795 тыс. т.

Угледобывающие предприятия Украины в 2007г. снизили добычу угля на 6% по сравнению с 2006г. — до 75,437 млн. т. Добыча коксующегося угля сократилась на 5,8% — до 28,396 млн. т., энергетического — на 6,1%, до 47,041 млн. т. Interfax, 3.7.2008г.

— Производство электроэнергии электростанциями НАЭК «Энергоатом» в янв.-июне 2008г. сократилось, по оперативным данным, на 0,7% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 47,236 млрд. квт.ч, сообщили в «Энергоатоме».

При этом электростанции компании за 6 месяцев перевыполнили плановое задание по производству электроэнергии на 0,8%.

За отчетный период Хмельницкая АЭС увеличила выработку электроэнергии на 7,3%, Южно-Украинская АЭС (с учетом Ташлыкской ГАЭС и Александровской ГЭС) — на 4,6%, Ровненская АЭС — на 3,4%, тогда как Запорожская АЭС сократила выработку на 7,3%.

Отпуск электроэнергии электростанциями «Энергоатома» сократился в I кв. на 0,8% — до 44,438 млрд. квтч.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) электростанций НАЭК по итогам янв.-июня 2008г. составил 77,9%, тогда как в янв.-июне 2007г. — 79%. КИУМ возрос по всем атомным станциям, кроме Запорожской.

В работе АЭС Украины за шесть месяцев произошло 15 учетных нарушений — на 7 больше, чем в янв.-июне прошлого года. По международной шкале INES все эти нарушения оценены «нулевым», т.е. самым низким, уровнем.

«Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует 15 энергоблоков, оснащенных водо-водяными энергетическими реакторами общей установленной электрической мощностью 13,835 Гвт...

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую ГАЭС установленной мощностью 302 мвт. в турбинном режиме и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 мвт., которые вместе с Южно-Украинской АЭС составляют Южно-Украинский энергокомплекс. Interfax, 3.7.2008г.

— Сегодня ситуацию в топливно-энергетическом комплексе Украины можно охарактеризовать как стабильную, созданы все необходимые условия для дальнейшего развития отрасли. Об этом 1 июля на пресс-конференции на тему: «Достиже-

нии министерства топлива и энергетики Украины за I пол.» заявил министр Юрий Продан.

Министр сообщил: «На сегодня украинские потребители полностью обеспечены всеми энергоресурсами, за которые отвечает топливно-энергетический комплекс Украины. Путем интенсивных переговоров с Россией мы отстаивали постоянную цену на природный газ и соответствующие объемы импортированного газа».

Также министр отметил, что правительство приняло ряд решений, которые обеспечивают действенный контроль за поступлением газа на Украину, его использованием и за использованием финансовых ресурсов в НАК «Нафтогаз». Был утвержден бездефицитный финансовый план НАК «Нафтогаз». По информации министерства, уровень расчетов потребителей за газ обеспечен до 107%, а задолженность всех категорий потребителей уменьшилась на 1,6 млрд. гривен.

Продан сказал, что на протяжении I пол. Украина обеспечила позитивную динамику основного производственного фонда. «У нас позитивная тенденция относительно обеспечения добычи собственного газа, хотя в прошлом году наблюдалось снижение добычи собственного газа. Увеличены объемы разведывательного бурения. Обеспечена надежная и бесперебойная транспортировка газа в страны Европы. За 6 месяцев в страны Западной Европы прокачено рекордное количество газа за все время существования газотранспортной системы Украины – 55,7 млрд. куб. м., что на 26% больше, чем за аналогичный период пред. г.», – отметил Продан.

«Украинская газотранспортная система работает надежно и имеет существенные резервы для развития отрасли. Это характеризует Украину как надежного транзитного партнера в технологическом, в экономическом и политическом плане», – подытожил Продан. ИА Regnum, 2.7.2008г.

– Правительство Украины рекомендовало Национальной комиссии регулирования электроэнергетики (НКРЭ) с 1 июля 2008г. установить новые отпускные цены на природный газ для бытовых абонентов с учетом новых средневзвешенных предельных уровней, которые на 8,3-13,5% выше действующих.

Новые средневзвешенные предельные уровни цены на газ для населения закреплены постановлением кабинет министров от 25 июня 2008г., текст которого размещен на сайте правительства. Этот документ вносит изменения в п.8 другого правительственного постановления – от 29 апр. 2006г.

В апр. 2008г. правительство рекомендовало НКРЭ в мае-дек. ежемесячно повышать отпускные цены на природный газ для бытовых абонентов с годовым объемом потребления не более 12 тыс. куб. м. на 3%, для абонентов с годовым объемом потребления более 12 тыс. куб. м. – на 5%. В силу ряда причин комиссия не выполнила эти рекомендации кабинет министров.

Нынешние отпускные цены на природный газ для бытовых потребителей НКРЭ утвердила в конце 2006г., они действуют с 1 янв. 2007г. Населению поставляется природный газ, добываемый на территории страны преимущественно государственными предприятиями.

НКРЭ осуществляет государственное регулирование деятельности субъектов природных моно-

полий в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, обеспечивает проведение ценовой и тарифной политики в этих сферах. Interfax, 2.7.2008г.

– Украинские коксохимические предприятия в янв.-июне 2008г. импортировали из России 4,124 млн.т. обогащенных коксующихся углей, что на 6,9% превышает показатель аналогичного периода 2007г., сообщил агентству «Интерфакс-Украина» гендиректор объединения коксохимических предприятий «Укркокс» (Днепропетровск) Анатолий Старовойт. Вместе с тем, по его данным, коксохимзаводы Украины в I пол. снизили ввоз из РФ рядовых коксующихся углей на 13,2% – до 283 тыс.т.

«Метпредприятия также импортировали небольшие объемы кокса из России», – отметил А.Старовойт. Он добавил, что Украина в I пол. снизила импорт угольного концентрата из Казахстана на 15,1% – до 575 тыс.т., но резко нарастила импорт этой продукции из США и Канады: с 71 тыс.т. в I пол. 2007г. до 848 тыс.т. в I пол. 2008г.

При этом гендиректор «Укркокса» подчеркнул, что обогащенные коксующиеся угли из Казахстана импортировал горно-металлургический комбинат «ArcelorMittal Кривой Рог» (Днепропетровская область), из Северной Америки – корпорация «Индустриальный союз Донбасса» (ИСД, Донецк).

«Если никаких изменений в системе поставок не произойдет, то в 2008г. Украина, в частности, импортирует из РФ 9 млн.т. угольного концентрата и 1 млн.т. – из Казахстана», – сказал глава «Укркокса».

По данным «Укркокса», в 2008г. потребуется 19,6 млн.т. кокса под производственную программу метпредприятий, а для этого необходимо 28 млн.т. угольного концентрата. При этом Украина в 2008г. произведет не более 17 млн.т. коксующегося угольного концентрата, т.е. дефицит составит 11 млн.т., который частично покроеется импортом концентрата, в основном из России. Interfax, 2.7.2008г.

– Украинские коксохимические заводы (КХЗ) в янв.-июне 2008г., по предварительным данным, увеличили производство металлургического кокса 6% влажности на 9,9% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. – до 11,155 млн.т., сообщил гендиректор объединения коксохимических предприятий «Укркокс» (Днепропетровск) Анатолий Старовойт. В июне произведено 1,861 млн.т. этой продукции.

А.Старовойт отметил определенные сложности с обеспечением коксующимися углями из-за остановки ряда украинских шахт по требованиям безопасности. В то же время высокий спрос на кокс сохраняется в связи с подъемом рынков металлопродукции.

Ранее А.Старовойт сообщал об удовлетворительном обеспечении коксохимзаводов коксующимися углями, в частности, за счет импорта недостающих объемов из РФ, США и Канады. При этом из Казахстана импортирует угли горно-металлургический комбинат «ArcelorMittal Кривой Рог», из США и Канады – корпорация «Индустриальный союз Донбасса» (Донецк). Кроме того, ряд компаний ввозит угли из РФ.

По данным «Укркокса», в 2008г. потребуется 19,6 млн.т. кокса под новую производственную

программу метпредприятий, а для этого нужно 28 млн.т. угольного концентрата. При этом Украина в текущем году произведет не более 17 млн.т. коксующегося угольного концентрата, т.е. дефицит составит 11 млн.т., который частично — в объеме 7 млн.т. — покроеся импортом концентрата, в основном из России.

Украинские КХЗ в 2007г. увеличили производство металлургического кокса 6% влажности на 5,5% по сравнению с 2006г. — до 20,143 млн.т. Interfax, 2.7.2008г.

— Министерство угольной промышленности Украины с 1 июля по 30 сент. 2008г. ввело почасовую оплату труда на семи государственных шахтах, говорится в сообщении пресс-службы Минуглепрома.

Апробация новой системы оплаты труда будет проведена на государственном предприятии (ГП) «Шахтоуправление «Донбасс», шахте «Центральная» ГП «Красноармейскуголь», шахте «Белозерская» ГП «Добропольеуголь», шахте м. Гаевого ГП «Артемуголь» (все — Донецкая область), шахте им. XIX партсъезда ГП «Луганскуголь», шахте N81 «Киевская» ГП «Ровенькиантрацит» (обе — Луганская область) и шахте «Червоноградская» ГП «Львовуголь» (Львовская область).

Почасовая оплата труда будет рассчитываться исходя из отработанного времени и выполнения нормированного задания.

Введение почасовой оплаты труда на шахтах согласовано с профсоюзами и зафиксировано в отраслевом соглашении, при этом эксперимент будет проведен на шахтах с разным уровнем технического оснащения, горно-геологических условий и оплаты труда. «Если эксперимент зарекомендует себя положительно, даст возможность повысить одновременно и оплату труда горняков и производственную безопасность на шахтах, то он, несомненно, приобретет широкое распространение», — подчеркивает пресс-служба ведомства.

Переход работников угледобывающих предприятий на почасовую оплату труда входит в утвержденный правительством план первоочередных мероприятий по повышению уровня техники безопасности и охраны труда на угледобывающих и шахтостроительных предприятиях. Interfax, 2.7.2008г.

— Размер общего тарифа на транспортировку природного газа по магистральным и распределительным газопроводам по территории Украины в результате пересмотра структуры и уровня тарифов газораспределительных организаций (ГРО) возрастет на 30%, сообщил министр топлива и министр топлива и энергетики республики Юрий Продан на пресс-конференции в Киеве во вторник.

Глава НКРЭ Валерий Кальченко сообщил агентству «Интерфакс-Украина», что комиссия утвердит новые тарифы ГРО на транспортировку газа по распределительным трубопроводам и его поставку после того, как согласует собственные расчеты с министерством экономики и министерством финансов. Он выразил надежду, что процедура согласования будет завершена до середины июля.

Общий тариф на транспортировку природного газа трубопроводным транспортом для потребителей Украины с 1 июля 2007г. составляет 96,3 гривен за 1 тыс.куб.м. (без НДС).

Единый по всей Украине общий тариф на транспортировку природного газа является суммой среднего расчетного тарифа на транспортировку газа по магистральным трубопроводам и среднего расчетного тарифа на транспортировку газа по распределительным трубопроводам.

Средний расчетный тариф на транспортировку газа по магистральным трубопроводам составляет 40,7 грн. за 1 тыс.куб.м. (без НДС), средний расчетный тариф на транспортировку газа по распределительным трубопроводам — 55,60 грн. за 1 тыс.куб.м. (без НДС).

НКРЭ еще в конце июня планировала пересмотреть тарифы ГРО с тем, чтобы эти предприятия получили источник для повышения заработной платы персоналу, обслуживающему распределительные газовые сети. Однако комиссия тогда не смогла согласовать свои предложения с министерствами.

НКРЭ осуществляет государственное регулирование деятельности субъектов естественных монополий в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, обеспечивает проведение ценовой и тарифной политики. Interfax, 1.7.2008г.

— Нефтепровод «Одесса-Броды» будет наполнен технологической нефтью в ближайшее время. Об этом, как передает пресс-служба президента Украины, сообщили сегодня, 30 июня, во время совместной пресс-конференции по результатам проведенных в Баку украинско-азербайджанских переговоров президенты Украины и Азербайджана.

«В ближайшее время мы начнем пробную прокачку нефти, чтобы протестировать этот проект на практике», — сказал Ильхам Алиев.

Президент Украины подчеркнул, что все договоренности, достигнутые по развитию проекта поставок каспийской нефти по нефтепроводу «Одесса-Броды» в страны Европейского союза, соблюдаются, в т.ч. и договоренность, достигнутая во время Киевского энергетического саммита, о поставках технологической каспийской нефти по этому нефтепроводу. «Обе стороны, в т.ч. и совместное предприятие «Сарматия», продвигаются в рамках реализации договоренностей, которые были достигнуты во время предыдущих встреч», — сказал Ющенко, заверив отдельно, что «на уровне государств в этих вопросах нет никаких проблем».

Президент Азербайджана добавил, что сейчас готовится полноценное технико-экономическое обоснование по реализации проекта, которое должно дать полное представление о его коммерческой привлекательности. Он подчеркнул, что техническая прокачка нефти, к которой готова азербайджанская сторона, также даст полноценное представление о перспективах этого проекта. «В ближайшее время, когда будут согласованы все технические вопросы, маршруты поставок каспийской нефти в Черноморский регион, мы начнем делать первые шаги», — сказал Ильхам Алиев. ИА Regnum, 30.6.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко заявляет, что Генеральная прокуратура получила все акты главного контрольно-ревизионного управления о злоупотреблениях в угольной отрасли. Ее заявление обнародовала пресс-служба правительства Украины сегодня, 27 июня.

Как отметила Юлия Тимошенко, Главное контрольно-ревизионное управление полностью за-

вершило проверку угольной отрасли за 2007г. «Было выяснено, что дополнительно из Госбюджета на финансирование отрасли было выделено более 2 млрд. грн., как выяснило ГлавКРУ, 2,4 млрд. грн. (почти 0,5 млрд.долл.) было изъято из отрасли, то есть, фактически, больше, чем было дополнительно выделено из бюджета», – отметила Тимошенко. Сейчас, по ее словам, главное контрольно-ревизионное управление дополнительно составляет акты по каждому отдельному случаю завышения стоимости оборудования, которое закупалось для шахт. Премьер-министр заметила, что аналогичные акты складываются относительно экспорта угля по заниженным ценам. «Злоупотреблений столько, что непонятно, как вообще финансово сохранились шахты», – резюмировала она. ИА Regnum, 27.6.2008г.

– Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings присвоило планируемому выпуску облигаций ООО «Донбасская топливно-энергетическая компания» (ДТЭК, Донецк) в гривнах ожидаемый рейтинг по национальной шкале AA-(ukr). Как говорится в пресс-релизе агентства, этот рейтинг соответствует долгосрочному рейтингу ДТЭК по национальной шкале.

Ожидается, что полученные от размещения облигаций средства будут направлены на капитальные инвестиции и общекорпоративные нужды. Агентство не уточняет планируемый объем эмиссии бумаг, отмечая, что выпуск облигаций будет необеспеченным, однако гарантирован четырьмя главными операционными дочерними компаниями корпорации ДТЭК: ООО «Востокэнерго», ООО «Техрем поставка», ОАО «Павлоградуголь» и ОАО «Шахта «Комсомолец Донбасса».

Окончательный рейтинг этому выпуску агентство присвоит после получения полной документации по займу.

Гендиректор ДТЭК Максим Тимченко в конце сент. 2007г. сообщал о планах компании до конца года осуществить дебютный выпуск еврооблигаций. Однако выпуск ценных бумаг был отложен в связи с неблагоприятной конъюнктурой на мировых рынках. В конце фев. этого года М.Тимченко сообщил о готовности осуществить выпуск еврооблигаций в 2008г.

Fitch в окт. 2007г. присвоило DTEK Holdings Limited (Кипр), материнской компании ДТЭК, долгосрочный рейтинг дефолта эмитента («РДЭ») «B+», краткосрочный РДЭ «B» и долгосрочный рейтинг по национальной шкале AA-(ukr), прогноз по долгосрочному РДЭ и национальному долгосрочному рейтингу – «стабильный». Moody's Investors Service в окт. также присвоило DTEK Holdings корпоративный рейтинг «B2» с прогнозом «стабильный».

ДТЭК делегированы функции по стратегическому управлению предприятиями группы СКМ Рината Ахметова, составляющими вертикально интегрированную цепочку по добыче и обогащению угля, производству, передаче и поставке электроэнергии.

«ДТЭК» управляет ОАО «Павлоградуголь», ОАО «Шахта «Комсомолец Донбасса» (добыча угля), ООО «Моспинское углеперерабатывающее предприятие», ООО «ЦОФ «Павлоградская», ООО «ЦОФ «Кураховская», ООО «ЦОФ «Добропольская» и ООО «ЦОФ «Октябрьская» (обогащение угля), ООО «Востокэнерго» (производство

электроэнергии), ООО «Сервис-Инвест» и ОАО «ПЭС-Энергоуголь» (передача и поставка электроэнергии). Interfax, 27.6.2008г.

– Кабинет министров Украины намерен в рамках реформирования угледобывающей промышленности страны продать на приватизационных тендерах несколько десятков угольных шахт, объединенных в лоты, сообщила журналистам в ходе поездки в Луганскую область премьер-министр Юлия Тимошенко. «Мы будем формировать лоты, в которые войдет одна рентабельная шахта, одна со средними показателями и одна убыточная, 12 таких лотов уже сформированы», – цитируют премьера украинские агентства.

Тимошенко сказала, что это будет вторая попытка властей реформировать отрасль. «Впервые мы серьезно подошли к этому вопросу в 1999г., однако, сразу через несколько дней, как программа была утверждена, меня освободили от должности», – вспомнила Тимошенко свои инициативы на посту вице-премьера по топливно-энергетическому сектору девятилетней давности.

Министр угольной промышленности Виктор Полтавец сказал журналистам, что правительство и профильное министерство хотят в первую очередь провести приватизацию компании Лисичанскуголь и шахты Воляньуголь.

Полтавец при этом признал, что неопределенность с руководством Фонда госимущества может затормозить приватизационные планы Кабинета. С начала текущего года правительство начало борьбу с секретариатом президента, требуя сменить главу единого приватизационного ведомства страны, провалившего планы распродажи госсобственности.

В прошлом месяце Кабинет министров утвердил концепцию реформирования стратегической для страны угледобывающей отрасли, ключевым положением которой является завершение приватизации угольных шахт и увеличение объемов привлечения инвестиций.

За последние полтора десятка лет часто меняющиеся украинские правительства неоднократно заявляли о своем намерении реформой угледобывающей отрасли повысить ее эффективность и упорядочить процесс выделения многомиллиардных бюджетных субсидий горнякам.

До реформирования в сферу управления министерства угольной промышленности входило более шести сотен предприятий угольной отрасли, большинство из которых было убыточными, но за последние пять – семь лет часть шахт были проданы в частные руки, а на базе холдинговых компаний и производственных объединений были созданы два десятка государственных предприятий.

Украинские чиновники за это время говорили об интересе крупных иностранных инвесторов к добыче украинского угля, общие запасы которого оцениваются экспертами в 117 млрд. т., но до сих пор собственниками украинских шахт становились лишь украинские бизнесмены.

В янв.-мае 2008г. украинские шахты увеличили добычу угля до 33,340 млн.т. с 32,223 млн.т. за аналогичный период 2007г. В прошлом году украинские шахты сократили добычу угля до 75,446 млн.т. с 80,257 млн.т. в 2006г. Reuters, 26.6.2008г.

– Швейцарский газовый трейдер RosUkrEnergy, монопольный импортер природного газа на Украину, в 2007г. увеличил чистую прибыль на

1,2% по сравнению с показателем 2006г. — до 795 млн. 194,1 тыс.долл., говорится в материалах компании, размещенных на ее сайте.

Согласно аудированным данным, выручка компании от продажи природного газа в прошлом году возросла на 38,7% — до 9 млрд.долл. 894,38 млн.

При этом затраты на покупку газа увеличились на 50,5% — до 7 млрд.долл. 271,62 млн., на транспортировку — на 16%, до 1 млрд.долл. 573,06 млн. В результате валовая прибыль компании выросла на 10,7% — до 1 млрд. 49,7 млн.долл.

Активы RosUkrEnergo в 2007г. увеличились на 2,2% — до 4 млрд.долл. 473,57 млн.

RosUkrEnergo зарегистрировано в июле 2004г., 50% акций компании принадлежит АО «Газпром», еще 50% акций — CentraGas Holding AG (Австрия), бенефициарами которой являются украинские бизнесмены Дмитрий Фирташ (90% акций) и Иван Фурсин (10% акций). Interfax, 26.6.2008г.

— Правительство Украины подготовило к приватизации ряд угледобывающих предприятий средней и низкой рентабельности, расположенных в Луганской, Донецкой, Волынской и Львовской областях.

«Мы будем продавать шахты лотами из шахт с высокой, средней и низкой рентабельностью. И сегодня уже подготовлено 12 таких лотов», — сказала премьер-министр Украины Юлия Тимошенко журналистам в Луганске в четверг.

Министр угольной промышленности Виктор Полтавец заявил журналистам, что соответствующие предложения уже переданы в Фонд государственного имущества (ФГИ).

Он отметил, что среди лотов, подготовленных для продажи, нет высокорентабельных угледобывающих предприятий, однако есть шахты со средней и низкой рентабельностью, имеющие шахтные отводы с перспективными лавами, которые при наличии инвестиций могут стать высокорентабельными. «Если это низкая рентабельность, то шахта потенциально привлекательная с отводами и большими запасами», — сказал В.Полтавец.

По его словам, конкурс по продаже этих объектов может состояться после нормализации работы ФГИ. Он также добавил, что уже есть потенциальные инвесторы, готовые покупать эти шахты и вкладывать средства в их модернизацию и развитие.

В ходе поездки в Луганскую область Ю.Тимошенко ознакомится с работой шахты им. Фрунзе государственного предприятия «Ровенькиантрацит». Она также примет участие в совещании по рассмотрению перспектив развития и реформирования угольной отрасли. Interfax, 26.6.2008г.

— Правительство Украины считает повышение закупочных цен на уголь необходимым условием для реформирования угольной отрасли, сообщила премьер-министр Юлия Тимошенко на пресс-конференции в Луганской области в четверг.

«Главным условием реформирования отрасли, на мой взгляд, является вопрос цены. Нужно сделать правильную ценовую политику. Если мы поднимем цены, а мы их обязательно поднимем, и я лично буду этого добиваться, то, соответственно, удастся поднять заработную плату для шахтеров и улучшить условия их труда», — сказала она.

По словам премьер-министра, необходимость повышения цен на уголь является только началом в реформировании отрасли, — в качестве следую-

щего шага необходимо провести реструктуризацию системы инвестирования в отрасль, стимулируя развитие и модернизацию угледобывающих предприятий. Для этого необходимо обеспечить доступ к долгосрочным кредитам и погашение процентной ставки по ним за счет государства, добавила она.

Третьим шагом на пути реформирования угольной отрасли, по мнению Ю.Тимошенко, является необходимость убрать с этого рынка посредников в поставках оборудования и обеспечить возможность прямого доступа к портам для продажи угля по приемлемой цене. Interfax, 26.6.2008г.

— Vanco Prykerchenska Ltd. (Британские Виргинские о-ва) до 2010г. готова инвестировать 250 млн.долл. в разработку Прикерченского нефтегазоносного участка континентального шельфа Черного моря, сообщается в пресс-релизе компании.

Vanco Prykerchenska положительно оценивает консультации с межведомственной комиссией по урегулированию спорных вопросов, которую возглавляет секретарь Совета национальной безопасности и обороны (СНБО) Украины Раиса Богатырева и выражает готовность сотрудничать с государственными органами страны для полномасштабной реализации проекта по разработке Прикерченского участка.

«Vanco Prykerchenska Ltd. надеется, что межведомственная комиссия по организации заключения и выполнения соглашений о разделе продукции при кабинет министров Украины в ближайшее время утвердит бюджет и план работ, которые были подготовлены и представлены осенью 2007г.», — отмечает пресс-служба.

Vanco Prykerchenska Ltd. гарантирует выполнение обязательств по соглашению о разделе продукции (СРП) в полном объеме.

«Компания располагает всеми необходимыми финансовыми и техническими ресурсами для реализации проекта», — подчеркивается в пресс-релизе.

«Непосредственное бурение скважин возможно только после получения данных сейсмической разведки. Соответственно без утвержденного плана работ и бюджета мы не можем продолжить реализацию проекта. Сегодня и наша компания, и сама Украина могут лишиться возможности получать нефть и газ с этого месторождения в течение ближайших 10 лет», — приводятся в пресс-релизе слова президента Vanco Energy Company, председателя совета директоров Vanco Prykerchenska Джина Ван Дайка.

Vanco планирует до 2011г. в пределах Прикерченского участка провести 3D-сейсмику на площади в 4,232 тыс. кв. м., а также пробурить две скважины. Для бурения скважин компания намерена заключить контракт на аренду судна для глубоководного бурения MPF-01 Drillship, строительство которого сейчас ведется в Китае. Стоимость бурения одной скважины может обойтись Vanco в 70-100 млн.долл.

Ожидается, что общая сумма инвестиций в исследование и разработку участка в течение 30 лет составит не менее 15 млрд.долл.

Прикерченский нефтегазоносный участок расположен в пределах украинского шельфа Черного моря. Глубина моря в его пределах — от 300 до более чем 2 тыс. м. Плотность ресурсов углеводородов (D+C2+C3) составляет 30 тыс.т. условного топлива на 1 кв. км., а их общий объем оценивает-

ся в 10,8 млрд.куб.м. Бурение на территории участка не проводилось. Interfax, 26.6.2008г.

— Компания «Газ Украины» пригласила руководителей местных органов власти ряда административных ед. и предприятий теплоэнергетики принять участие в совещаниях по определению источников и механизмов погашения задолженности за природный газ, потребленный на протяжении отопительного сезона 2007-08гг., сообщила пресс-служба газотрейдера.

Руководство «Газа Украины» намерено встретиться с властями Днепропетровской, Житомирской, Закарпатской, Запорожской, Ивано-Франковской, Киевской, Кировоградской, Луганской, Львовской Николаевской, Полтавской, Ровненской, Сумской, Харьковской, Хмельницкой, Черновицкой, Черниговской областей, республики Крым, Севастополя, а также руководителями 41 теплоснабжающего предприятия.

«ДК «Газ Украины» стремится оказать поставщикам тепла максимальное содействие в погашении задолженности. Ведь без стопроцентных расчетов предприятий теплоэнергетики за газ, потребленный с 1 окт. 2007г.,

«Газ Украины» не может заключать с ними договоры по поставкам газа на последующие периоды», — подчеркивается в сообщении.

Уровень расчетов тепловиков с компанией-поставщиком газа за топливо, потребленное с 1 окт. 2007г., составляет 70%, а накопленная за прошедшее время суммарная задолженность — 1,923 млрд. гривен. Значительная часть предприятий теплоэнергетики, с руководителями которых намерено встретиться руководство «Газа Украины», не получают газ из-за неудовлетворительных расчетов, говорится в пресс-релизе.

«Газ Украины», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины», торгует природным газом из ресурсов государственного холдинга. Газотрейдер поставляет предприятиям теплоэнергетики природный газ импортного происхождения, который НАК приобретает у RosUkrEnergO AG (Швейцария). Interfax, 26.6.2008г.

— Газотранспортная система (ГТС) Украины находится не в лучшем состоянии, она требует системной модернизации, на что необходимо не 1 млрд.долл., заявил зампреда Государственной думы РФ Александр Бабаков («Справедливая Россия»), комментируя сообщение о том, что секретариат президента Украины Виктора Ющенко готовит проект создания на Украине так называемого «Диспетчерского центра», задачей которого станет контроль за количеством и качеством транзитируемого через Украину в страны Европейского Союза российского газа. «Без привлечения иностранных инвестиций сделать это практически невозможно», — сказал он.

«Диспетчерский центр эту проблему решить не в состоянии. Его создание, в общем то, не противоречит российским интересам, возможно даже позволит навести порядок с бесперебойными поставками углеводородов в Европу», — заявил Бабаков. «Но главная проблема сейчас не в этом, а в том, что ГТС Украины необходимы инвестиции. Выход один — создание международного консорциума по управлению украинской ГТС с участием украинского государства, украинских, российских и европейских инвесторов», — сказал вице-спикер Госдумы.

Он выразил уверенность в том, что «синегретический эффект от объединения усилий всех заинтересованных сторон позволит Украине не только гарантированно получать газ для собственного потребления, но и больше зарабатывать на его транзите в страны Евросоюза».

Секретариат президента Украины Виктора Ющенко готовит проект создания на Украине так называемого «Диспетчерского центра», задачей которого станет контроль за количеством и качеством транзитируемого через Украину в страны Европейского Союза российского газа. Об этом сообщил компетентный источник в Киеве. По его словам, решение о создании «Диспетчерского центра» (ДЦ) было принято в ходе неофициальных мероприятий последнего энергетического саммита ГУАМ, прошедшего в Киеве. В состав ДЦ, помимо структур, представляющих страны-участники ГУАМ (Грузия, Украина, Азербайджан, Молдавия), войдут представители трех Прибалтийских государств-членов Евросоюза (Латвии, Литвы, Эстонии) и Польши. В качестве цели создания диспетчерского центра называется международный аудит параметров количества и качества российского газа на выходе из украинской газотранспортной системы (ГТС), перед его входом в газотранспортные системы стран-потребителей в Евросоюзе. RosInvest.Com, 25.6.2008г.

— ЗАО «Херсонский нефтеперерабатывающий завод» (НПЗ) может уже в июле частично возобновить работу и до конца года переработать 450 тыс.т. нефти, говорится в сообщении на сайте областной государственной администрации со ссылкой на губернатора региона Бориса Силенкова.

Уже законтрактовано 90 тыс.т. сырой нефти, «имеющей каспийское происхождение». Аккумулируются ж/д цистерны, которыми нефть будет доставляться на НПЗ из одесских портов.

В 2009г. собственники предприятия планируют довести объемы переработки нефти до 1 млн.т.

Херсонский НПЗ в авг. 2005г. был остановлен для подготовки к реконструкции, которая должна завершиться до 2010г. Ее стоимость оценивалась в 1,16 млрд.долл.

В янв. 2007г. в рамках подготовки Херсонского НПЗ к реконструкции было создано ЗАО «Херсонский НПЗ», учредителями которого выступили ООО «НК «Альянс-Украина» и ОАО «Херсонский нефтеперерабатывающий комплекс». ЗАО было создано для привлечения инвестиций в реконструкцию Херсонского НПЗ, создания единой системы каналов поставок нефти, производства и реализации нефтепродуктов.

ОАО «Нефтяная компания «Альянс» (Москва) и ООО «Вест Ойл Груп» (West Oil Group, WOG, Луцк) 9 июля 2007г. подписали соглашение о стратегическом сотрудничестве в реализации проекта развития Херсонского НПЗ. Interfax, 25.6.2008г.

— Поддерживая отечественные НПЗ, заводы «Нефтехимик Прикарпатье» и «Галичина» в производстве некачественного продукта, власти способствуют увеличению импорта на Украину некачественных нефтепродуктов, вследствие чего украинский рынок может стать «сливной ямой» для неликвида со всего постсоветского пространства. Об этом на пресс-конференции 23 июня заявил исполнительный директор компании United petroleum consultants (UPECO) Сергей Куюн, передает.

По его словам, на данный момент уже есть прецеденты, когда импортеры выигрывают судовые иски и ввозят на Украину дизель, не соответствующий Госстандарту. «Суды признают правомерными требования импортеров позволить им продавать низкокачественный продукт, поскольку украинскому производителю, несмотря на наличие государственных стандартов, позволяется выходить на рынок с дизтопливом ужасного качества», — сказал эксперт. Он также отметил, что в дальнейшем ситуация будет только усугубляться. «В Европе уже существуют жесткие требования к производству и качеству продукта. В России недавно приняты техрегламенты, которые уже через год серьезно ужесточат требования к качеству топлива. Все это приведет к тому, что в 2011 г. мы еще больше откроем ворота отечественного рынка для разного рода отходов и неликвидов», — рассказал руководитель UPECO.

Он также отметил, что доля импортных нефтепродуктов на украинском рынке к концу года может превысить пятидесятипроцентный барьер. По словам эксперта, такие прогнозы ему позволяет сделать резкий скачок доли импорта в этом году. «Если в 2006-07 гг. доля импорта была стабильной и составляла 30%, то за пять месяцев 2008 г. она выросла до 40% и, по прогнозам экспертов рынка, до конца года может достичь 50%», — сказал Сергей Куюн. ИА Regnum, 24.6.2008 г.

— Британская компания Regal Petroleum намерена разрабатывать свое газовое месторождение на Украине в одиночку, не прибегая к сотрудничеству с другими нефтяными компаниями, говорится в сообщении компании.

В прошлом году Regal планировала продать часть газовых активов на Украине Royal Dutch Shell Plc, однако в конечном итоге решила начать разработку в одиночку. «Несмотря на значительный интерес со стороны возможных партнеров к разработке наших украинских активов, по моему мнению, в интересах наших акционеров, чтобы потенциал этих крупных активов разрабатывался нашей компанией», — сказал глава Regal Дэвид Грир.

Компания испытывала сложности в течение последних нескольких лет, связанные с постоянными перестановками в руководстве, проверками лицензий на разработку украинских месторождений и падением курса акций. Однако ситуация нормализовалась в нояб. 2007 г. после назначения главой компании Грира, одного из бывших руководителей Shell, который поставил задачу разработки газового месторождения на Украине, что было положительно воспринято аналитиками и инвесторами. Reuters, 24.6.2008 г.

— Собрание акционеров ОАО «Укрнафта», назначенное на вторник, вновь не состоится из-за отсутствия реестра, как это уже произошло 16 апр. Акционеров на дверях при входе в офис компании встречает объявление: «В связи с отсутствием реестра собственников именных ценных бумаг «Укрнафты» и, соответственно, невозможностью осуществления регистрации акционеров, которые прибыли для участия в собрании, общее собрание акционеров «Укрнафты», созданное на 24 июня, не состоится».

В прошлый раз регистратор общества — ОАО «Финансовая компания «Укрнафтогаз» — сообщил, что не предоставил реестр из-за соответствующего судебного запрета.

Собрание, назначенное на 24 июня, инициировал крупнейший акционер компании — НАК «Нафтогаз Украины», которой принадлежит 50%+1 акция. Однако менеджмент «Укрнафты» контролирует структуры, дружественные акционерам ПриватБанка (Днепропетровск). При этом группе компаний, связанных с акционерами ПриватБанка, принадлежит 42% акций общества.

В повестку дня собрания, как и два месяца назад, были включены пункты о распределении прибыли и выплате дивидендов за 2006-07 г., избрании наблюдательного совета, ревизионной комиссии и правления обществ, и смене регистратора.

Акционеры также планировали обсудить вопросы выполнения компанией решений правительства о продаже газа «Нафтогазу Украины», который нынешний менеджмент отказывается выполнять из-за заниженных цен продажи.

НАК также намерен был обязать «Укрнафту» в кратчайшие сроки предоставить финансовую отчетность общества за 2006 г., составленную по международным стандартам, ежемесячно подавать финансовые планы общества на следующий месяц и отчеты об их выполнении.

ОАО «Укрнафта» — крупнейшее нефтедобывающее предприятие Украины.

Доходы ОАО «Укрнафта» в 2007 г. сократились на 41,2% — до 4 млрд. 929,138 млн. гривен, чистая прибыль — на 48,7%, до 1 млрд. 237,946 млн. гривен.

Официальный курс на 24 июня — 4,8497 грн./1 долл. Interfax, 24.6.2008 г.

— Британская нефтегазодобывающая компания Regal Petroleum PLC, чьи акции котируются на альтернативной площадке Лондонской фондовой биржи (AIM LSE), в 2007 г. сократила убытки в 5,2 раза по сравнению с 2006 г. — со 115,3 млн. долл. до 22 млн. долл.

Согласно аудированным финансовым показателям, приведенным в сообщении компании для LSE, доход Regal Petroleum в минувшем году вырос на 32% — с 10,8 млн. долл. до 14,8 млн. долл. и был получен исключительно от деятельности на Украине (за счет продажи газа и газового конденсата). Объем капитальных инвестиций равнялся 12,8 млн. долл.

Убытки Regal Petroleum связывает с тем, что бизнес компании находится в стадии развития.

Компания также отмечает, что после проведенного в фев. размещения акций среди институциональных инвесторов на 165 млн. долл. она имеет в распоряжении 133,6 млн. долл.

По информации Regal Petroleum, в среднем в 2007 г. она производила 4,88 млн. куб. ф. природного газа в сутки и 280 бар. газового конденсата в сутки, средняя цена продажи которых составила 142,29 долл. за 1000 куб. м. (4,03 долл. за 1000 куб. ф.) и 63,78 долл. за бар.

Компания напоминает, что недавно она заключила контракт с международным буровым подрядчиком Saipem S.p.A о поставке двух наземных буровых установок, благодаря которому в IV кв. этого года запланировано начало бурения двух скважин. При этом завершение капитального ремонта на трех других скважинах ожидается также в конце 2008 г.

Помимо этого, компания в текущем году продолжит подготовительные работы к добыче углеводородов в Румынии и Египте.

Ранее Regal заявляла о планах осуществить бурение более 60 новых скважин на Украине в течение последующих 7-8 лет, чтобы увеличить добычу конденсата и газа до 50 тыс.бар. нефтяного эквивалента в сутки.

Основными нефтегазовыми активами Regal на Украине являются Мехедивско-Голотовщинское и Свиридовское газоконденсатные месторождения, запасы которых на конец 2006г. оценивались в 169,41 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин.

Компания также владеет заводом по переработке собственного газа и конденсата мощностью 700 тыс.куб.м. газа и 200 куб.м. конденсата в сутки, а также трубопроводом протяженностью 13,2 км. и диаметром 325 мм, соединяющим завод с экспортным трубопроводом мощностью 1,5 млн.куб.м. в сутки.

Основными акционерами Regal Petroleum на начало мая 2008г. были С.А. Fiduciary Services Limited, действующее как доверительный собственник The Timis Trust – 14,15%, Henderson Global Investors – 6,78%, BlackRock Investment Management – 11,14%, Capital Research and Management Company – 5,59%, MF Global UK Limited – 3,25%, Credit Agricole Indosuez Cheuvreux – 3,1%. Interfax, 24.6.2008г.

– ГАО «Черноморнафтогаз» (Симферополь) приостановило совместную деятельность по разведке и разработке нефтегазовых месторождений с СВМ Oil (Великобритания) и Marathon (США), сообщил заместитель секретаря Совета национальной безопасности и обороны (СНБО) Борис Соболев на пресс-конференции в Киеве понедельник.

«По протокольному поручению премьера приостановлено действие схожих (с Vanco) соглашений о совместной деятельности по изучению других территорий шельфа», – сказал он.

Б.Соболев уточнил, что «Черноморнафтогаз» проинформировал должным образом партнеров по совместной деятельности о принятом правительством решении.

«Черноморнафтогаз» эксплуатирует нефтегазовые месторождения, расположенные на территории Крымского полуострова, а также осуществляет работы по освоению украинской части шельфов Черного и Азовского морей.

100% акций АО находится в управлении НАК «Нафтогаз Украины». Interfax, 23.6.2008г.

– Соглашение о разделе продукции (СРП), добыча которой будет вестись в пределах Прикерченского нефтегазоносного участка, заключенное между кабинетом министров Украины и компанией Vanco International Limited (Бермудские острова) в окт. 2007г., продолжает действовать.

Такое заявление сделал заместитель секретаря Совета национальной безопасности и обороны (СНБО) Украины, заместитель главы межведомственной рабочей группы по изучению вопросов соблюдения законодательства при заключении и выполнении этого СРП Борис Соболев на пресс-конференции в понедельник в Киеве.

«Межведомственная группа еще раз подтвердила, что соглашение о разделе продукции действует и его надо выполнять», – сказал он.

Б.Соболев отметил, что секретарь СНБО Раиса Богатырева, возглавляющая межведомственную рабочую группу, 25 июня 2008г. представит сделанные группой выводы президенту Украины Виктору Ющенко.

Межведомственная рабочая группа по изучению вопросов соблюдения законодательства при заключении и выполнении СРП между правительством Украины и Vanco International была создана решением СНБО в середине мая текущего года. В ее состав вошли министр юстиции, министр охраны окружающей природной среды, министр иностранных дел, министр обороны, и.о. главы Службы безопасности Украины, глава Службы внешней разведки.

СНБО тогда поручил группе в двухнедельный срок изучить решение и другие документы относительно подготовки и проведения конкурса на право заключения СРП, подготовки и заключения этого соглашения, состояние выполнения сторонами взятых на себя обязательств и подготовить соответствующие выводы.

Правительство Украины объявило конкурс на право заключения СРП, добыча которой будет вестись на шельфе Черного моря в пределах Прикерченского нефтегазоносного участка, в дек. 2005г. Победителем конкурса в апр. 2006г. была признана Vanco International, 100%-ная дочерняя компания Vanco Energy Company (США). Процесс согласования проекта СРП длился полтора года. Соглашение было подписано только 19 окт. 2007г.

Vanco International в окт. 2007г. переуступила права и обязанности по СРП компании Vanco Prykerchenska Limited (Британские Виргинские острова), созданной в авг. 2007г. Министерство охраны окружающей природной среды во главе с Василием Джарты 5 дек. 2007г. выдало Vanco Prykerchenska лицензию на геологическое изучение, опытно-промышленную и промышленную добычу нефти, газа и газоконденсата в пределах Прикерченского участка.

Новый глава Минприроды Украины Георгий Филипчук весной 2008г. неоднократно подвергал критике решение о передаче Vanco Prykerchenska прав на освоение участка общей площадью почти 13 тыс. кв. км. Минприроды во главе с новым руководством выявило ряд нарушений законодательства Украины, допущенных в ходе конкурса на право заключения СРП, в процессе выдачи Vanco Prykerchenska лицензии, а также факты нарушения Vanco International некоторых положений СРП. Приказом от 25 апр. 2008г. Минприроды аннулировало лицензию, выданную Vanco Prykerchenska.

Кабинет министров решил в одностороннем порядке выйти из соглашения с Vanco International. Такое решение было оформлено распоряжением правительства от 21 мая 2008г., которым в частности, отменено другое распоряжение об одобрении проекта СРП.

СНБО в конце мая, рассмотрев выводы межведомственной рабочей группы, рекомендовал президенту приостановить действие этого распоряжения правительства. Указ, приостанавливающий действие распоряжения кабмина от 21 мая 2008г., глава государства подписал 18 июня.

В.Ющенко считает, что распоряжение кабмина делает невозможным реализацию в полном объеме одной из основных функций государства, опре-

деленной ч.1 ст. 17 Конституции Украины — обеспечение экономической безопасности.

Общая площадь Прикерченского нефтегазового участка — 12,96 тыс. кв. км. Глубина моря в его пределах — от 70 до более чем 2 тыс. м. Плотность ресурсов углеводородов (Д+С2+С3), по предварительным украинским оценкам, составляет 30 тыс.т. условного топлива на 1 кв. км., а их общий объем оценивается в 10,8 млрд.куб.м. Бурение на территории участка не проводилось. *Interfax*, 23.6.2008г.

— Межведомственная комиссия при Совете национальной безопасности и обороны Украины (СНБО) признала юридически действительным соглашение с «дочкой» американской компании Vanco о разработке украинского шельфа, которое ранее было прекращено правительством Юлии Тимошенко, сообщил секретарь комиссии, заместитель секретаря СНБО Борис Соболев на брифинге в понедельник.

«Главным выводом межведомственной комиссии является то, что соглашение является действующим и юридически оно действует», — сказал он.

«Дочка» Vanco в окт. 2007г. подписала с правительством Виктора Януковича соглашение о распределении углеводородов, которые будут добываться на Прикерченском участке континентального шельфа Черного моря. Однако в конце апреля 2008г. Минприроды Украины, уже при премьере Юлии Тимошенко, отозвало лицензию компании на пользование недрами черноморского шельфа.

При этом президент Украины Виктор Ющенко своим указом ввел в действие решение Совбеза, согласно которому правительство должно возобновить договор с компанией. СНБО в конце мая определил, что соглашение с Vanco о разработке углеводородов на черноморском шельфе было заключено на законных основаниях.

Президент 18 июня подписал указ, которым приостановил распоряжение правительства о прекращении соглашения с «дочкой» Vanco на разработку углеводородов на Прикерченском участке Черного моря. Кроме того, Ющенко обратился в конституционный суд страны, чтобы тот вынес вердикт насколько решение правительства является конституционным.

По словам Соболева, никакое аннулирование лицензии компании не тянет за собой прекращения соглашения с Vanco. Межведомственная комиссия занималась проверкой правомерности решения правительства о прекращении соглашения с Vanco.

Соболев отметил, что за период бездеятельности компании из-за приостановки соглашения, Украина несет экономические убытки и теряет возможную выгоду. «Генпрокуратурой внесен протест на повторное аннулирование лицензии с возможными судебными последствиями», — сказал он. По его словам, соглашение «де-юре действует, а за то, что оно де-факто не действует, за это должен кто-то отвечать».

Как сообщил Соболев, все члены межведомственной комиссии, в которую в частности входят и представители кабинет министров, признали, что есть все доказательства того, что Vanco «имеет достаточно доказательств о существовании технических и технологических способностей» для ведения разработки на Прикерченском участке. Собо-

лев сообщил, что из-за «бездеятельности по реализации соглашения» до этого времени не утвержден план действий, а также смета на 2008г.».

Лицензию на поиск и добычу углеводородов получила дочка Vanco — Vanco International, зарегистрированная на Бермудах, однако она переуступила права на эту деятельность своей дочке «Вэнко Прикерченская». РИА «Новости», 23.6.2008г.

— Секретариат президента Украины Виктора Ющенко готовит проект создания на Украине диспетчерского центра, задачей которого станет контроль за количеством и качеством транзитируемого через Украину в страны Европейского Союза российского газа. Об этом сообщил компетентный источник в Киеве. По его словам, решение о создании «Диспетчерского центра» (ДЦ) было принято в ходе неофициальных мероприятий последнего энергетического саммита ГУАМ, прошедшего в Киеве. В состав ДЦ, помимо структур, представляющих страны-участники ГУАМ (Грузия, Украина, Азербайджан, Молдавия), войдут представители трех Прибалтийских государств-членов Евросоюза (Латвии, Литвы, Эстонии) и Польши. В качестве цели создания диспетчерского центра называется международный аудит параметров количества и качества российского газа на выходе из украинской газотранспортной системы (ГТС), перед его входом в газотранспортные системы стран-потребителей в Евросоюзе. *IA Regnum*, 22.6.2008г.

— Дебютные торги акциями независимой нефтегазовой компании Cadogan Petroleum plc, владеющей активами на Украине, начнутся в среду после IPO, в ходе которого компания привлекла 139 млн. фунтов стерлингов (271 млн.долл.) для финансирования разведки и разработки основных месторождений.

Стартовой ценой на торгах будет цена размещения — 230 пенсов, исходя из которой рыночная стоимость компании составляет 531,5 млн. фунтов, говорится в сообщении Cadogan.

Компания, зарегистрированная в Великобритании, занимается разведкой и разработкой газовых месторождений на Украине, имея доли в 11 лицензиях на 14 месторождениях страны общей площадью 1150 кв.км.

По данным на 31 янв. 2008г., ее доказанные и возможные чистые резервы оценивались в 80,4 млн. бар. нефтяного эквивалента. Компания владеет активами в Днепроовско-Донецком и Карпатском бассейнах. *Reuters*, 18.6.2008г.

— Британская нефтегазодобывающая компания Cadogan Petroleum plc с активами на Украине в ходе первичного публичного размещения акций (IPO) на основной площадке Лондонской фондовой биржи (LSE), по уточненным данным, планирует привлечь 150 млн. фунтов стерлингов (292,2 млн.долл.), говорится в сообщении LSE.

Ранее LSE заявляла о планах компании привлечь в результате IPO 200 млн. фунтов стерлингов (388,7 млн.долл.). Согласно сообщению, объем IPO в 150 млн. фунтов стерлингов не включает опциона организаторов размещения (greenshoe).

LSE также подтвердила, что первые торги бумагами Cadogan ожидаются 23 июня. Организатором размещения выступает UBS Investment Bank.

Cadogan Petroleum основана в окт. 2004г. частными инвесторами для реализации проектов в

нефтегазовом секторе стран СНГ. В дек. 2005г. она приобрела компании, владевшие лицензиями на разработку Пирковского и Покровского газовых месторождений в восточной Украине, а в сент. 2006г. купила компании, владеющие лицензиями на добычу углеводородов в западной Украине.

Компания владеет 11 лицензиями, покрывающими 14 участков общей площадью 1150 кв. км. и общими запасами 80,5 млн. бар. нефтяного эквивалента (75% которых составляет природный газ), в т.ч. в янв. этого года компания приобрела лицензии на Загорянскую, Малиновецкую и Межреченскую площади. Компания намерена использовать усовершенствованные технологии бурения на глубинах свыше 5,5 тыс. м и технологии гидравлического разрыва пласта, что должно значительно повысить производительность буровых скважин и коэффициенты добычи нефти и газа. Начало добычи на Пирковском месторождении запланировано на II пол. этого года, Загорянском и Покровском – в I пол. 2009г.

Штаб-квартира Cadogan Petroleum расположена в Киеве, операционные офисы – на востоке и западе Украины, представительский офис – в Лондоне.

Крупнейшими акционерами компании являются: Altima Partners – 10,57%, НВК Capital Management – 10,04%, QVT Financial – 8,03%, Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) – 7,07%, Уильям Джеффкок (William Jeffcock) – 6,81%, DB UK Holdings Limited – 6,42%, JP Morgan – 5,47%, Ingalls and Snyder LLC – 4,45%, Hillside Apex Fund Limited – 4,24% и Рой Уильямс (Roy Williams) – 3,28%.

ЕБРР в фев. 2007г. купил 5,2% пакет акций Cadogan Petroleum plc, заявив о намерении увеличить его до 10%. Interfax, 18.6.2008г.

– В секретариате президента Украины считают безосновательными требования МИД России к Киеву прекратить разработку ряда нефтегазоносных площадей в Черном море, поскольку их правовой статус не определен. «Я считаю, что такие обращения об отзыве лицензии лишены каких-либо оснований. Речь не идет о том, что украинская сторона проводит какие-то работы за пределами своей территории или наоборот, в пределах российской территории», – сказал уполномоченный президента Украины по международным вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский в среду агентству «Интерфакс-Украина».

Б.Соколовский подчеркнул, что «украинская сторона не выдает лицензии (на разработку нефтегазоносных площадей) на территориях, которые не принадлежат к зоне компетенции Украины».

Он также отметил, что российская сторона не называет «конкретный квадрат» (конкретное место), о котором идет речь. «Структура Субботина» или (район) «Поднятия Палласа» имеют какие-то географические координаты», – пояснил Б.Соколовский.

Собеседник агентства добавил, что, по его информации, украинская сторона не один раз предлагала российской стороне сесть за стол переговоров, чтобы определить условия работы в подобных зонах.

По словам Б.Соколовского, подобные «надуманные заявления» будут возникать пока «будут тянуться переговоры по приграничным вопро-

сам», которые затягиваются не по украинской вине. Он выразил убеждение, что подобные заявления «не в духе добрососедских отношений».

16 июня МИД РФ потребовал от украинской стороны прекратить разработку ряда нефтегазоносных площадей в Черном море, поскольку их правовой статус пока не определен.

По поступающей информации, украинские компании совместно с компаниями третьих стран сейчас ведут активную разработку нефтегазоносных площадей на шельфе Черного моря, в частности, в районе так называемой «Структуры Субботина». Кроме того, намечено освоение ресурсов газа в районе поднятия Палласа, говорилось в комментарии департамента информации и печати МИД РФ, распространенном в пятницу в Москве.

«Российская сторона обращает внимание, что указанные районы являются предметом переговорного процесса между РФ и Украиной по разграничению континентального шельфа и исключительной экономической зоны в акватории Черного моря. В этой связи полагаем, что указанная деятельность носит противоправный характер и должна быть прекращена», – подчеркнули на смоленской площади. Interfax, 18.6.2008г.

– Британская нефтегазодобывающая компания Cadogan Petroleum plc с активами на Украине установила цену своих акций в ходе первичного публичного размещения акций (ИРО) на основной площадке Лондонской фондовой биржи (LSE) на уровне 2,3 фунтов стерлингов за акцию (4,48 долл.).

Как говорится в сообщении компании, такая цена соответствует капитализации 531,5 млн. фунтов стерлингов (1 млрд.долл. 36,12 млн.). К продаже предложены 66 млн. 443,479 тыс. новых акций компании.

Согласно сообщению, Cadogan намерена направить полученные после оплаты расходов на размещение 139 млн. фунтов стерлингов (270,99 млн.долл.) на реализацию программы бурения на разрабатываемых ею на Украине нефтегазоносных участках.

Cadogan предоставила лид-менеджеру UBS Limited 30-дневный опцион на 9 млн. 966,514 млн. существующих акций, выделенных рядом акционеров, что составляет 15% объема ИРО.

Со-лид-менеджером выступает Fox-Davies Capital Limited. Первые торги бумагами Cadogan ожидаются 23 июня. Interfax, 18.6.2008г.

– Пресс-служба народного депутата Украины Юрия Бойко опровергает заявление руководителя Главного контрольно-ревизионного управления Украины (ГлавКРУ) Николая Сивульского о выявлении в НАК «Нафтогаз Украины» финансовых нарушений на сумму 2,2 млрд. гривен.

«Не составляет труда, возглавляя КРУ, «выявлять нарушения» на астрономические суммы и громогласно заявлять об этом на всю страну. Однако достоверность заявлений Н.Сивульского еще ни разу с начала 2008г. не была подтверждена решениями судов», – говорится в сообщении, размещенном в среду на сайте Партии регионов.

В 2007г. финансовый кризис в НАК «Нафтогаз Украины» практически удалось преодолеть – впервые с 2004г. компания получила прибыль – свыше 3,1 млрд. гривен. «Цены на газ для населения, государственных организаций и коммунальной сферы не повышались, несмотря на рост цены

импортного газа. Впервые с 2004г. компания не привлекала зарубежных кредитов. Более того, часть кредитов, полученных в период премьерства Юлии Тимошенко в 2005г., были погашены», — говорится в заявлении.

Вместе с тем 5 месяцев работы правительства Ю.Тимошенко дали противоположные результаты. «За первый квартал 2008г. убытки НАК «Нафтогаз Украины» составили 1,1 млрд. гривен, цена газа для промышленных потребителей увеличилась с начала года четыре раза и сегодня составляет 304 за 1 тыс.долл. куб.м. Несмотря на постоянное повышение тарифов, «Нафтогаз Украины» имеет миллиардные долги перед поставщиками, сумму которых правительство скрывает», — отмечается в сообщении.

Несвоевременно выплачивается НДС при импорте природного газа, а ввоз газа из-за рубежа в I кв. фактически осуществлялся контрабандой, что стало причиной возбуждения ряда уголовных дел.

«Нафтогаз Украины» официально заявил о намерении привлечь в этом году новые иностранные кредиты на сумму 2 млрд.долл.

Дизельное топливо для стабилизационного резерва в этом году закупалось у структур, близких к БЮТ, и до сих пор не поставлено, несмотря на 100% предоплату еще в апр.

Пресс-служба депутата отмечает, что на такие факты КРУ «закрывает глаза из-за политической лояльности к руководителю БЮТ Юлии Тимошенко».

Ю.Бойко с фев. 2001г. по фев. 2005г. возглавлял «Нафтогаз Украины». С фев. 2001г. по июль 2003г. он совмещал должность главы правления госхолдинга с должностью заместителя госсекретаря Минтопэнерго, а с авг. 2003г. по фев. 2005г. — с постом первого замминистра топлива и энергетики. С авг. 2006г. по дек. 2007г. Ю.Бойко возглавлял Минтопэнерго.

ГлавКРУ в ходе проверки НАК «Нафтогаз Украины» выявило факты хищения средств компании. Interfax, 18.6.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» в янв.-мае 2008г. уплатила в госбюджет 10,877 млрд. гривен налогов и сборов, что на 5 млрд. 573,8 млн. гривен больше, чем за аналогичный период прошлого года, говорится в сообщении пресс-центра НАК.

Таким образом, отчисления в госбюджет за 5 месяцев возросли вдвое.

Увеличение поступлений в госбюджет произошло за счет начисления и уплаты налога на добавленную стоимость при растаможивании импортного газа в 2008г. (3 млрд. 67,1 млн. гривен), отмечается в пресс-релизе.

НАК напомнила, что в 2007г. самостоятельно не импортировал природный газ и поэтому не выплачивал налоги при его таможенном оформлении.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины.

Официальный курс на 16 июня — 4,8543 грн./1 долл. Interfax, 16.6.2008г.

— На Днепре в районе Кременчугского грузового порта установили первую на Украине АЗС на воде для обслуживания водного транспорта — катеров и моторных лодок.

Как сообщил журналистам представитель фирмы, установившей бензоколонку, Владимир Криворучко, ожидается, что подобные АЗС заработают в Киеве и Днепропетровске. «Идея создания АЗС на воде была осуществлена в Киевском судопроектном институте. Плавающая конструкция представляет собой понтон, имеет 4 резервуара, поэтому хозяева лодок могут приобрести любой вид топлива», — сказал он.

В.Криворучко добавил, что АЗС оснащена специальной насадкой, которая помогает избежать утечки топлива при его переливании из канистры в бак. «Кроме того, АЗС оборудована специально разработанной электроникой. В случае чрезвычайной ситуации система безопасности остановит растекание топлива по поверхности воды», — сказал он, отметив, что данная установка может использоваться по всей акватории Днепра. Interfax, 16.6.2008г.

— Лидеры США и ЕС в совместной декларации по итогам саммита в Словении выразили готовность помочь Украине в модернизации ее трубопроводов и заявили о поддержке строительства новых газопроводов в рамках «диверсификации источников» энергии для Европы. «Мы будем работать вместе с Украиной для расширения прозрачности и эффективности ее энергетических рынков, а также поддержки международных усилий по восстановлению и модернизации ее транзитных сетей», — говорится в декларации, полный текст которой распространен во вторник пресс-службой Белого дома.

В документе подчеркивается также намерение США и ЕС обеспечить альтернативные поставки энергии для Европы. «Мы будем обеспечивать региональное сотрудничество в энергетике со странами Черного моря, Каспийского бассейна, Центральной Азии и Ирака, а также будем поддерживать разработку множественных трубопроводов, таких как проекты «Набукко» и трубопровод по маршруту Турция — Греция — Италия, для дополнительных поставок природного газа в Европу из диверсифицированных источников», — говорится в тексте совместной декларации. Об этом пишет Газета.Ru. www.oilcapital.ru, 11.6.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко поручила составить полный реестр шахт, где уголь добывается на глубине более 1 км., чтобы принять решение относительно их дальнейшей эксплуатации.

Как сообщила пресс-служба правительства, такое заявление Ю.Тимошенко сделала на внеочередном заседании правительства в понедельник.

По ее словам, необходимо составить реестр шахт, изучить объемы производства, определить количество работающих там людей, проанализировать ситуацию с аварийностью, после чего принять решение относительно режима их дальнейшей эксплуатации.

Говоря об аварии на шахте имени Карла Маркса (Енакиеве, Донецкая область), Ю.Тимошенко отметила, что «подобные ужасные аварии — это следствие разрушения угольной отрасли на протяжении последних 17 лет, колоссальной коррупции в этой сфере, когда государственные средства на развитие отрасли не доходили до шахт».

Премьер поручила министерству угольной промышленности разработать комплекс мероприятий, которые бы предотвращали возникновение

подобных аварий и утвердить его на заседании кабинета министров 11 мая.

Рано утром в воскресенье, 8 июня, на шахте им. Карла Маркса государственного предприятия «Орджоникидзеуголь» произошел взрыв газо-воздушной смеси. В этот момент под землей находились 37 горняков. Взрывом повреждены наземные сооружения. Interfax, 9.6.2008г.

— Украина готова к переговорам с Россией о цене на газ на 2009г., утверждает первый заместитель главы секретариата президента Украины Александр Шлапак. «Украинская сторона давно ожидает трудных переговоров с Россией по поводу цены на газ на следующий год. В принципе мы готовы к таким переговорам», — заявил А.Шлапак в интервью «5 каналу», комментируя слова министра иностранных дел РФ Сергея Лаврова о намерении вдвое повысить цену на топливо для Украины в следующем году.

Он заявил, что будет наилучшим результатом переговоров, если мы сможем договориться «о параллельном переходе как на европейские цены на газ, так и на европейские тарифы на транспортировку газа». «Это наиболее оптимальный результат, который удовлетворил бы, в т.ч., и украинские предприятия», — сказал он.

Он, в частности, напомнил, что еще осенью 2007г. в Москве представители крупнейших газовых компаний Средней и Центральной Азии на своем собрании говорили о намерении существенно повысить цену на газ для Украины на 2009г.

А. Шлапак также отметил, что невозможно сегодня говорить о конечной цене на газ для Украины в 2009г., отметив при этом, поскольку это вопрос это серьезных переговоров.

«Путь транзита азиатского газа по территории Украины является фактически безальтернативным. Значительно более сильные позиции у азиатских стран появляются с 2009-10гг., когда они получают возможность поставлять газ в Китай и в страны Азии. Очевидно, тогда ситуация для нас существенным образом ухудшится», — подчеркнул он.

По словам первого замглавы секретариата, в рабочих переговорах, которые ведутся сегодня с «Газпромом», обсуждается вопрос поэтапного повышения цены на газ для Украины «в обмен на разумную транзитную политику, которую готово предложить украинское государство».

«Поэтому давайте не будем спешить сейчас с какими-то радикальными выводами. Заявления политиков есть заявления политиков, работа конкретно специалистов, я думаю, даст хороший результат», — сказал А.Шлапак. Interfax, 7.6.2008г.

— Швейцарская компания, которая является монопольным поставщиком импортного природного газа на Украину, подала иск в Арбитраж Стокгольма. RosUkrEnergo требует взыскать с «Нафтогаза» долг в 55 млн.долл. за поставки в 2006г. Компания утверждает, что Нафтогаз должен деньги и за текущие поставки. Неоплаченными остается газ, полученный в апр. и в мае этого года. Долг превышает 700 млн.долл.

Ситуация с долгами Украины становится все более запутанной. В конце мая Газпром, который контролирует половину Росукрэнерго, распространил заявление, что «Нафтогаз Украины» не имеет текущей просроченной задолженности за газ. Теперь выясняется, что частично не оплачены по-

ставки в апр. Но главное — у Нафтогаза обнаружился еще один долг в 55 млн.долл. Это пени за несвоевременную плату за газ в 2006г. Представители РосУкрЭнерго отказались прокомментировать иск. А вот аналитик Банка «Зенит» Дмитрий Дзюба уверен, стороны пытались договориться по-хорошему. А вынужденная мера. Компания, по всей видимости, уже не надеется получить от Нафтогаза деньги путем переговоров: «По всей видимости, не была достигнута договоренность по определенным вопросам, и, возможно, это уже можно воспринимать, как некую крайнюю меру со стороны Росукрэнерго. Взаимоотношения уже и так давно испорчены, и строятся ни в коей мере не на симпатии, а исключительно исходя из практической необходимости. Переживать по поводу сантиментов в данном случае уже поздно, по всей видимости».

РосУкрэнерго является эксклюзивным поставщиком импортного газа на Украину. Компания зарегистрирована в швейцарском кантоне Цуг в 2004г. 50% акций газового посредника принадлежит Газпрому, остальные — фирме Centrogas. Правда, это структура является номинальным собственником и управляет ценными бумагами в интересах украинского бизнесмена Дмитрия Фирташа. По данным за 2006г. — выручка от продажи природного газа составила 7 млрд. 136 млн.долл., чистая прибыль 785,5 млн.долл. Нафтогаз такими финансовыми показателями похвастаться не может. Компания находится на грани банкротства. Президент Российского газового союза Сергей Чижов в интервью Business FM предположил, как может развиваться ситуация после подачи иска компанией Росукрэнерго: «Если суд поддержит Росукрэнерго в этом споре, тогда возникает возможная вилка. Либо Росукрэнерго в той или иной ситуации будет оставаться на этом рынке, и каким-то образом они договорятся с исполнительной властью и Нафтогазом, либо Нафтогаз вынужден будет заплатить эти деньги, которые он должен этой компании».

Сейчас власти Украины ищут кредиторов, которые выделят для Нафтогаза стабилизационный кредит. Но переговоры буксуют, как попытка договориться с Газпромом. Очередная встреча в четверг закончилась ничем. Прайм-ТАСС, 7.6.2008г.

— Цена газа для Украины с 2009г. будет повышена почти вдвое. Об этом на неформальном саммите СНГ в Петербурге предупредил Виктора Ющенко Дмитрий Медведев. Украинский президент отреагировал спокойно. Российские аналитики говорят, что Украина смирилась с такой перспективой.

Введение рыночных условий поставок газа на Украину с 2009г. российский президент объяснил тем, что страны Центральноазиатского региона переходят на европейские цены. Вот что сообщил по итогам встречи двух президентов министр иностранных дел России Сергей Лавров: «С первого янв. будущего года центрально-азиатские страны переходят на европейские цены продажи своего газа. А именно из центрально-азиатского газа формируется значительная часть газового баланса Украины, и этот газ идет через российскую территорию, поэтому президент России просто напомнил президенту Ющенко о том, что такая ситуация с 1 янв. сложится, цены на газ для Украины в этой связи объективно существенно возрастут».

Виктор Ющенко, который ранее довольно эмоционально реагировал на подобные заявления с российской стороны, на этот раз ситуацию драматизировать не стал. По его словам, чем быстрее Украина перейдет на рыночные цены, тем лучше для оздоровления экономики страны. И в этом Ющенко абсолютно прав, сообщил Business FM Дмитрий Лютягин, аналитик Инвестиционной компании «Велес-капитал»: «Если Украина перейдет на рыночные взаимоотношения, то тогда в принципе не будет все этих конфликтных ситуаций в отношении неурегулированных долгов, задержек. Правда, это будет означать, что для Газпрома Украины сможет поднять транзит российского газа через свою территорию».

По некоторым отраслям экономики Украины двукратное увеличение цены нанесет сильный удар, — говорит начальник аналитического управления компании «Атон» Андрей Верников: «Это серьезный удар по химическим предприятиям, менее по металлургическим, а по населению — еще менее серьезный, потому что так составлен баланс, что есть переделенная внутренняя добыча газа и за счет этого газ идет населению, с учетом того, что инфляция на Украине превысит 30%, то для населения это будет не очень серьезный удар».

Металлургические и химические предприятия, некоторые из которых могут и разориться от резкого увеличения издержек, находятся на востоке Украины. Этот регион традиционно считается пророссийским, поэтому в спокойствии Ющенко некоторые аналитики увидели возможность для политической игры. В целом же Украина справится с переходом на рыночные газовые цены. Для совместных российско-украинских предприятий могут быть введены ценовые льготы. Прайм-ТАСС, 7.6.2008г.

— Крупнейший украинский Кременчугский НПЗ снизил оптовые цены на наиболее популярные автомобильные бензины А-95 и А-92, сохранив цены на дизель, сообщает компания.

Цена А-95 в крупном опте снизилась до 6.850 гривен за 1 т. с 6.950 гривен днем ранее, а бензин А-92 подешевел до 6.600 гривен за 1 т. с 6.700 гривен. С начала июня НПЗ не менял цены на бензины, однако повысил стоимость дизельного топлива.

После сегодняшнего снижения цены Кременчугского НПЗ существенно ниже уровня его основного конкурента Лисичанского НПЗ, который в крупном опте продает А-95 по 7.150 гривен за 1 т., а А-92 — по 6.910 гривен. Украинские производители занимают около половины внутреннего рынка светлых нефтепродуктов. Reuters, 6.6.2008г.

— Единственным препятствием реализации проекта разработки Прикерченского нефтегазового участка Черноморского шельфа является позиция премьер-министра Украины Юлии Тимошенко, заявил президент Vanco Energy Company (США) Джин Ван Дайк (Gene Van Dyke).

«Пожалуй, единственным препятствием на пути этого проекта в данный момент является личность премьер-министра Украины (Юлия Тимошенко)», — сказал он журналистам на пресс-конференции в пятницу.

Дж. Ван Дайк отметил, что в среду вечером провел встречу с Ю. Тимошенко при участии посла США в Украине Вильяма Тейлора, а в четверг — встречу с секретарем Совета национальной безопасности и обороны Раисой Богатыревой.

Член совета директоров Vanco Prykerchenska Ltd. — гендиректор «ДТЭК» Максим Тимченко, в свою очередь, отметил на пресс-конференции, что начавшийся в среду диалог не является переговорным процессом.

«Сейчас не проводятся переговоры — сейчас проводится диалог. Мы отвечаем на вопросы или сомнения, которые возникли у кого-либо по этому проекту», — сказал он, подчеркнув, что все документы, подписанные между Vanco и украинскими властями, отвечают законодательству Украины.

Дж. Ван Дайк выразил готовность защищать права Vanco в любых судебных инстанциях.

«При необходимости мы будем обращаться в любые судебные органы для того, чтобы защитить свои законные права. Я думаю, что нам удастся этого добиться, хотя подозреваю, что в этом случае с результатами разбирательств придется ознакомиться уже другому составу правительства», — добавил он. Interfax, 6.6.2008г.

— Россия снизила поставки нефти на НПЗ Украины за 5 месяцев 2008г. по сравнению с соответствующим периодом 2007г. на 45,1% — до 2,479 млн.т., сообщает правительство Украины. В целом поставки нефти и газоконденсата на нефте- и газоперерабатывающие заводы снизились за 5 месяцев на 30,3% — до 4,251 млн.т. Закупка сырья украинской добычи сократилась на 4,8% — до 1,508 млн.т. Предприятия приобрели 165,9 тыс.т. нефти марки «Киркук». 97,7 тыс.т. нефти импортировано из Белоруссии.

Производство нефтепродуктов за отчетный период сократилось, в т.ч. бензина — на 23,4% — до 1,407 млн.т., дизтоплива — на 31,2% — до 1,25 млн.т., мазута — на 37,1% — до 1,018 млн.т. Объемы переработки сырья сократились на 30,4% — до 4,204 млн.т., передает РБК.

В мае поставки сырья на НПЗ и ГПЗ снизились по сравнению с маем 2007г. на 11,8% — до 1,092 млн.т. Поставки нефти из РФ сократились на 22,5% — до 717 тыс.т., украинского сырья — на 5,5% — до 296,6 тыс.т. В мае закуплено 78,8 тыс.т. нефти в Белоруссии, тогда как в 2007г. из этой страны Украина не импортировала нефть.

Переработка сырья возросла в мае на 0,1% — до 1,149 млн.т. Производство нефтепродуктов снизилось, в т.ч. бензина — на 14,9% — до 306,9 тыс.т., дизтоплива — на 7,9% — до 328,9 тыс.т., мазута — на 10% — до 278,9 тыс.т. www.oilcapital.ru, 5.6.2008г.

— На Украине 95% суммарной добычи угля производится в трех восточных областях: Донецкой — 45,5%, Луганской — 34,2% и Днепропетровской — 15,3%. В стране в последние несколько лет производство угля понижалось и в 2007г. составило 75,6 млн.т. (в 2006г. — 80,2 млн.), из них энергетического угля — 47,1 млн., коксующегося — 28,5 млн. В прошлом году по сравнению с 2006г. добыча угля на государственных шахтах выросла на 9% — до 42,2 млн.т., а на частных — понизилась на 1,5% — до 33,4 млн.

Потребность Украины в энергетическом угле на 98% обеспечивалась за счет разработки собственных месторождений. Падение производства коксующегося угля, добыча которого в 2005г. составила 32,8 млн.т. (в 2000г. — 38,5 млн.), привело к росту его импорта. В 2007г. на Украину было ввезено 9,3 млн.т. коксующегося угля (на 8% больше, чем в 2006г.) и 1,8 млн.т. кокса (на 59% больше, чем в 2006г.). Согласно прогнозам аналитиков, в

2008г. импорт коксующегося угля составит 7-9 млн.т. В текущем году планируется добыть 90 млн.т. угля в соответствии с долгосрочной энергетической стратегией Украины на период до 2030г.

Горнодобывающей отрасли Украины оказывается господдержка. В 2005г. субвенции составили 1 млрд. грн., а в 2008г. этот показатель может достичь 3,8 млрд., однако вместе с другими видами финансирования общие капиталовложения могут превысить 7 млрд. грн.

Аудит предприятий отрасли, проведенный государственными органами, выявил, что в 2005г. на 1 т. добытого угля приходилось 12,2 грн. субвенций, в 2007г. — 36,7 грн. По прогнозу аналитиков, в 2008г. этот показатель может увеличиться до 42,6 грн. при условии выполнения плана добычи. Специалисты признают, что горнодобывающая промышленность Украины является самой коррумпированной отраслью экономики страны. В 2005-06гг. 2 млрд. грн. государственных субвенций были использованы нецелевым способом.

За счет субвенций правительство страны намерено модернизировать горнодобывающие предприятия, поскольку 80% оборудования является изношенным (что часто приводит к авариям, в т.ч. с человеческими жертвами), а также поддерживать платежеспособность убыточных предприятий. Аналитики считают, что государственная финансовая поддержка распределяется между компаниями не всегда справедливо, поскольку наибольшую поддержку получают те шахты, которые имеют крупные задолженности.

В 2008г., согласно данным министра угольной промышленности Украины В. Полтавца, в стране планируется начать подготовку к приватизации четырех горнодобывающих предприятий: «Лисичанск-Уголь», «Новопавловская» (Луганская обл.), «Новодзержинская» (Донецкая обл.), а также «Волынь-Уголь» (Львовская обл.). Из них наиболее крупными являются «Лисичанск – Уголь» (в 2007г. добыча энергетического угля составила 350 тыс.т.) и «Новодзержинская» (в 2007г. было добыто 230 тыс.т. коксующегося угля). БИКИ, 5.6.2008г.

— Ливийский инвестиционный фонд «Ливия-Африка» выражает заинтересованность в участии в проекте строительства на Украине нового нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) для глубокой переработки легкой нефти.

Как сообщила пресс-служба ОАО «Укртранснафта», такое заявление было сделано на состоявшейся на днях в Киеве встрече представителей инвестфонда с заместителем председателя правления «Укртранснафты» Игорем Горобцом и представителями международной компании Tamoil Group.

Согласно сообщению, «Укртранснафта» презентовала маркетинговое исследование компаний Mott MacDonald (Великобритания), результаты которого свидетельствуют о перспективности и целесообразности реализации этого проекта.

Предполагается, что новый НПЗ будет производить нефтепродукты по стандарту «Евро-5».

Ориентировочная мощность нового НПЗ составит 10,5 млн.т. нефти в год, сроки строительства — три-пять лет. Стоимость строительства НПЗ оценивается в 4 млрд.долл.

«Укртранснафта» — оператор нефтетранспортной системы Украины. 100% ее акций находятся в управлении НАК «Нафтогаз Украины».

Tamoil Group занимается переработкой нефти и продажей нефтепродуктов в странах Европы. Interfax, 4.6.2008г.

— ОАО «Укртранснафта», украинский монополист по транспортировке нефти, планирует на текущей неделе заключить контракт на поставку нефти с ОАО «НПК «Галичина» (Дрогобычский НПЗ, Львовская область) и ОАО «Нафтохимик Прикарпаття» (Надвирнянский НПЗ, Ивано-Франковская область), что позволит начать прокачку нефти по нефтепроводу Одесса-Броды в аверсном режиме, сообщил глава правления «Укртранснафты» Игорь Кирюшин.

«На текущей неделе мы планируем подписать с ними контракт, по крайней мере, основную его часть, об использовании этого направления в течение двух лет на условиях «качай или плати», — сказал он в интервью украинской газете «Экономические известия».

По словам И.Кирюшина, этот контракт позволит компании сохранить доходность маршрута на уровне, соответствующем вырубке от транспортировки российской нефти в реверсном режиме. «Мы в одном шаге от начала аверса этого нефтепровода», — добавил И.Кирюшин.

Он также отметил, что эти НПЗ будут ежегодно выплачивать «Укртранснафте» по 68 млн.долл. «В целом мы будем стараться сохранить финансовые результаты (компании) на уровне 2007г., который был очень успешным», — отметил И.Кирюшин.

НАК «Нафтогаз Украины» до конца I пол. текущего года планирует перевести нефтепровод Одесса-Броды, в последние годы работающий в реверсном режиме и прокачивающий российскую нефть в Одессу, на прямой (аверсный) режим для транспортировки легкой каспийской нефти.

Украина и Польша планируют продлить этот нефтепровод до польских городов Плоцк и Гданьск для транспортировки нефти в Европу. Для реализации проекта строительства участка нефтепровода Броды-Плоцк протяженностью 490 км. ОАО «Укртранснафта» и польская PERN Przujażn в июле 2004г. создали совместное предприятие Sarmatia.

Кроме того, в окт. 2007г. Азербайджан, Грузия, Украина, Польша и Литва подписали соглашение об учреждении совместного предприятия для проектирования и прокладки нефтепровода Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск. Проект продления нефтепровода Одесса-Броды в направлении Плоцка и Гданьска планируется реализовать в 2011г.

«Укртранснафта» — оператор нефтетранспортной системы Украины. 100% ее акций находятся в управлении НАК «Нафтогаз Украины». Interfax, 4.6.2008г.

— ТНК-ВР намерена в 2008г. инвестировать в Лисичанский НПЗ (Украина) 35 млн.долл., сообщается в материалах компании. В т.ч. 10 млн.долл. будет вложено в механическую целостность и промышленную безопасность НПЗ.

Как отмечается в документах, инвестиции ТНК-ВР в Лисичанский НПЗ составили 41 млн.долл., они были направлены на завершение ряда крупных проектов на заводе, в т.ч. — ввод установок изомеризации, производства битума и гидроочистки для производства газойля с содержанием серы не более 50 ppm. Очередной планово-предупредительный ремонт на Лисичанском НПЗ планируется провести в сент.-окт. 2008г.

Как подчеркивается в материалах, основной целью ТНК-ВР на Украине является «формирование самостоятельного, ориентированного на потребителей бизнеса, повышающего стоимость компании за счет первоклассной нефтепереработки, трейдинга и каналов сбыта».

«В 2008г. ожидается значительное улучшение рыночных позиций благодаря увеличению доли продаж нефтепродуктов через собственные и дроберские АЗС, а также прямых продаж оптовыми потребителям, до 30% от общего объема реализации на внутреннем рынке. В последнее время компания обеспечила себе лидирующие позиции на рынке Киевского региона благодаря приобретению независимой розничной сети в составе 36 АЗС и двух нефтебаз», — говорится в информации.

ЗАО «ЛИНИК», владеющее Лисичанским НПЗ, входит в группу компаний российско-британской ТНК-ВР. Interfax, 4.6.2008г.

— Кабинет министров Украины поручил министерству юстиции защищать интересы государства в международном споре с ОАО «Татнефть» по вопросу распределения акций ЗАО «Укртатнафта», эксплуатирующего Кременчугский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ, Полтавская обл.).

«Мы проинформированы о подаче иска в международный суд. (...) министру поручено защищать интересы государства», — сообщил министр юстиции Украины Николай Онищук журналистам в Киеве в среду.

Российские акционеры до 2007г. контролировали в общей сложности более 55% акций «Укртатнафты» и менеджмент предприятия. Минземмущества Татарстана принадлежало 28,778%, ОАО «Татнефть» — 8,613%, дружественным «Татнефти» компаниям Seagroup International (США) и Amruz Trading AG (Швейцария) — 9,96% и 8,336% соответственно.

Украинская сторона в течение нескольких лет оспаривала правомерность передачи 18,296% акций «Укртатнафты» компаниям Seagroup International и Amruz Trading.

Регистратор ОАО «Финансовая компания «Укрнафтогаз», который до последнего времени вел реестр акционеров «Укртатнафты», в мае 2007г. по решению суда передал 18,296% акций ЗАО на хранение НАК «Нафтогаз Украины». Перевод акций позволил госхолдингу, владевшему на тот момент 43,054% акций «Укртатнафты», консолидировать более 61% акций ЗАО.

Оперативный контроль над Кременчугским НПЗ российские акционеры «Укртатнафты» утратили в окт. 2007г., когда кресло председателя правления общества занял Павел Овчаренко, восстановленный судом в должности руководителя предприятия. Отстраненный тогда от руководства Сергей Глушко заявил о силовом захвате «Укртатнафты».

«Татнефть» для проведения объективной правовой оценки сложившейся ситуации привлекла международную юридическую компанию Cleary, Gottlieb, Steen & Hamilton (США) и в конце мая 2008г. направила властям Украины требование возместить ущерб в 1 млрд.долл. за нарушение своих прав как акционера «Укртатнафты».

«Была допущена несправедливость по отношению к российским акционерам, мы делали многочисленные обращения, пытались урегулировать ситуацию в досудебном порядке, в т.ч. на уровнях

«Татнефти», республики и государственных органов РФ. К сожалению, наши инициативы не получили развития и поддержки. Сейчас мы сделали следующий шаг в попытке разрешить этот спор с помощью международной процедуры», — отмечал тогда первый заместитель гендиректора «Татнефти» Наиль Маганов. Interfax, 4.6.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко ввел в действие решение Совета национальной безопасности и обороны, согласно которому решение правительства о приостановлении в одностороннем порядке соглашения с компанией Vanco не отвечает национальным интересам и создает угрозу национальной безопасности Украины в экономической сфере. Соответствующий указ В.Ющенко подписал в среду, сообщила его пресс-служба.

Согласно решению СНБО, президенту предлагается рассмотреть вопрос о приостановке действия распоряжения правительства от 21 мая 2008г. «О прекращении соглашения между Кабинет министров Украины и компанией «Венко интернешнл ЛТД» о распределении углеводородов, которые добываются в границах Прикерченского участка недр континентального шельфа Черного моря».

Кроме того, решением СНБО Генпрокуратуре совместно с СБУ поручается срочно провести проверку законности действий должностных лиц министерства охраны окружающей природной среды относительно соблюдения требований законов при аннулировании специального разрешения на пользование недрами от 5 дек. 2007г компании «Венко Прикерченская Лтд».

Решением СНБО также создана межведомственная комиссия по подготовке предложений относительно урегулирования спорных вопросов, которые возникли в связи с соглашением между государством Украина и компанией «Венко интернешнл лтд». Комиссию возглавила секретарь СНБО Раиса Богатырева.

В 3-дневный срок межведомственная комиссия должна провести с представителями кабинета и компанией «Венко Прикерченская Лтд» консультации относительно урегулирования всех спорных вопросов и ускорения реализации инвестиционного проекта.

Против этого решения СНБО проголосовала премьер-министр Украины Юлия Тимошенко. На заседании СНБО отсутствовали министр внутренних дел Юрий Луценко, генеральный прокурор Александр Медведько, министр иностранных дел Владимир Огрызко, президент НАН Украины Борис Патон.

Правительство Украины объявило конкурс на право заключения СРП, добыча которой будет вестись на шельфе Черного моря в пределах Прикерченского нефтегазового участка, в дек. 2005г. Победителем конкурса в апр. 2006г. была признана Vanco International, 100%-ная дочерняя компания Vanco Energy Company (США). Процесс согласования проекта СРП длился полтора года. Соглашение было подписано только 19 окт. 2007г.

Vanco International в окт. 2007г. переуступила права и обязанности по СРП компании Vanco Prykerchenska, созданной в авг. 2007г. Минприроды во главе с Василием Джарты 5 дек. 2007г. выдало Vanco Prykerchenska лицензию на геологическое изучение, опытно-промышленную и промышлен-

ленную добычу нефти, газа и газоконденсата в пределах Прикерченского участка.

Новый глава Минприроды Георгий Филипчук весной 2008г. неоднократно подвергал критике решение о передаче Vanco Prykerchenska прав на освоение участка общей площадью почти 13 тыс.км. Минприроды во главе с новым руководством выявило ряд нарушений законодательства Украины, допущенных в ходе конкурса на право заключения СРП, в процессе выдачи Vanco Prykerchenska лицензии, а также факты нарушения Vanco International некоторых положений СРП.

Приказом от 25 апр. 2008г. Минприроды аннулировало лицензию, выданную Vanco Prykerchenska. Министерство также привлекло юридическую компанию Barlow Lyde&Gilbert LLP (Великобритания), которая прорабатывает правовые последствия для Украины от расторжения СРП с компанией Vanco International.

Кабмин решил выйти из соглашения с Vanco International. Такое решение было оформлено распоряжением правительства N740-р от 21 мая 2008г., которым в частности, отменено другое распоряжение об одобрении проекта СРП.

Общая площадь Прикерченского нефтегазового участка 12,96 тыс. кв. км. Глубина моря в его пределах – от 70 до более чем 2 тыс. м. Плотность ресурсов углеводородов (Д+С2+С3), по предварительным украинским оценкам, составляет 30 тыс.т. условного топлива на 1 кв. км., а их общий объем оценивается в 10,8 млрд.куб.м. Бурение на территории участка не проводилось. Interfax, 4.6.2008г.

– Дочка российского монополиста «Газпром сбыт Украина» подписала договоры на поставку топлива с тридцатью крупнейшими компаниями Украины. Предприятия привлекает более низкая цена на газ. За 1 тыс.куб.м. топлива дочка российского концерна берет на 35 долл. дешевле, чем «Нафтогаз».

«Нафтогаз Украины» может потерять крупнейших потребителей. Российская дочка Газпрома поставляет топливо на более выгодных условиях. Хотя существенно ограничена в объемах. Нафтогаз категорически отрицает какую-либо разницу в цене. Говорит официальный представитель компании Валентин Землянский: «И список предприятий, и объем газа, и цена, по которой поставляется газ промышленным предприятиям, тоже фиксирована. Как «Газпром сбыт Украина», так и Нафтогаз Украина работают по одной цене. Газпромсбыт имеет определенную маржу, которая намного меньше, поэтому они могут потерять свою прибыль и дисконтировать по цене для тех потребителей, с которыми они заключили контракты, но тогда они сработают в ноль, не получат никакой прибыли. Мы говорим, по сути, о равных условиях как Нафтогаз Украины, так и Газпромсбыт, на которых они работают на внутреннем рынке Украины».

После появления информации о том, что цены у Газпрома ниже, «Нафтогаз Украина» предупредил трейдеров о недопустимости обнародования коммерческой тайны, к которой относится и цена на топливо. В том, что ценовая разница есть, не сомневается президент Российского газового союза Сергей Чижов. В интервью Business FM он сообщил, что крупные украинские комбинаты в работе с посредниками не заинтересованы: «Разница

намного меньше, но она меньше, и, насколько я понимаю, присутствует еще некий политический фактор. Они предпочитают иногда получать газ напрямую, а не от тех структур, которые контролируются нынешним правительством Украины. Часть компаний, в т.ч. крупных, были вынуждены подписать договор, потому что они стояли перед ультиматумом. А часть компаний постепенно заключает договор с Газпромом. Нафтогаз будет по-прежнему стремиться демпинговать, а с другой стороны пробовать политическими методами заключать договора напрямую».

По мнению некоторых аналитиков, Газпрому важна не столько прибыль которую получит его дочка на Украине, сколько возможность работать напрямую с крупнейшими, а значит и наиболее платежеспособными потребителями. Известно, что среди них «АрселорМиттал-Кривой Рог», Мариупольский металлургический комбинат, «Азовсталь», и «Евроцемент Групп». В итоге «Нафтогазу Украины» останутся в основном те партнеры, которые постоянно испытывают финансовые трудности. А следовательно, стоит ждать новой волны споров в вопросе поставок российского газа на Украину. Прайм-ТАСС, 4.6.2008г.

– Сумское машиностроительное научно-производственное объединение им. Фрунзе (НПО им.Фрунзе), производитель оборудования для газовой, нефтяной и химической промышленности, планирует до июля 2008г. завершить поставки компрессорного оборудования в адрес ОАО «Газпром» (РТС: GAZP) для установки на Уренгойском месторождении, сообщила пресс-служба НПО.

Стоимость оборудования составляет более 60 млн.долл. Специалисты НПО уже начали монтажные работы по установке оборудования на месторождении.

По сообщению пресс-службы, применение нового оборудования обеспечит сокращение вредных выбросов в атмосферу, причиной которых является сжигание попутного газа на факелах. Кроме того, технология утилизации позволяет в дальнейшем использовать собранный газ.

Сумское машиностроительное НПО им. Фрунзе производит оборудование для газовой, нефтяной и химической промышленности, выпускает, в частности, бурильные трубы, газоперекачивающие агрегаты, насосы, трубопроводную арматуру. Более 90% продукции идет на экспорт. Interfax, 3.6.2008г.

– Главное управление по борьбе с коррупцией и организованной преступностью Службы безопасности Украины (СБУ) возбудило уголовное дело по факту присвоения государственного имущества должностными лицами «Укргазвыдобування» – дочерней компании НАК «Нафтогаз Украины».

Как сообщила руководитель пресс-службы СБУ Марина Остапенко на пресс-конференции в Киеве во вторник, дело возбуждено по ч.5 ст.191 Уголовного кодекса Украины (присвоение, растрата имущества или завладение им путем злоупотребления служебным положением).

М.Остапенко сообщила, что в 2007г. «Укргазвыдобування» проводила открытые торги на закупку спецтехники, победителем которых было признано ООО «Торг Маркет Груп». Тогда же на расчетный счет этого предприятия «Укргазвыдобування» перечислила более 62 млн. гривен на по-

ставку бульдозеров, автокранов и другой спецтехники.

По информации правоохранительных органов, решением суда учредительные документы указанного ООО были признаны недействительными, а ревизия показала, что стоимость поставленной техники составляет 15,5 млн. грн.

Таким образом, государству был причинен ущерб на сумму почти 47 млн. грн., отметила руководитель пресс-службы.

«Укргазвдобування» — крупнейшее газодобывающее предприятие на Украине. Interfax, 3.6.2008г.

— Средние розничные цены на нефтепродукты на Украине в мае выросли на 7,7-12,1% в зависимости от вида топлива, сообщает министерство экономики. По данным министерства, наибольшим был рост цен на дизельное топливо, которое с начала мая подорожало на 12,1% до 6,58 гривен за литр с 5,87 в конце апр.

Рост цен на автомобильный бензин А-95 составил 7,7%, и в конце прошлого месяца литр топлива стоил 6,32 гривны по сравнению с 5,87 месяцем ранее. С начала года дизельное топливо подорожало на 29,5%, а А-95 — на 23,7%. Reuters, 2.6.2008г.

— Британская нефтегазодобывающая компания JKH Oil & Gas Plc. планирует расширять портфель лицензий на добычу и разведку нефтегазовых месторождений на Украине, говорится в сообщении компании, предоставленном на Лондонскую фондовую биржу, со ссылкой на руководство JKH. «Компания активно ищет привлекательные активы для приобретения», — говорится в сообщении.

Кроме того, в III кв. компания намерена соединиться к 56-дюймовому магистральному трубопроводу «Союз», что позволит до конца года увеличить поставки газа с месторождений, разрабатываемых принадлежащей JKH Полтавской газонефтяной компанией (ПГНК), с 40-42 млн. куб.ф. в сутки до 50 млн. куб.ф. в сутки.

Программа бурения в этом году осуществляется высокими темпами, и наращивание производства сдерживается лишь отсутствием мощностей по доставке газа.

Компания продолжает искать возможности для дальнейшего приобретения газовых активов на юге России, а также расширения портфеля проектов по разведке в Центральной и Восточной Европе, Турции.

JKH имеет лицензии на разработку месторождений на Украине, в Грузии, Италии, США, России, однако ее основной нефтегазовый бизнес расположен на Украине, где она владеет крупнейшей в стране частной нефтегазодобывающей компанией — ПГНК, которая имеет исключительное право на поиск, разведку и добычу углеводородов на Ново-Николаевской группе месторождений (Ново-Николаевское, Игнатовское, Мовчановское и Руденковское).

В янв. 2008г. крупным акционером JKH с пакетом 12,62% стал известный украинский бизнесмен, совладелец Приватбанка и ряда крупных украинских активов в нефтегазодобыче и переработке Игорь Коломойский. На конец 2006г., ее крупными акционерами были Glengary Overseas — 25,47%, Interneft Limited — 7,3%, Fidelity International — 6,72%, национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины» — 6,45% и Artemis Inv Mgmt — 3,08%.

Протяженность магистрального газопровода «Союз» по территории Украины — 1567 км., мощность — 26,1 млрд.куб.м. газа в год. Interfax, 30.5.2008г.

— Собрание акционеров ЗАО «Укртатнафта» (Кременчуг, Полтавская область) в четверг не состоялось из-за определения суда, запрещающего национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» регистрироваться на собрании, а регистратору — выдавать реестр, сообщили в пресс-центре НАК.

«Определение Приморского районного суда Одессы принято по иску Павла Овчаренко (глава правления «Укртатнафты») к «Нафтогазу Украины» и «Укртатнафте», — сказал представитель пресс-центра.

Начальник управления по корпоративным правам и акционерному капиталу «Укртатнафты» Игорь Лещенко подтвердил агентству «Интерфакс-Украина», что собрание акционеров не состоялось. «Были только представители «Нафтогаза Украины», владеющие 43% акций компании, акционеры из Татарстана не явились», — сказал он.

В повестку дня собрания были внесены вопросы о распределении прибыли и утверждении сроков выплаты дивидендов за 2006-07г. Акционеры также планировали рассмотреть вопрос смены органов управления и контроля предприятия, в частности, глав и членов наблюдательного совета, ревизионной комиссии и правления.

В повестку были внесены вопросы о мерах по стабилизации работы предприятия и о программе реконструкции целостного имущественного комплекса по переработке нефти.

Внеочередное собрание акционеров «Укртатнафты» должно было состояться 14 марта 2008г. на территории эксплуатируемого компанией Кременчугского НПЗ. Тогда для участия в нем прибыл глава министерства топлива и энергетики Украины Юрий Продан, однако о каких-либо решениях этого собрания ничего не известно, а миноритарные и российские акционеры заявляли, что оно не состоялось.

Российские акционеры «Укртатнафты» до конца мая 2007г. контролировали в общей сложности более 55,6% акций «Укртатнафты». Минземимущества Татарстана принадлежало 28,778%, ОАО «Татнефть» — 8,613%, дружественным ему компаниям Seagroup International (США) и Amruz Trading AG (Швейцария) — 9,96% и 8,336% соответственно.

Украинская сторона в течение нескольких лет оспаривала правомерность передачи 18,296% акций «Укртатнафты» офшорам Seagroup и Amruz Trading. ОАО «Финансовая компания «Укрнафтогаз» (Киев), которое вело реестр акционеров «Укртатнафты», в мае 2007г. на основании определения суда передало 18,296% акций ЗАО на хранение «Нафтогазу Украины», который на тот момент владел 43,054% акций общества. Передача спорного пакета ухудшила отношения между акционерами и привела к срыву нескольких собраний.

Дополнительную остроту в конфликт внесло восстановление судом осенью прошлого года в должности председателя правления Павла Овчаренко, возглавлявшего «Укртатнафту» в 2003-04гг., и отстранение от руководства предприятием Сергея Глушко, который заявил о силовом захвате Кременчугского НПЗ.

В сложившихся условиях «Татнефть», являющаяся основным поставщиком сырья на предприятие, прекратила его отгрузку и заявила о подаче в суд с требованием к украинским властям возместить свыше 1 млрд.долл. ущерба за нарушение прав компании как акционера «Укртатнафты». Interfax, 29.5.2008г.

— Первая партия нефти по нефтепроводу Одесса-Броды будет поставлена из Азербайджана в Чехию, сообщил директор департамента экономического сотрудничества министерства иностранных дел Украины Сергей Корсунский на саммите СНГ по нефти и газу в Париже.

«К 1 июля должен начаться аверс. На уровне правительства все условия созданы, осталось дело за компаниями», — сказал он. По его словам, первая партия технологической нефти в объеме 40 тыс.т. будет транспортирована на чешский нефтеперерабатывающий завод «Кралупы» транзитом через Словакию.

С.Корсунский также сообщил, что в процессе работы находится ТЭО поставок нефти из Азербайджана по Одесса-Броды до Мажейкяйского НПЗ (Литва) для загрузки завода, что станет возможным после подключения Литвы к проекту.

НАК «Нафтогаз Украины» до конца I пол. текущего года планирует перевести нефтепровод Одесса-Броды, в последние годы работающий в реверсном режиме и прокачивающий российскую нефть в Одессу, на прямой (аверсный) режим для транспортировки легкой каспийской нефти.

Нефтепровод Одесса-Броды первоначально строился для прокачки легкой каспийской нефти в Европу, однако на практике для этой цели никогда не использовался, а качал лишь российскую нефть в Одессу для последующей ее перегрузки на танкеры.

В середине окт. прошлого года Азербайджан, Грузия, Украина, Польша и Литва подписали соглашение об учреждении совместного предприятия для проектирования и прокладки нефтепровода Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск. Проект продления нефтепровода Одесса-Броды в направлении Плоцка и Гданьска (Польша) планируется реализовать в 2011г. Interfax, 29.5.2008г.

— По данным Минтопэнерго Украины, добыча нефти в 2007г. по сравнению с 2006г. сократилась до 3,3 млн.т., или на 19,7 тыс.т. Добыча газового конденсата в пред.г. составила 1,12 млн.т., или на 68 тыс. меньше, чем в 2006г.

Нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) Украины в 2007г. сократили переработку нефти на 4,3% — до 12,8 млн.т. Производство бензина увеличилось до 3,6 млн.т., или на 5,7% — на 193 тыс.т., а дизельного топлива снизилось до 3,82 млн.т. или на 180 тыс., мазута — на 7,9% — до 3,2 млн. Степень переработки нефти на НПЗ Украины в 2007г. составила 74%, а выработка светлых нефтепродуктов — 58,4%. БИКИ, 29.5.2008г.

— Рентная плата за нефть и газовый конденсат на Украине будет ежемесячно корректироваться с учетом соотношения средней цены нефти Urals и базовой цены нефти, в качестве которой принята цена 100 долл. за бар.

Как отмечается в материалах, размещенных на веб-сайте Верховной Рады (парламента) Украины, соответствующие поправки в порядок расчета рентных платежей депутаты внесли 23 мая, когда вынесли из закона о госбюджете-2008 в отдельный

закон отдельные нормы налогового, таможенного, бюджетного и социального законодательства с дополнительными правками.

Соответствующий корректирующий коэффициент будет рассчитывать министерство экономики и до 10 числа следующего месяца обнародовать его на своем официальном сайте.

Ранее корректирующий коэффициент рассчитывался иначе: рассчитывались отношения средневзвешенной цены на нефтяных аукционах, проводимых раз в месяц на украинской бирже по утвержденному правительством порядку, и таможенной цены нефти, ввозимой из России на Украину, к базовой цене 1 тыс. 940,83 гривен за 1 т. и из двух величин бралась наибольшая.

В принятом законе были утверждены новые базовые ставки ренты, к которым применяется корректирующий коэффициент: для нефти и газового конденсата, добываемых с глубины до 5000 м., они увеличены с 1,09 тыс. гривен до 1 тыс. 529,9 гривен за 1 т., с большей глубины — с 404 гривен до 566,1 гривен.

Корректирующий коэффициент минэкономики за апр. составлял 1,7863, стоимость бар. нефти Urals 27 мая составила 122,79 долл. за бар.

Помимо этого, Верховная Рада решила продлить срок остановки действия принятого в начале 2004г. Закона «О рентных платежах за нефть, природный газ и газовый конденсат» до 1 янв. 2010г. Этот закон, предусматривающий более выгодный для нефтегазовых компаний расчет рентных платежей с учетом объемов добычи, горно-геологических условий и цены реализации, с момента принятия ежегодно приостанавливался законом о госбюджете.

Конституционный суд с 22 мая приостановил действие статей госбюджета-2008, в которых содержались отдельные нормы налогового, таможенного, бюджетного и социального законодательства. Верховная Рада 23 мая приняла отдельный закон с этими нормами, который должен вступить в силу задним числом — с 22 мая.

Официальный курс на 28 мая — 4,85 гривны/1 долл. Interfax, 28.5.2008г.

— Действующий с дек. 2006г. трехлетний договор между «Укртранснафтой», «Транснефтью» и ТНК-ВР, цель которого — обеспечить ежегодную доставку до 9 млн.т. российской сырой нефти по трубопроводу Одесса-Броды в украинский порт «Южный», предполагает возможность прекращения его действия только при условии уведомления участников за 90 дней, сообщили агентству «Интерфакс-Украина» в ТНК-ВР.

«ТНК-ВР не получала уведомлений о прекращении действия документа», — сказал пресс-секретарь ООО «ТНК-ВР Коммерс» Дмитрий Зверев, комментируя сообщения украинских официальных лиц о планах начать транспортировку каспийской нефти по нефтепроводу в противоположном направлении.

Д.Зверев отметил, что компания готова работать в соответствии с решениями, принятыми украинским и российским правительствами. Согласно договору, ТНК-ВР выступает координатором поставок российской сырой нефти через украинскую территорию. По его словам, в 2007г. по трубопроводу Одесса-Броды в реверсном режиме было прокачено 9,056 млн.т. нефти, а в янв.-апр. 2008г. — 2,76 млн.т. нефти.

Всего же за время работы реверсного маршрута, на 1 мая 2008г., прокачано 22,036 млн.т. сырья, а Украина получила в виде платежей за транзит и портовых сборов 226,3 млн.долл. «Мы считаем, что использование трубопровода Одесса-Броды в реверсном режиме для доставки российской нефти на международные рынки продемонстрировало свою безопасность и эффективность», — подчеркнул он. Interfax, 26.5.2008г.

— Действующий с дек. 2006г. трехлетний договор между «Укртранснафтой», «Транснефтью» и ТНК-ВР, цель которого — обеспечить ежегодную доставку до 9 млн.т. российской сырой нефти по трубопроводу Одесса-Броды в украинский порт «Южный», предполагает возможность прекращения его действия только при условии уведомления участников за 90 дней, сообщили агентству «Интерфакс-Украина» в ТНК-ВР.

«ТНК-ВР не получала уведомлений о прекращении действия документа», — сказал пресс-секретарь ООО «ТНК-ВР Коммерс» Дмитрий Зверев, комментируя сообщения украинских официальных лиц о планах начать транспортировку каспийской нефти по нефтепроводу в противоположном направлении.

Д.Зверев отметил, что компания готова работать в соответствии с решениями, принятыми украинским и российским правительствами. Согласно договору, ТНК-ВР выступает координатором поставок российской сырой нефти через украинскую территорию. По его словам, в 2007г. по трубопроводу Одесса-Броды в реверсном режиме было прокачано 9,056 млн.т. нефти, а в янв.-апр. 2008г. — 2,76 млн.т. нефти.

Всего же за время работы реверсного маршрута, на 1 мая 2008г., прокачано 22,036 млн.т. сырья, а Украина получила в виде платежей за транзит и портовых сборов 226,3 млн.долл. «Мы считаем, что использование трубопровода Одесса-Броды в реверсном режиме для доставки российской нефти на международные рынки продемонстрировало свою безопасность и эффективность», — подчеркнул он. Interfax, 26.5.2008г.

— Украине будет непросто вести защиту в случае предъявления иска со стороны американской компании Vanco, с которой правительство решило разорвать соглашение о разделе продукции, считает министр юстиции Украины Николай Онишук.

«На заседании правительства я подчеркнул, что министр не разделяет безапелляционность в части невозможности предъявления иска государству Украина, и в случае предъявления иска нам будет непросто защищать свои интересы, поскольку Украина в одностороннем порядке пытается выйти из этого договора», — сказал он журналистам.

Министр предлагает придерживаться процедуры, предусмотренной договором, который был подписан предыдущим кабинетом, и начать переговоры с компанией относительно прекращения договора. Правительство видит в заключенной сделке признаки коррупции.

По мнению Н.Онишука, риск предъявления Украине иска в международные арбитражные суды, в частности в Стокгольме, реален, в т.ч. и в части применения к стране санкций.

Причиной разрыва соглашения с компанией называется то, что во время конкурса были допущены некоторые нарушения. «Но установить обоснованность и достаточность этих оснований

для одностороннего разрыва договора с Vanco может только суд», — подчеркнул министр. Interfax, 26.5.2008г.

— Инспекции Донецкого и Луганского горных округов Госгорпромнадзора Украины начали проверку горных выработок на пластах, опасных в отношении возможных газодинамических явлений. Как сообщает информационный центр Госгорпромнадзора, соответствующее распоряжение направлено руководителям теруправлений.

Особое внимание во время проверок будет уделяться выполнению владельцами и руководством угольных предприятий требований нормативных документов, которые определяют порядок ведения работ на таких горных выработках.

По данным Госгорпромнадзора, в настоящее время горные работы комбайновым способом на пластах, склонных к газодинамическим явлениям, с применением предварительных прогнозных или противовыкидных мероприятий, ведутся в 35 проходческих забоях: 27 — в Донецкой и 8 — в Луганской областях.

Госгорпромнадзор также сообщает о продолжении комплексной проверки состояния промышленной безопасности и охраны труда в ГП УК «Краснолиманская», в которой задействованы государственные инспекторы шести инспекций Донецкого горного округа.

На 26 мая обследовано 4 очистительных и 8 подготовительных забоев шахты. Во время проверок обнаружена необеспеченность расчетным количеством воздуха, нарушения паспорта крепления и другие нарушения. Соответствующие предписания направлены руководству предприятия.

Решение о возобновлении работ, запрещенных на предприятии в целом после аварии, будет приниматься комиссией с учетом результатов проверки.

Как сообщалось, авария на шахте «Краснолиманская» произошла утром 23 мая. Погибли 4 горняка, пострадали 3, судьба еще семерых остается неизвестной. Interfax, 26.5.2008г.

— В Киеве 23 мая прошел третий саммит по энергетической безопасности, на котором обсуждались, в частности, вопросы создания нового Евразийского нефтетранспортного коридора. Приветствуя участников саммита, президент Украины Виктор Ющенко отметил, что это событие имеет исключительное значение как для Украины, так и в целом для европейского сообщества.

В. Ющенко отметил, что Украина владеет мощным транзитным потенциалом и рассматривает свою нефте- и газотранспортную систему как неотъемлемую часть единого европейского энергопространства. В. Ющенко на пресс-конференции по итогам саммита сказал, что нынешний саммит положил начало региональному диалогу о создании единого Балто-Черноморско-Каспийского энергетического пространства. Он подчеркнул, что Декларацию о создании единого энергопространства подписали президенты всех стран, которые приняли участие в саммите. По его мнению, принятые на саммите документы засвидетельствовали единый взгляд его участников на проблемы, которые несут коллективные вызовы.

Президент Грузии Михаил Саакашвили подчеркнул, что сейчас Грузия имеет три нефтяных пути, через которые можно транспортировать нефтересурсы. Также сейчас идет строительство

железной дороги, которая свяжет Азербайджан, Среднюю Азию, Грузию, Турцию с Европой. Это строительство завершится в ближайшие два-три года.

Президент Азербайджана Ильхам Алиев, отметил, что одним из главных результатов сегодняшней дискуссии является унификация усилий участников саммита по диверсификации энергоносителей. Он подчеркнул, что сегодня «мы видим, как создается Каспийско-Черноморско-Балтийский энергетический коридор, который будет очень важным с точки зрения энергобезопасности и диверсификации».

На саммите приняли участие руководители более чем 30 государств, представители ООН, ОБСЕ, ЕБРР, Всемирного банка. Синьхуа, 24.5.2008г.

— Украина призывает выработать общую политику транзита энергоносителей в Европу. Такое заявление сделал президент страны Виктор Ющенко во время пленарного заседания Энергетического саммита, который проходит в Киеве. «В развитие Краковской инициативы Украина и Грузия вместе предлагают для обсуждения идею открытого балтийско-черноморско-каспийского энерготранзитного пространства», — сказал он.

Президент призвал участников саммита гармонизировать подходы к политике транзита и сделать принципиальный шаг к воплощению проектов, выгодных и для поставщиков, и для потребителей, и для транзитеров, передает РБК. Он выразил уверенность, что согласование целей и законодательной базы стран региона должно основываться на принципах Энергетической хартии.

Совместное заявление о концепции балтийско-черноморско-каспийского энерготранзитного сообщества предполагается рассмотреть в ходе саммита. Этим документом будет сформирован новый механизм многосторонних консультаций на указанном пространстве в русле энергетической политики Европейского союза.

По итогам саммита также предлагается подписать Киевскую декларацию, которая отобразит основные принципы энергетического сотрудничества на этом этапе и определит принципы взаимодействия с государствами «группы восьми» и всеми странами-членами ЕС. Также планируется совместное заявление в поддержку реализации проекта Евро-Азиатского нефтетранспортного коридора, который продвигается с очевидным прогрессом.

В саммите принимают участие президенты шести стран: Азербайджана — Ильхам Алиев, Грузии — Михаил Саакашвили, Эстонии — Тоомас Хендрик Ильвес, Латвии — Валдис Залтерс, Литвы — Валдас Адамкус и Польши — Лех Качинский, а также уполномоченные представители других государств, комиссар Европейской комиссии по вопросам энергетики Андрис Пиебалгс. www.oilcapital.ru, 23.5.2008г.

— Государственная таможенная служба Украины предъявила «Нафтогазу» новые претензии. Глава ведомства Валерий Хорошковский направил монополии письмо, в котором обвинил компанию в уклонении от уплаты таможенной пошлины при импорте 8,9 млрд. куб. м. газа. В «Нафтогазе» претензии Гостаможни признают справедливыми, но говорят, что уже начали погашать таможенную задолженность. Задержка оплаты в конечном счете может позволить компании снизить

объем выплачиваемых пошлин. Начальник управления по связям с общественностью НАК «Нафтогаз Украины» Валентин Землянский подтвердил получение письма Гостаможслужбы. По его словам, компания уже начала процесс таможенного оформления газа. Причины, по которым была задержана уплата налогов, в компании не пояснили. По данным источника в Минтопэнерго, на 22 мая «Нафтогаз» уже оформил часть газа и заплатил Гостаможне 250 млн. грн. Остальные деньги компания обещает погасить до конца мая. RosInvest.Com, 23.5.2008г.

— Украина имеет все шансы начать аверсный режим работы нефтепровода Одесс-Броды, считает президент Украины Виктор Ющенко. «Аверсный режим работы Одесса-Броды — это финал реализации наших усилий (за год), аверс начинается тогда, когда мы сформируем необходимый объем спроса и объем предложений», — сказал он на пресс-конференции в пятницу.

По словам президента, за это время Украина достигла «на прикладном прагматичном уровне» договоренности по экспериментальной прокачке нефти «по Южной Дружбе до Карлуп» о принятии на ежегодную переработку 5 млн. т. каспийской нефти двумя НПЗ в Западной Украине.

Он также проинформировал, что в четверг состоялись переговоры о замене технологической нефти в нефтепроводе Одесса-Броды (проведение соответствующей операции для заправки нефтепровода 470 т. технологической нефти).

В.Ющенко сообщил, что год назад у участников проекта Евразийского нефтетранспортного коридора не было соответствующих политических договоренностей, не было технико-экономического обоснования всего маршрута, не было структуры реализации бизнес-проекта. Президент отметил, что за год удалось получить поддержку этого проекта со стороны ЕС, который профинансировал разработку технико-экономического обоснования.

«Мы имеем хорошие перспективы реализации этого проекта»-подытожил В.Ющенко. Interfax, 23.5.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко заявил, что согласно технико-экономическому обоснованию проект нефтепровода Одесса-Броды-Плоцк является окупаемым. «Экспертные оценки, в частности, предварительные выводы технико-экономического обоснования, которые вчера были обнародованы на международном энергетическом форуме, подтверждают самое главное: окупаемость нефтепровода Одесса-Броды-Гданьск-Плоцк и далее в страны Европейского Союза», — сказал В.Ющенко в ходе международного саммита по энергетической безопасности в пятницу в Киеве.

Он также предложил в поддержку реализации этого проекта подписать совместное заявление президентов-участников саммита. Interfax, 23.5.2008г.

— Каспийско-Черноморско-Балтийское энерготранзитное пространство является открытым объединением для заинтересованных стран в создании условий для безопасной поставки и транзита углеводородных энергоносителей, говорится в концепции, которая была подписана участниками третьего саммита по вопросам энергетической безопасности в пятницу в Киеве.

«Предлагается сформировать и развивать Каспийско-Черноморско-Балтийское энерготранзитное пространство как открытое объединение заинтересованных стран этого региона для совместной деятельности по созданию и поддержке благоприятных условий, надежных, прозрачных и безопасных поставок и транзита углеводородных энергоносителей из каспийского и других регионов», — говорится в концепции.

В документе также отмечается, что необходимо обеспечение взаимовыгодного баланса интересов между производителями, транзитерами и потребителями, «в соответствии с положениями и в духе договора по Энергетической хартии и других международных документов».

Для реализации этой идеи должна быть создана межгосударственная рабочая группа для разработки конкретных рекомендаций по взаимоприемлемым механизмам и принципам формирования и развития пространства, согласования разработанных рекомендаций и концепции с соответствующими органами заинтересованных государств и Европейской комиссией.

Презентация результатов состоится на следующем, четвертом энергетическом саммите в Баку в нояб. текущего года.

Как говорится в тексте концепции, «формирование и развитие Каспийско-Черноморско-Балтийского энерготранзитного пространства будет содействовать формированию инициированного Европейским Союзом единого энергетического пространства». Interfax, 23.5.2008г.

— Участники третьего саммита по вопросам энергетической безопасности подчеркивают, что ни одна страна не имеет права использовать энергетику в качестве политического рычага, а доступ к энергетическим ресурсам и транзитным маршрутам должен быть достигнут путем конструктивного диалога, который должен основываться на принципах рыночной экономики и положениях договора к Энергетической хартии.

«Сотрудничество в сфере глобальной энергетической безопасности должно основываться на принципах прозрачности, взаимного доверия, взаимности недискриминации, в соответствии с требованиями договора об Энергетической хартии. Ни одна страна не имеет права использовать энергетику в качестве политического рычага», — говорится в Киевской декларации о принципах глобальной энергетической безопасности, подписанной участниками третьего саммита по вопросам энергетической безопасности.

Участники саммита подчеркнули, что развитие прозрачного, эффективного и конкурентоспособного сотрудничества на глобальном уровне в энергетической сфере — это самый лучший способ достигнуть общих целей для стойкого развития и процветания.

«Доступ к энергетическим ресурсам и транзитным маршрутам должен быть достигнут путем конструктивного диалога, который должен основываться на принципах рыночной экономики и положениях договора к Энергетической хартии. Транзит энергоносителей должен основываться на принципах прозрачности бесперебойности и недискриминации», — говорится в документе.

«Диверсификация энергопоставок, спроса, источников энергии, развития географических и секторальных рынков, маршрутов поставок и

транспортные средства являются ключевыми в вопросе стабильного и безопасного функционирования системы поставок энергоносителей», — считают участники саммита. Interfax, 23.5.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко считает, что саммитом по энергетической безопасности, прошедшим в пятницу в Киеве, начат диалог по созданию безопасного «транзитного энергетического пространства». «Убежден, киевский саммит войдет в нашу историю. Сегодня мы начали формальный диалог по созданию безопасного транзитного пространства», — сказал В.Ющенко на пресс-конференции после заседания саммита. Он подчеркнул, что «не все ладно в этом вопросе» и нужно провести еще много дискуссий.

В.Ющенко отметил, что по данному поводу на саммите все присутствующие президенты подписали декларацию. Президент Украины также отметил, что согласно декларации создается рабочая группа, «которая уже на прикладном уровне будет отрабатывать принципы формирования транзитного пространства». По словам В.Ющенко, первый отчет этой группы будет заслушан на следующем энергосаммите в нояб. нынешнего года.

В работе саммита участвовали президенты Украины, Азербайджана, Грузии, Эстонии, Латвии, Литвы, Польши. Interfax, 23.5.2008г.

— США поддерживают создание панъевропейского нефтепровода и газопровода Nabucco, заявил специальный представитель США по энергетическим вопросам Евразии Бойден Грей. «Мы очень ценим поддержку трубопроводов Nabucco и панъевропейского, поздравляем с достижением соответствующих договоренностей и будем делать все в США, чтобы помочь вам достичь ваших целей и результатов», — сказал Б.Грей на пресс-конференции в пятницу в Киеве.

Перед этим он подчеркнул, что диверсификация путей поставок энергоносителей очень важна для энергобезопасности Европы и глобальной стабильности.

Проект Nabucco предполагает строительство газопровода из Каспийского региона в Европу в обход России. В консорциум реализующих проект компаний, возглавляемый австрийской OMV, входят венгерская MOL, румынская Transgaz, болгарская Bulgargaz, турецкая Botas и германская RWE. Interfax, 23.5.2008г.

— На Украине будет построен новый нефтеперерабатывающий завод (НПЗ), заявил глава государства Виктор Ющенко на пресс-конференции после заседания саммита по энергетической безопасности в Киеве в пятницу. «Сегодня мы говорим о том, что обнародована инициатива о строительстве нового нефтеперерабатывающего завода на Украине», — сказал он.

В.Ющенко также сообщил, что создана рабочая группа, которая уже 1 июля этого года подготовит соответствующий доклад по этому вопросу.

По его словам, когда речь идет о создании европейского транзитного коридора, который обеспечит транспортировку каспийской нефти, имеется в виду не только закачка каспийской нефти, но и создание отдельной инфраструктуры, которая включает строительство НПЗ, открытие на территории Украины автозаправочных станций.

«Самое главное — мы формируем новую экспортную позицию по поставкам нефтепродуктов в

страны Европейского Союза», — отметил президент. Interfax, 23.5.2008г.

— Украина предлагает Азербайджану и Казахстану подготовить проекты переработки их нефти на украинской территории. Как передает PortNews, об этом заявил в четверг на открытии саммита по энергетической безопасности президент страны Виктор Ющенко.

«Мы предлагаем нашим азербайджанским друзьям, казахским друзьям разработать проекты переработки, в некоторых случаях даже глубокой переработки нефти на территории Украины, используя мощности нынешних нефтеперерабатывающих предприятий, которые размещены по сути по нефтепроводу Одесса-Броды и дальше до Европейского союза», — сказал Ющенко. Саммит по вопросам энергетической безопасности проходит в четверг-пятницу в Киеве, в нем участвуют представители 30 стран, а также представители ООН, ОБСЕ, ЕБРР, ВБ. www.oilcapital.ru, 22.5.2008г.

— «Укртранснафта» предварительно договорилась с венгерскими и чешскими партнерами о поставках каспийской нефти в эти страны по нефтепроводу «Одесса-Броды» в экспериментальном режиме, сообщил председатель правления «Укртранснафты» Игорь Кирюшин. По его словам, планируется поставить 44 тыс.т. нефти на Кралупский НПЗ в Чехии. «Укртранснафта» готова к проведению этого технологического эксперимента в ближайшие дни, отметил Кирюшин, передает PortNews.

«Существует возможность начать транспортировку по южной «Дружбе», не дожидаясь завершения строительства отрезка нефтепровода до Плоцка. Поэтому Украина уже начала работу над проектом именно в аверсном режиме», — сказал он. Нефтепровод «Одесса-Броды» в районе Брод подходит к нефтепроводу «Дружба», по которому российская нефть идет в Европу. Это создает возможность начать прокачку нефти по нефтепроводу, пустив нефть от Брод по «Дружбе».

Кирюшин также отметил, что в данный момент Украина ведет переговоры с Чехией, Польшей, Венгрией и Германией о возможности поставок каспийской светлой нефти. Нефтепровод «Одесса-Броды» был построен Украиной в 2001г. для прокачки каспийской нефти в Европу в обход России, однако из-за отсутствия ветки в Польшу магистраль несколько лет не была задействована. Этот маршрут предполагает поставки азербайджанской нефти в грузинский порт Супса по имеющейся системе трубопроводов, далее она будет перевозиться танкерами в одесский порт «Южный», а оттуда поставляться по украинскому нефтепроводу «Одесса-Броды». Чтобы эта нефть шла до Европы, предстоит построить отдельные ветки длиной 500 км. как на территории Украины, так и на территории Польши. В проекте, помимо Украины и Польши, изъявили желание участвовать Азербайджан, Грузия и Литва.

Если ко II пол. текущего года стороны будут готовы к старту строительства недостающих участков трубопроводов на территории Украины и Польши, то уже в конце 2010 или начале 2011г. по нефтепроводу может пойти первая партия каспийской нефти. Президент Украины Виктор Ющенко, открывая в четверг энергетический форум в Киеве, выразил надежду, что на этом саммите будет окончательно решен вопрос о достройке неф-

тепровода «Одесса-Броды». www.oilcapital.ru, 22.5.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко подчеркивает, что украинская газотранспортная и нефтетранспортная системы рассматриваются нашей страной как неотъемлемая часть европейской энергетической политики. Об этом он заявил в ходе своего выступления сегодня, 22 мая, на открытии международного энергетического форума в Киеве.

Ющенко напомнил, что Украина обратилась к Европейскому Союзу по поводу формирования общей политики, в т.ч. и в реконструкции украинской газотранспортной системы, и осенью Европейская комиссия проведет первое мероприятие с целью выделить 2,5 млрд.долл. для реконструкции украинской газотранспортной системы. «Мы исходим из того, что подобные планы, включая формирование наших общих принципов, общих основ, гарантирование безопасности этого процесса усиливает энергетическую безопасность как в каждой стране, так и в рамках ЕС», — сказал, в частности, президент Украины. ИА Regnum, 22.5.2008г.

— Представитель США в Украине Уильям Тейлор призвал руководство страны пересмотреть решение о лишении «дочки» американской компании Vanco Energy прав на добычу углеводородов на украинском шельфе Черного моря. «Я очень разочарован тем, что правительство сегодня в одностороннем порядке разорвало соглашение о разделе продукции, которое ранее правительство подписало с американской компанией Vanco, — заявил посол. Ранее в среду первый вице-премьер Александр Турчинов сообщил, что правительство Украины «приняло решение в одностороннем порядке выйти из соглашения, подписанного предыдущим правительством с компанией Vanco. Кабинет Украины пошел на это вопреки мнению Генпрокуратуры, которая во вторник остановила действие решения министерства охраны окружающей среды об аннулировании лицензии Vanco и потребовала от чиновников вернуть инвестору разрешение на добычу. Стоит отметить, что компанию подозревают в том, что она намерена перепродать право добычи, что однако не подтверждено юридическими фактами. Следовательно, аннулирование лицензии незаконно, поскольку не имеет доказательной базы. RosInvest.Com, 22.5.2008г.

— США раскритиковали правительство Юлии Тимошенко за лишение «дочки» американской компании Vanco Energy прав на добычу углеводородов на украинском шельфе Черного моря и призвали Киев пересмотреть решение, чтобы не отпугивать иностранных инвесторов.

Тимошенко считает, что Vanco нарушила ряд условий лицензионного соглашения и подозревает ее в желании продать 30-летнюю лицензию на Прикерченский блок крупному иностранному добытчику, такому как российский Газпром. Vanco отрицает подобные планы. «Мы призываем правительство пересмотреть свое решение и вернуться к политике диалога, чтобы иметь возможность вернуться к реализации этого проекта, важного для энергетической безопасности Украины», — говорится в заявлении американского посла Уильяма Тейлора.

«Я очень разочарован тем, что правительство сегодня в одностороннем порядке разорвало со-

глашение о разделе продукции, которое ранее правительство подписало с американской компанией Vanco», — говорится в заявлении.

Ранее в среду первый вице-премьер Александр Турчинов сообщил, что правительство «приняло решение в одностороннем порядке выйти из соглашения, подписанного предыдущим правительством с компанией Vanco».

Кабинет пошел на это вопреки мнению Генпрокуратуры, которая во вторник остановила действие решения министерства охраны окружающей среды об аннулировании лицензии Vanco и потребовала от чиновников вернуть инвестору разрешение на добычу.

Руководители высших органов власти в стране разбились на два лагеря в условиях публичного конфликта Тимошенко с президентом Виктором Ющенко. Стороны возлагают друг на друга ответственность за экономические проблемы и обвиняют в подрыве политической стабильности в стране.

Совет национальной безопасности и обороны Украины во главе с президентом Ющенко также порекомендовал правительству Тимошенко «детально проанализировать» ситуацию, прежде чем идти на разрыв контракта с американской компанией, выигравшей право на разведку и добычу углеводородов на открытом конкурсе в 2006г.

Вашингтон считает, что Киев должен доказать приверженность соблюдению договоров. «Правительство Украины, для того чтобы привлекать инвесторов, особенно в секторы, жизненно важные для безопасности, должно четко показать, что уважает святость контрактов и верховенство права», — заявил американский посол.

Премьер-министр на брифинге после заседания Кабинета назвала отзыв лицензии — полученной Vanco, когда правительство возглавлял другой политический соперник Тимошенко, Виктор Янукович — способом отстоять интересы страны.

Украина, которая часто спорит с Россией из-за роста цен на газ, болезненно реагирует на любые намеки, касающиеся прихода Газпрома на местный рынок. «Мы приняли все необходимые решения для защиты национальных интересов», — сказала Тимошенко, которая считает, что сумеет доказать свою правоту на международном уровне. «Мы не папуасы. Мы нормальная нация. И мир вменяемый. Все понимают, что произошло с Vanco», — сообщила премьер.

Vanco говорила о намерении оспорить отзыв лицензии в арбитражном институте Стокгольмской торговой палаты. Тимошенко сказала ранее журналистам, что ее Кабинет намерен отдать перспективные участки черноморского шельфа для поиска и добычи углеводородов госхолдингу Нафтогаз. Reuters, 22.5.2008г.

— Украина уже в текущем году начнет прокачивать по нефтепроводу Одесса-Броды каспийскую нефть в направлении Европы, отказавшись от транзита российского сырья в направлении Черного моря, следует из указа президента Украины Виктора Ющенко.

«Межведомственной рабочей группе разработать и представить в недельный срок план мер по переводу с 2008г. нефтепровода Одесса-Броды в режим работы по проектному направлению с сохранением при этом уровня доходов от его использования», — говорится в подписанном сегодня президентском указе.

Ранее сегодня Ющенко сказал, что Украина, прогнозирующая постепенный перевод российского нефтяного транзита на альтернативные украинскому маршруты, активизирует достройку и начало эксплуатации нефтепровода Одесса-Броды для прокачки каспийской нефти в Европу.

«Есть необходимость полной достройки нефтепровода Одесса-Броды-Европейский Союз. Мы убеждены в том, что страны ЕС должны получить самый короткий доступ к каспийской нефти», — сказал Ющенко, открывая проходящий в Киеве международный энергетический форум. «Этот проект — неотъемлемая часть европейской энергетической системы, самый экономичный способ доставки каспийской нефти в Европейский Союз», — добавил он.

С 2004г. нефтепровод используется для прокачки российской нефти Urals в направлении портов Одессы, однако уже со II пол. Украина намерена изменить маршрут и прокачивать каспийскую нефть в направлении Европы.

Координатором проекта транспортировки российской нефти является российско-британская ТНК-ВР, которая с 2004г. обеспечила прокачку по маршруту 22 млн.т. нефти. Изначально проект предполагал прокачку каспийской нефти европейским потребителям, однако до 2004г. нефтепровод простаивал, т.к. Киев не мог найти поставщиков нефти.

По словам главы транспортной монополии Укртрансгаза Игоря Киришина, его компания практически готова к изменению направления транспортировки и в ближайшее время проведет пробную прокачку легкой нефти в западном направлении. «Мы готовим уже сегодня неотложные меры по началу использования нефтепровода Одесса-Броды в прямом направлении с целью обеспечения транспортировки каспийской нефти на рынки Украины и стран ЕС», — сказал Киришин на форуме.

«Первым этапом является осуществление экспериментальной прокачки партии легкой нефти в 44.000 т. от Брод в Чехию. Укртрансгаз полностью готова к проведению экспериментальной прокачки. Позитивные результаты прокачки продемонстрируют готовность и возможность нефтетранспортной системы «Южная Дружба» к транспортировке партий легкой нефти», — сказал глава компании.

О необходимости «тестирования» маршрута сегодня заявил и президент Азербайджана Ильхам Алиев, прибывший в Киев для участия в Энергетическом саммите. Азербайджан рассматривается Киевом как основной поставщик нефти для трубопровода, и Украина готова создать для Баку самые привилегированные условия работы.

«Мы сегодня обсуждали возможности пилотных проектов, чтобы протестировать маршрут не только теоретически, но и практически», — сказал Алиев на совместной пресс-конференции с Ющенко.

Алиев отказался назвать объем нефти, который его страна готова предоставить для заполнения нефтепровода, сообщив, что к началу июля специально созданная рабочая группа должна подготовить выводы об участии Баку в проекте. «Азербайджанская нефть свободно доставляется в бассейн Черного моря и может использоваться для наполнения Одесса-Броды», — сказал Алиев, — Азербай-

джан превратился в крупного поставщика энергоресурсов с перспективой увеличения экспорта и, естественно, диверсификация маршрутов для нас является важной».

По словам Ющенко, переход Одесса-Броды на каспийскую нефть позволит более полно загрузить украинские НПЗ, сегодня работающие на половинной мощности.

Ранее правительство во главе с Юлией Тимошенко заявляло, что основными источниками нефти для прокачки станет Азербайджан, который готов загрузить нефтепровод своим сырьем в объеме до 5 млн.т. в год, и Казахстан.

«Мы заинтересованы в том, чтобы на территории Украины была мощная нефтеперерабатывающая отрасль. Поэтому мы предлагаем нашим азербайджанским друзьям, казахским друзьям, отрабатывать проекты по переработке нефти на территории Украины, используя мощности нынешних нефтеперерабатывающих предприятий, которые располагаются по нефтепроводу Одесса-Броды и далее», — сказал Ющенко.

На встрече с Алиевым украинский президент предложил будущим инвесторам не только производить топливо на Украине, но и занять часть внутреннего украинского и экспортного рынка. «Мы говорим о том, что инвестор, который приходит на глубокую переработку нефти, он входит с проектом создания собственной сети АЗС на территории Украины и колоссальным потенциалом экспорта нефтепродуктов на территорию ЕС», — сказал Ющенко. Reuters, 22.5.2008г.

— Достройка трубопровода Одесса-Броды до Плоцка позволит решить проблему обеспечения каспийской нефтью стран Европейского Союза, подчеркивает президент Украины Виктор Ющенко.

«Сама достройка «Одесса-Броды» до Плоцка даст ощутимый прогресс в решении проблемы обеспечения каспийской нефтью стран Европейского Союза», — сказал он, открывая Энергетический форум в четверг в Киеве.

В.Ющенко отметил, что рассмотрение этого вопроса на саммите по энергетической безопасности в Киеве (23 мая) свидетельствует о том, что Украина уверена в необходимости «полной достройки» нефтепровода. «Мы уверены, что страны Европейского Союза должны получить самый короткий доступ к каспийской нефти. Этот доступ должен быть наиболее экономичным», — сказал он.

Президент отметил, что в этом варианте поставки заинтересованы Чехия, Польша, страны Балтии, Белоруссия.

Он напомнил, что этот проект уже получил три технико-экономических обоснования (ТЭО). Сегодня осуществляется 4 ТЭО. «Речь идет о том, что последнее технико-экономическое обоснование, которое мы будем слушать завтра на саммите, уже включает компоненты целого ряда европейских и балтийских стран, а не только Польши или Чехии. Как первые три, так и четвертый проект свидетельствуют об одном: это один из самых работающих проектов поставки каспийской нефти в Европейский Союз», — добавил В.Ющенко. Interfax, 22.5.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко заявил о необходимости создавать единое энергетическое европейское пространство. «Я уверен, что как сам форум, так и сам саммит, является замечательным

поводом вместе с учеными, бизнесом, политиками обсудить одну проблему: как обустроить наше совместное энергетическое пространство, что может принести оно каждой нации, декларируя уважение к общим принципам, общим ценностям организации этого пространства», — сказал В.Ющенко, открывая Энергетический форум в четверг в Киеве.

В.Ющенко также призвал к объединению вокруг общих принципов формирования энергетического пространства. «Призываю всех присоединиться к одной общей позиции: выдерживать вызовы, которые сегодня есть в сфере энергетики на национальном уровне, руководствуясь исключительно национальными подходами и национальными правовыми и деловыми регулированиями, невозможно. Рынок, который не носит общих принципов и общей ответственности, — чрезвычайно зависим», — подчеркнул он.

Президент также отметил, что необходимо увидеть «впервые стабильный, объединенный энергетический рынок». По его словам, в ходе саммита по вопросам энергобезопасности 23 мая, Украина предложит свое видение этого вопроса. «Украина скажет свое твердое слово, где она видит наилучшую миссию, которую бы могла она с точки зрения нашего энергетического потенциала осуществить», — подчеркнул В.Ющенко.

Кроме этого, по его словам, «Украина предлагает сформировать новую культуру транзита энергоносителей с востока на запад», — сказал президент. По его словам, формирование такой культуры поможет повысить безопасность энергопоставок.

В.Ющенко обратил также внимание на то, что среди приоритетов энергетической политики Украины является разработка и освоение нефтегазовых месторождений, и Украина заинтересована в привлечении на этот рынок инвестиций.

В.Ющенко отметил, что в своем выступлении на саммите в пятницу намерен говорить о том, что Киев рассматривает украинскую нефте-газотранспортную систему как неотъемлемую часть европейской энергетической политики.

Президент напомнил, что Украина уже обращалась к Европейскому Союзу с предложением сформировать единую политику в т.ч. и по вопросу реконструкции украинской газотранспортной системы и осенью Европейская комиссия проведет первое мероприятие, цель которого «сформировать 2,5 млрд.долл. стран Европейского союза для проведения реконструкции газотранспортной системы Украины». «Мы исходим из того, что подобные планы, включая формирование наших общих принципов, общих основ, гарантирование безопасности этого процесса усиливает энергетическую безопасность как в каждой стране, так и в рамках ЕС», — подчеркнул В.Ющенко. Interfax, 22.5.2008г.

— Группа компаний Vanco не нарушала соглашения о разделе продукции (СРП) по Прикерченскому нефтегазозоному участку в Черном море и готова отстаивать свою позицию в суде, сообщил советник главы совета директоров Vanco Prykerchenska Ltd. Джин Баун на пресс-конференции в Киеве в четверг.

«Мы уверены, что выиграем все суды. У нас очень сильная правовая позиция», — сказал он. Он отметил, что руководство компании по-прежнему

открыто для диалога с властями Украины, однако украинское правительство пока уклоняется от проведения официальных переговоров.

Д.Баун добавил, что Vanco Prykerchenska Ltd. до сих пор не получила официального уведомления от кабинет министров Украины об аннулировании лицензии на разработку Прикерченского нефтегазового участка, выданной Vanco в дек. прошлого года.

Группа компания Vanco, по его словам, сохраняет интерес к разработке Прикерченского газового участка, несмотря на возникшие проблемы. Д.Баун считает, что шаги украинского правительства, предпринимаемые в отношении компании, подрывают доверие иностранных инвесторов к Украине.

Кабинет министров объявил конкурс на право заключения соглашения о разделе продукции (СРП), добыча которой будет вестись на шельфе Черного моря в пределах Прикерченского нефтегазового участка в дек. 2005г.

Победителем конкурса в апр. 2006г. была признана Vanco International, 100%-ная дочерняя компания Vanco Energy Company (США). Процесс согласования проекта СРП длился более года. Соглашение было подписано 19 окт. 2007г. в Киеве, а 25 окт., по данным министерства охраны окружающей природной среды, Vanco International переуступила права по СРП компании Vanco Prykerchenska.

Минприроды во главе с Василием Джарты 5 дек. 2007г. выдало Vanco Prykerchenska лицензию на геологическое изучение, опытно-промышленную и промышленную добычу нефти, газа и газоконденсата в пределах Прикерченского участка.

Это спецразрешение было аннулировано министерством 25 апр. 2008г. Минприроды также привлекло юридическую компанию Barlow Lyde & Gilbert LLP (Великобритания), которая прорабатывает правовые последствия для Украины от расторжения СРП с компанией Vanco International.

Кабинет министров Украины на заседании в среду, 21 мая, принял решение в одностороннем порядке лишить Vanco лицензии на разработку участка на шельфе Черного моря. Interfax, 22.5.2008г.

— «Укргазвдобування», крупнейшее газодобывающее предприятие на Украине, планирует в 2008-11гг. ежегодно открывать пять-шесть новых месторождений и приращивать запасы на уровне 20,7-21,5 млн.т. условного топлива (у. т.).

Такая информация содержится в презентации компании, подготовленной к международному энергетическому форуму, который проходит в Киеве в четверг в рамках саммита по вопросам энергобезопасности. Прирост запасов по «Укргазвдобуванню» в 2007г. составил 20,9 млн.т. условного топлива, что на 4,9% меньше, чем в 2006г.

«Укргазвдобування» является дочерней компанией НАК «Нафтогаз Украины». Interfax, 22.5.2008г.

— ОАО «Укртранснафта», украинский монополист по транспортировке нефти, готово в 2008г. прокачать на Кременчугский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ, эксплуатирует ЗАО «Укртатнафта», Полтавская область) по системе Приднепровских магистральных трубопроводов до 1,8 млн.т. иракской нефти марки Kirkuk.

Об этом председатель правления «Укртранснафты» Игорь Кирюшин сообщил на пресс-кон-

ференции в рамках Международного энергетического форума в Киеве в четверг. В то же время он отметил, что качество иракской нефти после поставки ее на НПЗ значительно ухудшится.

«Мы с Кременчугским заводом провели расчеты по цене нефти, стоимости переработки и сколько нефтепродуктов будет изготовлено. Оказалось, что это достаточно убыточная операция», — сказал И.Кирюшин.

«Укртатнафта» в этом году впервые на Украине приобрела иракскую нефть. Как отмечал на пресс-конференции исполнительный директор консалтинговой компании UPECO (Киев) Сергей Куюн, «ужесточение конкуренции на украинском топливном рынке заставляет производителей диверсифицировать сырьевую корзину, а трейдеров — источники поставок нефтепродуктов».

ОАО «Укртранснафта» в янв.-марте 2008г. снизило объем транзита нефти трубопроводным транспортом по территории Украины на 3% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 9 млн. 885,8 тыс.т.

За три месяца «Укртранснафта» снизила прокачку нефти на 16,7% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 8 млн. 485,1 тыс.т.

«Укртранснафта» в янв.-марте прокачала на украинские нефтеперерабатывающие заводы 1 млн. 400,7 тыс.т. нефти, в частности украинской — 450,5 тыс.т., российской — 950,2 тыс.т.

Сокращение объемов прокачки связано со снижением объемов поставок сырья на крупнейший в стране Кременчугский НПЗ и другие предприятия. Interfax, 22.5.2008г.

— Украина планирует строительство нового НПЗ. Министр топлива и энергетики Юрий Продан уточнил, что рассматривается два варианта строительства НПЗ: в районе Одессы и в районе г. Броды (Львовская область). Проектная мощность нефтепереработки завода составит 10,5 млн.т. в год, при этом предполагается, что 25% производимой продукции придется на дизтопливо.

Расчетный срок строительства НПЗ составляет 3-5 лет. Ориентировочная стоимость строительства нового НПЗ в Украине составит 4 млрд.долл. «Строительство нового НПЗ в Украине значительно улучшит управление ценовой ситуацией на рынке нефтепродуктов», — говорит министр.

По его словам, строительство нового НПЗ целесообразно вести под владельца либо совладельца, имеющего собственные объемы каспийской нефти. «И у нас есть предложение от заинтересованных сторон в странах, добывающих каспийскую нефть», — добавил министр. Ю. Продан отметил, что те объемы каспийской нефти, которые готовы перерабатывать два западно-украинских НПЗ, являются недостаточными.

По его словам, необходимо обеспечить объемы переработки, позволяющие загрузить нефтепровод Одесса-Броды в размере не менее 9 млн.т., что соответствует нынешним объемам перекачки в режиме реверса. 19 мая зампреда правления ОАО «Укрнефть» Владимир Троценко заявил, что строительство нового НПЗ в Украине противоречит интересам отрасли. EnergyLand.info, 21.5.2008г.

— ОАО «Татнефть» в среду предъявило Украине иск на 1,13 млрд.долл. за нарушение своих прав как акционера ЗАО «Укртатнафта», сообщил представитель российской компании. «Мы сего-

дня направили иск официальным органам Украины как ответчику по этому делу. Сумма составляет 1,13 млрд.долл.», — сказал собеседник агентства.

В дек. прошлого года «Татнефть» заявила, что рассматривает возможность подачи иска в международные судебные инстанции по поводу действий властей Украины в ходе конфликта вокруг «Укртатнафты», одним из акционеров которого является российская компания.

По мнению экспертов американской юридической компании Cleary, Gottlieb, Steen & Hamilton, проводивших оценку ситуации с «Укртатнафтой», действия судебных и административных органов Украины нарушают условия соглашения между правительством России и кабинет министров Украины. Об этом пишет Газета.ru. www.oilcapital.ru, 21.5.2008г.

— Американская компания Vanco, которую украинское правительство лишило лицензии на разработку Черноморского шельфа, может потребовать от Украины 200 млн.долл. компенсации, если докажет незаконность расторжения сделки, заявив первый заместитель главы президентского секретариата Александр Шлапак. «То, что, безусловно, нам придется возместить, это прямые расходы, на которые уже пошел инвестор — это 200 млн.долл.», — сказал Шлапак на брифинге во вторник.

Если компания предъявит претензии по возмещению недополученной прибыли, то сумма компенсации может оказаться намного больше, добавил он.

Минприроды Украины 25 апр. отозвало специальное разрешение на пользование недрами Черноморского шельфа, выданное дочке американской компании Vanco — «Вэнко Прикерченская Лтд», которая с осени 2007г. занималась разведкой углеводородов на Прикерченском участке.

Vanco International 19 окт. 2007г. подписала с правительством Виктора Януковича соглашение о распределении углеводородов, которые будут добываться на Прикерченском участке континентального шельфа Черного моря. Договор заключен на 30 лет. Планируется, что компания проведет геологическую разведку и добычу 200 млн.т. углеводородов.

Говоря об аннулировании лицензии Vanco, премьер-министр Юлия Тимошенко назвала сделку с компанией грабежом ресурсов Украины. Эту сделку лоббировал лично президент страны Виктор Ющенко, заявила она. Пресс-секретарь президента Ирина Ванникова отвергла обвинения Тимошенко, назвав их некорректными. Глава государства также потребовал возобновить лицензию Vanco.

Иск Vanco, по словам Шлапака, может быть подан в Стокгольмский суд, который рассматривает международные хозяйственные споры, и высказал мнение, что у Украины в этом случае очень мало шансов выиграть дело. Он также высказал надежду, что правительство Украины на своем заседании 21 мая пересмотрит свою позицию.

Ранее премьер Тимошенко заявляла, что намерена привлечь к расследованию ситуации с Vanco международные институты. Об этом пишет Газета.ru. www.oilcapital.ru, 21.5.2008г.

— Российская нефтяная компания «Татнефть» предъявила иск властям Украины на 1,1 млрд.долл. «в связи с «захватом» акционерного об-

щества «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ). Об этом сообщил источник в «Татнефти», передает Reuters.

Источник отметил, что «иск направлен сегодня согласно Арбитражному регламенту комиссии по международной торговле при ООН. Сумма иска составляет более 1,1 млрд.долл., причем это — по минимальным оценкам». Причем, по его словам, сумма иска может возрасти. «Основанием для подачи иска послужило нарушение соглашения о поощрении и взаимозащите инвестиций, подписанного между Украиной и Россией. Иск подается в связи с захватом предприятия в окт. 2007г. и потерей российскими акционерами возможности управлять предприятием», — добавил источник.

Источник сообщил, что в иск также входит требование «в связи с отказом так называемого нового руководства оплатить поставленную нефть на 400 млн.долл.». Предполагается, что арбитражный процесс будет проходить в Цюрихе. Подача иска фактически означает начало судебного разбирательства между «Татнефтью» и Украиной, пояснил источник. «Татнефть» в суде будет представлять международная компания Cleary, Gottlieb, Steen & Hamilton. Юристы компании говорили, что окончательное решения по данному делу они ожидают не ранее чем через год.

ОАО «Татнефть» уже в марте объявило о том, что оно начинает международное арбитражное разбирательство в отношении Украины в связи с незаконным насильственным захватом в окт. 2007г. Кременчугского НПЗ, большая часть акций которого принадлежит «Татнефти» и связанным с ней акционерам.

Конфликт акционеров «Укртатнафты» разгорелся в окт. 2007г. после того, как с помощью спецназа кабинет руководителя компании занял Павел Овчаренко, заявивший, что восстановлен в своей бывшей должности судом. После этого «Татнефть» прекратила поставки нефти на НПЗ.

При этом «Украина не предприняла никаких действий по восстановлению законно назначенного руководства Кременчугского НПЗ и защите инвестиций Татнефти» и других, связанных с ней акционеров АО «Укртатнафта», отметили в российской компании.

ОАО «Татнефть» — вертикально-интегрированная нефтяная компания, одна из крупнейших в топливно-энергетическом комплексе России. Компания является холдинговой структурой, в состав которой входит нефтегазодобывающий комплекс, нефтегазоперерабатывающие и нефтехимические предприятия, а также предприятия, реализующие продукты нефтепереработки и нефтехимии, банковские, страховые и сервисные компании.

ОАО «Татнефть» ведет добычу на 77 лицензионных нефтяных месторождениях, основное из которых — Ромашкинское — является одним из крупнейших в мире. По объему добычи нефти компания занимает 6 место среди российских нефтяных компаний и 32 место в мире, по объему подтвержденных запасов «Татнефть» занимает 21 место в мире. Основным акционером «Татнефти» является госхолдинг «Связьинвестнефтехим». Татарстану принадлежит 36% в акционерном капитале и золотая акция «Татнефти». Росбалт, 21.5.2008г.

— Российская компания Татнефть предъявила иск властям Украины на 1,1 млрд.долл. «в связи с

захватом перерабатывающего предприятия «Укртатнефть», сообщил в среду Рейтер источник в Татнефти. «Иск направлен сегодня согласно Арбитражному регламенту Комиссии по международной торговле при ООН. Сумма иска составляет более 1,1 млрд.долл., причем это – по минимальным оценкам. Сумма иска может возрасти», – сказал он.

«Основанием для подачи иска послужило нарушение соглашения о поощрении и взаимозащите инвестиций, подписанного между Украиной и Россией. Иск подается в связи с захватом предприятия в окт. 2007г. и потерей российскими акционерами возможности управлять предприятием», – добавил источник.

Конфликт акционеров НПЗ разгорелся осенью 2007г., когда в результате силового захвата руководителем крупнейшего на Украине НПЗ стал Павел Овчаренко вместо Сергея Глушко. После этого Татнефть прекратила поставки нефти на завод.

Небольшой пакет НПЗ – 1% – принадлежит украинской группе Приват Игоря Коломойского, остальные акции – у НАК Нафтогаз Украины, еще 18% являются спорными.

Их контролировали офшоры Татнефти, однако в середине прошлого года по решению украинского суда они были списаны реестродержателем в пользу Нафтогаза, дав ему преимущество при принятии решений. Татнефть списание не признает.

В начале дек. 2007г. Татнефть, ссылаясь на незаконный и силовой захват НПЗ, направила президенту, премьер-министру и министру иностранных дел Украины уведомление о споре с предложением проведения переговоров. Теперь же российская компания подает иск по правилам международного арбитража.

«В течение нескольких месяцев Татнефть ожидала, что Украина предпримет конструктивные шаги и начнет переговоры. Поскольку этого не произошло, мы воспользовались правом на подачу иска», – сказал источник в Татнефти.

В нояб. первый заместитель генерального директора Татнефти Наиль Маганов сказал в интервью Рейтер, что компания помимо борьбы за НПЗ в международных судах также ставит целью получить оплату за 600.000 т. нефти, которые Татнефть поставила на Кременчугский НПЗ. Источник сообщил Рейтер, что в иск также входит требование «в связи с отказом так называемого нового руководства оплатить поставленную нефть на 400 млн.долл.».

Предполагается, что арбитражный процесс будет проходить в Цюрихе. Подача иска фактически означает начало судебного разбирательства между Татнефтью и Украиной, пояснил источник.

Четыре из семи НПЗ на Украине подконтрольны компаниям из России и Казахстана; сырье для переработки они получали в основном из РФ.

Татнефть в суде будет представлять международная компания Cleary, Gottlieb, Steen & Hamilton. Юристы компании говорили, что окончательное решение по данному делу они ожидают не ранее чем через год. Reuters, 21.5.2008г.

– В Украине планируется строительство нового НПЗ. Министр топлива и энергетики Юрий Продан уточнил, что рассматривается два варианта строительства НПЗ: в районе Одессы и в районе г. Броды (Львовская область).

Проектная мощность нефтепереработки завода составит 10,5 млн.т. в год, при этом предполагается, что 25% производимой продукции придется на дизтопливо. Расчетный срок строительства НПЗ составляет 3 – 5 лет. Ориентировочная стоимость строительства нового НПЗ в Украине составит 4 млрд.долл., пишет РБК-Украина.

«Строительство нового НПЗ в Украине значительно улучшит управление ценовой ситуацией на рынке нефтепродуктов», – говорит министр. По его словам, строительство нового НПЗ целесообразно вести под владельца либо совладельца, имеющего собственные объемы каспийской нефти. «И у нас есть предложение от заинтересованных сторон в странах, добывающих каспийскую нефть», – добавил министр. Ю. Продан отметил, что те объемы каспийской нефти, которые готовы перерабатывать два западно-украинских НПЗ, являются недостаточными.

По его словам, необходимо обеспечить объемы переработки, позволяющие загрузить нефтепровод Одесса-Броды в размере не менее 9 млн.т., что соответствует нынешним объемам перекачки в режиме реверса. 19 мая зампред правления ОАО «Укрнефть» Владимир Троценко заявил, что строительство нового НПЗ в Украине противоречит интересам отрасли. www.oilcapital.ru, 20.5.2008г.

– Строительство нового нефтеперерабатывающего завода в Украине противоречит интересам отрасли. Об этом заявил сегодня зампредседатель правления «Укрнафты» Владимир Троценко. «У нас достаточно мощностей для обеспечения нефтепродуктами, как украинского потребителя, так и для экспорта. Сегодня кто-то старается вложить эту мысль (о необходимости строительства нового НПЗ) в головы руководства Кабмина и ВР», – отметил Владимир Троценко. Он отметил, что намного меньше средств необходимо в модернизацию производства существующих предприятий, имеющих развитый резервуарный парк и подсоединенных к системе трубопроводов «Укртранснафты». RosInvest.Com, 20.5.2008г.

– Стоимость строительства нового нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) по переработке каспийской нефти на Украине составляет 4 млрд.долл., сообщил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан журналистам во вторник, ссылаясь на данные маркетингового исследования, проведенного британской Mott MacDonald.

По его словам, ориентировочная мощность нового НПЗ составляет 10,5 млн.т. нефти в год, сроки строительства – три-пять лет.

Ю.Продан отметил, что наиболее целесообразными регионами для строительства НПЗ являются Одесская и Львовская области. «Есть преимущества его строительства и на территории Одесской области, и в районе Брод (Львовская область). К примеру, строительство нового НПЗ в западном регионе, в районе Брод имеет преимущества по осуществлению экспорта нефтепродуктов и их распространению по территории Украины», – добавил министр.

Глава Минтопэнерго также сообщил, что ряд стран, имеющих необходимые объемы нефти для загрузки НПЗ, заинтересованы в совместном с Украиной строительстве завода. «Целесообразно, чтобы владелец или совладелец этого НПЗ имел свою нефть. И я вам скажу, что существует заинте-

ресованность определенных стран, имеющих свои объемы нефти, в строительстве этого завода», — уточнил он.

Ю.Продан добавил, что более полные результаты маркетингового исследования, проведенного с целью определения целесообразности строительства на Украине нового НПЗ будут презентованы 22 мая 2008г. в рамках международного энергетического форума, который пройдет в Киеве.

Указ президента Украины от 7 дек. «О подготовке и проведении саммита по вопросам энергетической безопасности» предусматривает, что правительство до 30 апр. 2008г. должно подготовить и утвердить в установленном порядке технико-экономическое обоснование проекта создания в стране нефтеперерабатывающего комплекса (НПК) по глубокой переработке каспийской нефти.

На Украине существует шесть НПЗ: ЗАО «ЛИНИК» (Луганская обл.), ЗАО «Укртатнафта» (Полтавская обл.), ОАО «Лукойл-Одесский НПЗ», ОАО «Нафтохимик Прикарпаття» (Ивано-Франковская обл.), ОАО «НПК «Галичина» (Львовская обл.) и ЗАО «Херсонский НПЗ». Interfax, 20.5.2008г.

— Минприроды Украины предлагает ограничить участки Прикерченской нефтегазоносной территории. «Мы предлагаем ограничить участки, которые выставляются на тендер, до 500 кв.км. — на суше и до 1000 — на шельфе. Куба, например, разделила 112 тыс.км. на участки по 2 тыс.км. и уже получила инвестиционный поток в 3.5 млрд.долл.», — заявил министр охраны окружающей природной среды Украины Георгий Филипчук.

Кроме того, по его словам, Минприроды совместно с министерством экономики направили предложения о внесении дополнений и изменений в действующий закон «О соглашениях о распределении продукции», регламентирующие условия работы инвесторов на территории Украины и ее шельфов.

«В частности, я настаиваю на том, чтобы была кардинально увеличена доля государства в СРП — до 70%», — отметил глава Минприроды, напомнив, что сегодня эта доля реально не превышает 11%. Министр также отметил, что нарушение компанией Vanco арбитражного рассмотрения по поводу аннулирования специального разрешения компании на разработку Черноморского шельфа лишило Минприроды необходимости самому инициировать его нарушение.

«Кроме того, что была грубо нарушена процедура переуступки специального разрешения, компания Vanco Prykarchenska Ltd. не отвечает квалификационным условиям конкурса. Она была создана буквально в канун подписания СРП и не имеет достаточного опыта работы на больших глубинах, а также не имеет достаточно подтвержденного финансового обеспечения», — заявил Филипчук, добавив, что предварительные результаты независимого юридического анализа СРП также говорят не в интересах компании. EnergyLand.info, 19.5.2008г.

— Украина может обеспечить четверть своих потребностей в энергоносителях за счет альтернативных источников, заявила глава украинского правительства Юлия Тимошенко. «Вдумайтесь: мы сегодня 24 часа в сутки говорим о природном

газе. На сегодня мы имеем все сырьевые условия для производства 25 млрд.куб.м. газа из биосырья. Это позволит закрыть 1/4 потребности в газе», — сказала Ю.Тимошенко, выступая на «Украинском инвестиционном форуме», который проходил в рамках бизнес-форума Европейского банка развития и реконструкции. Она подчеркнула, что правительство Украины поощряет инвестиции в производство альтернативного биотоплива.

Ю.Тимошенко также отметила, что правительство содействует производству мощностей для солнечных батарей. «Что касается энергосбережения, мы сделаем все, чтобы там были льготные условия для инвестиций», — сообщила премьер, пообещав защиту и содействие этим инвестициям со стороны государства.

Она также призвала инвесторов принять участие в приватизации тепловой генерации.

«Правительство имеет сегодня все основания для прозрачной приватизации объектов тепловой генерации и высказало заинтересованность в передаче ее в руки надежным инвесторам, а не монопольным структурам, которые имеют достаточный уровень в собственности в этом секторе», — подчеркнула Ю.Тимошенко.

Исполнительный директор по экономическим вопросам Национального банка Украины Игорь Шумило заявил, что Россия в ближайшие годы повысит цену на поставляемый в Украину природный газ не менее чем на 50%. «Россия если не в 2009г., то в ближайшей перспективе повысит цену на газ не менее чем на 50%», — сказал он, выступая на форуме.

Цена поставляемого в страну центрально-и среднеазиатского природного газа с 1 янв. 2008г. возросла на 38% и составляет 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе. Украина в 2007г. импортировала более 49 млрд.куб.м. природного газа. Interfax, 19.5.2008г.

— Министерство охраны окружающей природной среды Украины предлагает ограничить площади участков, выставляемых на тендер в рамках разработки континентального шельфа Черного моря, сообщил глава ведомства Георгий Филипчук в комментарии, опубликованном в газете «Зеркало недели».

«Мы предлагаем ограничить участки, выставляемые на тендер, до 500 кв.км. — на суше, и до 1000 — на шельфе. Куба, к примеру, поделила 112 тыс.км. на участки по 2 тыс.км. и уже получила инвестиционный поток в \$3-5 млрд», — пояснил Г.Филипчук.

Кроме того, по его словам, Минприроды совместно с министерством экономики направили предложения по внесению дополнений и изменений в действующий закон «О соглашениях о разделе продукции», регламентирующий условия работы инвесторов на территории Украины и ее шельфов. «Я настаиваю на том, чтобы была кардинально увеличена доля государства в СРП — до 70%», — подчеркнул глава Минприроды, напомнив, что эта доля реально не превышает 11%.

Министр также отметил, что возбуждение компанией Vanco арбитражного разбирательства по поводу аннулирования специального разрешения компании на разработку Черноморского шельфа избавило Минприроды от необходимости самому инициировать его возбуждение.

«Кроме того, что была грубо нарушена процедура переуступки специального разрешения, компания Vanco Prykerchenska Ltd. не соответствует квалификационным условиям конкурса. Она была создана буквально накануне подписания СРП и не имеет достаточного опыта работы на больших глубинах, а также не имеет достаточно подтвержденного финансового обеспечения», — подчеркнул Г.Филипчук, добавив, что предварительные результаты независимого юридического анализа СРП также говорят не в пользу компании.

Между тем замминистра охраны окружающей природной среды Владимир Игнащенко подал в отставку из-за несогласия с позицией правительства и руководства Минприроды по СРП с Vanco International Limited (Бермудские острова), говорится в сообщении пресс-службы президента Украины.

«Я хотел бы проинформировать политическое руководство () Создалась очень неприятная и опасная ситуация — пять месяцев правительство не выполняет своих обязательств, прямо предусмотренных соглашением — не создан координационный комитет, что должно было быть сделано еще 3 нояб. 2007г. () Я понимаю, что, сделав такое заявление с критикой собственного руководителя, я по этике должен подать в отставку, что я сегодня и сделаю», — сказал замглавы Минприроды на заседании совета национальной безопасности и обороны (СНБО).

В.Игнащенко подверг критике решение главы Минприроды об аннулировании лицензии на пользование недрами Прикерченского нефтегазового участка, выданной Vanco Prykerchenska Limited (Британские Виргинские острова) в дек. прошлого года в рамках реализации положений СРП с Vanco International.

«Основанием для отмены лицензии являются наши сомнения, имеет ли Vanco опыт и соответствующие финансовые и технические возможности. Действительно, абсолютно прав министр, нельзя пускать на шельф неопытную компанию. Но самим соглашением о разделе продукции () четко выписан механизм: правительство должно на протяжении 30 дней рассмотреть программу и в случае ее утверждения инвестор () предоставляет на протяжении 30-ти дней безотзывную безусловную банковскую гарантию», — сказал он.

В.Игнащенко предполагает, что в случае судебного разбирательства между правительством и Vanco International, государство проиграет процесс и будет вынуждено возместить инвестору убытки в 100 млн.долл. Иск инвестора к Украине, по его словам, может войти в десятку крупнейших, рассматриваемых в международном арбитраже.

В.Игнащенко констатировал, что на протяжении 12 лет правительство Украины разрабатывало программы, предусматривающие освоение месторождений углеводородов на морском шельфе госкомпаниями, в результате добыча на шельфе покрывает только 1,5% потребления углеводородов на Украине.

«Мировая альтернатива — привлечение негосударственных инвестиций на основе соглашений о разделе продукции. Четыре года мы готовили и отработывали первое соглашение по Прикерченскому участку. В результате имеем программу, которая предусматривает инвестиции в объеме 15 млрд.долл. и добычу в среднем более 10 млн.т. ус-

ловного топлива в год. Казалось бы, в интересах государства, и, в первую очередь, руководства Минприроды, осуществлять меры по надлежащей реализации этого соглашения, но этого не происходит», — подчеркнул чиновник.

Правительство Украины объявило конкурс на право заключения СРП, добыча которой будет вестись на шельфе Черного моря в пределах Прикерченского нефтегазового участка, в дек. 2005г. К участию в конкурсе, кроме Vanco International, были допущены еще шесть компаний Shell, Exxon-Mobil, Turkiye Petrolleri A.O., Hunt Oil Company of Ukraine, Alphex One Limited и ОАО «Укрнафта». Совместные заявки подали Shell и ExxonMobil, а также ТРАО и Alphex One.

Победителем конкурса в апр. 2006г. была признана Vanco International, 100%-ная дочерняя компания Vanco Energy Company (США). Процесс согласования проекта СРП длился более года. Соглашение было подписано только 19 окт. 2007г. в Киеве в присутствии президента Украины Виктора Ющенко. А 25 окт. прошлого года, по данным Минприроды, Vanco International переуступила права по СРП компании Vanco Prykerchenska.

Минприроды во главе с Василием Джарты 5 дек. 2007г. выдало Vanco Prykerchenska лицензию на геологическое изучение, опытно-промышленную и промышленную добычу нефти, газа и газоконденсата в пределах Прикерченского участка. Это спецразрешение было аннулировано министерством 25 апр. 2008г. Минприроды также привлекло юридическую компанию Barlow Lyde&Gilbert LLP (Великобритания), которая прорабатывает правовые последствия для Украины от расторжения СРП с компанией Vanco International.

Общая площадь Прикерченского нефтегазового участка 12,96 тыс. кв. км. Глубина моря в его пределах — от 300 до более чем 2 тыс. м. Плотность ресурсов углеводородов (D+C2+C3), по предварительным украинским оценкам, составляет 30 тыс.т. условного топлива на 1 кв. км, а их общий объем оценивается в 10,8 млрд.куб.м. Бурение на территории участка не проводилось. Interfax, 19.5.2008г.

— Дочернее предприятие монополии «Газ Украины» предоставила поручение предприятиям по газоснабжению и газификации (облгазам) прекратить снабжение газа еще 21 предприятию ТКЭ. Решение принято из-за неудовлетворительного состояния расчетов теплоснабженческих предприятий перед компанией за газ, употребленный с начала отопительного сезона 2007-08гг. (с 1.10.2007г.). Газоснабжение предприятиям ТКЭ для производства горячей воды будет возобновлено после погашения задолженности за употребленный с 1.10.2007г. природный газ. ГК «Газ Украины» не будет заключать договоров с предприятиями-должниками на снабжение природного газа на следующий период. Соответственно предприятия ТКЭ-должники будут полностью отключены от газоснабжения. RosInvest.Com, 15.5.2008г.

— НАК «Нафтогаз Украины» планирует во втором и III кв. этого года закачать в подземные хранилища газа (ПХГ) республики не менее 14 млрд.куб.м. природного газа и к началу отопительного сезона 2008-09гг. довести его запасы до 26,7 млрд.куб.м., сообщил зампреда правления НАК Владимир Триколич на заседании коллегии

министерства топлива и энергетики в Киеве в четверг.

«Мы планируем в текущем году закачать в хранилища не менее 14 млрд.куб.м. и довести объем активного газа до 26,7 млрд.куб.м.», — сказал он.

В.Триколич уточнил, что к началу периода отбора в ПХГ будет находиться 15 млрд.куб.м. газа, принадлежащего госхолдингу, 10 млрд.куб.м. RosUkrEnergo AG (Швейцария).

«Нафтогаз Украины», по словам В.Триколича, в 2008г. для приобретения природного газа, предназначенного для закачки в хранилища, будет «вынужден привлечь 10 млрд. гривен».

Согласно материалам, подготовленным к заседанию коллегии, запасы газа в ПХГ Украины к началу отопительного сезона 2007-08гг. составляли 31,3 млрд.куб.м., из них 14,9 млрд.куб.м. принадлежало RosUkrEnergo. Отбор газа в период завершившегося отопительного сезона составил 13,2 млрд.куб.м.

Кроме того, В.Триколич сообщил, что НАК «Нафтогаз Украины» может в ближайшее время расторгнуть договоры на поставку природного газа с ОАО «Киевэнерго» и приостановить газоснабжение энергокомплекса Киева. «Мы, наверно, приостановим договорные отношения с «Киевэнерго», т.к. оно не может выполнять взятые на себя договорные обязательств по оплате природного газа», — сказал он.

Кроме того, «Нафтогаз Украины» планирует в ближайшее время приостановить поставки газа на киевские и другие украинские теплоэлектроцентрали до полного погашения ими накопленной задолженности за топливо.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины.

Запасы природного газа в ПХГ Украины в янв.-марте 2008г. сократились на 36% (на 8,488 млрд. куб. м.), — до 15,062 млрд.куб.м.

Отбор газа из хранилищ, которые эксплуатирует компания «Укртрансгаз», за три месяца составил 8,276 млрд.куб.м., в т.ч. ресурсы НАК «Нафтогаз Украины» — 3,263 млрд.куб.м., RosUkrEnergo AG — 1,873 млрд.куб.м., ЗАО «УкрГаз-Энерго» — 1,679 млрд.куб.м., других компаний — 1,461 млрд.куб.м.

«Укртрансгаз», дочерняя компания «Нафтогаза Украины», эксплуатирует 12 из 13 украинских ПХГ общей активной емкостью более 30 млрд.куб.м. Interfax, 15.5.2008г.

— Правительство Украины на заседании 14 мая одобрило концепцию реформирования угольной отрасли. «Решение принято», — сообщил министр угольной промышленности Украины Виктор Полтавец журналистам после заседания. «Мы все шахты отдали на приватизацию: хорошие, плохие, прибыльные, убыточные и слабые шахты, у которых есть перспективные запасы», — сообщил министр, отметив, что уже сформировано 22 лота.

Угледобывающие предприятия Украины в янв.-марте 2008г. увеличили добычу угля на 2,5% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 20 млн. 1,234 тыс.т. Interfax, 14.5.2008г.

— Розничные цены на основные нефтепродукты на Украине к концу мая могут вырасти до 6,5

гривны за 1 л. с нынешних 6 гривен из-за продолжающегося роста мировых цен на нефть и топливо, прогнозируют эксперты аналитической компании UPECO. «Сегодняшняя цена на АЗС была предопределена апрельской динамикой мирового рынка, который вырос по бензинам в среднем на 16,8% и на 28,6% по дизтопливу», — говорит директор UPECO Сергей Куюн.

«Реакция на майский скачок цен в мире найдет свое отражение в Украине ближе к концу текущего месяца», — добавляет эксперт.

По данным UPECO, нефть сорта Brent с начала апр. подорожала в Европе на 24,2%, Urals — на 23,9%, бензин А-95 — на 16,8%, а дизельное топливо российского производства — на 28,6%.

Помимо роста цен на импортное топливо, доля которого на внутреннем рынке составляет до 50% в зависимости от вида, украинские НПЗ с начала мая уже несколько раз повышали оптовые цены на производимое горючее.

Крупнейший Кременчугский НПЗ (Укртатнафта) в среду вновь повысил оптовые цены на дизельное топливо — до 7000 гривен за 1 т. с 6.900 гривен во вторник и 6.450 гривен неделей ранее. Автомобильный бензин А-95 в крупном опте подорожал до 7000 гривен за 1 т. с 6900 гривен на 13 мая и 6750 гривен за 1 т. на 6 мая.

«Причина — дорожает ресурс», — сказал Рейтер представитель Кременчугского НПЗ.

В понедельник значительное повышение цен — на 5-6% — произвел второй по мощности Лисичанский НПЗ, принадлежащий российско-британской ТНК-ВР. Reuters, 14.5.2008г.

— Государственная Национальная акционерная компания Нафтогаз Украины, испытывающая в последнее время значительные проблемы из-за роста цен на импортируемые энергоносители, завершила I кв. 2008г. с чистым убытком в 1,056 млрд. гривен (209 млн.долл.) по сравнению с чистой прибылью в 1,1 млн. гривен в I кв. 2007г., говорится в финансовом отчете компании.

На прошлой неделе президент Украины Виктор Ющенко потребовал от правительства выделить Нафтогазу из бюджета 2008г. дополнительно 4,3 млрд. гривен (851,5 млн.долл.) для компенсации разницы цен закупки и реализации топлива.

Нафтогаз Украины сообщил, что его выручка от реализации услуг, продукции и работ в янв.-марте 2008г., согласно национальным стандартам учета, выросла до 13,1 млрд. гривен (2,6 млрд.долл.) с 7,4 млрд. гривен годом ранее.

Нафтогаз Украины импортирует 55 млрд.куб.м. газа в год и цена на него каждый год растет. В 2008г. стоимость импортного газа выросла до 179,5 долл. за 1.000 куб.м. со 130 долл. в 2007г. и 95 долл. в 2006. Цены реализации топлива потребителям бюджетной и социальной сфер значительно ниже. Разница в ценах была основной причиной финансовых убытков компании в минувшие годы.

В начале апр. правительство утвердило финансовый план Нафтогаза на 2008г., который предполагает рост цен на газ для потребителей. В частности, предполагается на протяжении 2008г. постепенно повысить цены на газ для населения на 19-49% и на 23% для коммунальной энергетики.

Несколько дней назад Нафтогаз опубликовал финансовый отчет за 2006г., согласно которому убытки компании выросли до 431 млн.долл. со 199

млн.долл. в 2005г. Аудированная отчетность за 2007г. еще не публиковалась. Reuters, 14.5.2008г.

— Украина опасается, что Vanco перепродает Прикерченский участок «Газпрому». «Украина уже фактически лишена самой перспективной части черноморского шельфа, на которой разведано 290 млрд.куб.м. газа. Потенциальные запасы газа на шельфе составляют 1,5 трлн. куб.м. газа, что в денежном эквиваленте составляет 450 млрд.долл.», — заявила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко.

Тимошенко заявила о необходимости пересмотреть договоренность с американской компанией Vanco International о добыче углеводородов на Прикерченском участке черноморского шельфа, поскольку обладает информацией о том, что планируется перепродажа этого участка шельфа структурам российского «Газпрома».

По словам главы правительства, Украина готова защищать свою позицию относительно спора с Vanco на международных судах, поскольку имеет независимый юридический анализ соглашения о разделе продукции с Vanco британской компании Barlow Lyde & Gilbert LLP и международной юридической группы Astapov Lawyers, в котором утверждается — имеются существенные замечания к выполнению условий и порядка проведения конкурса на заключение соглашения о разделе продукции в отношении американской компании.

Напомним, что осенью прошлого года правительство Украины (тогда главой был Виктор Янукович) подписало с компанией Vanco Prykerchenska Ltd, дочерней компанией Vanco Energy Company (США), соглашение о разделе продукции — газа и нефти, которые американская компания будет добывать в Прикерченской зоне континентального шельфа Черного моря, размещенной на юго-востоке от Крымского полуострова на площади 13 тыс.кв.м.

Компания уже разработала программу действий по разработке черноморского шельфа Украины на 2008г., который обошелся в 87 млн.долл., но ее так и не утвердило новое украинское правительство. Ранее представителями компании заявлялось, что благодаря черноморскому шельфу Украина имеет шансы стать полностью энергонезависимой. EnergyLand.info, 13.5.2008г.

— Украина упразднила специальное разрешение на пользование недрами, выданное компании «Вэнко Прикерченская Лтд» (структура американской компании Vanco). Об этом на пресс-конференции сообщила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко. По словам главы кабинета, Прикерченский участок украинской части Черноморского шельфа площадью почти 13 тыс. кв. км. предыдущее правительство практически отдало в одни руки. «Нигде в мире не отдаются такие части шельфов в одни руки», — заявила премьер-министр. По ее словам, например, в США в одни руки выдается лицензия всего на 80-100 кв. км. «В других странах шельфы делят на сантиметры, а лицензии на развес золота, выдаются под уникальные государственные требования», — заявила Ю.Тимошенко.

Премьер-министр Украины также отметила, что потенциальные запасы газа на украинском участке Черноморского шельфа составляют 1,5 трлн. куб.м. газа. Это 30% всех энергетических запасов Украины, оцениваемых 450 млрд.долл. «Я

бы сказала, что это наибольшее сокровище Украины для обеспечения энергетического баланса Украины для нашей энергетической и политической независимости», — прибавила Ю.Тимошенко.

Премьер добавила, что предыдущее правительство провело конкурс с существенными нарушениями законодательства. «Это практически был «междусобойчик», который позволил наибольший участок газоносных месторождений отдать без каких-либо условий и на незаконной основе», — заявила Ю.Тимошенко. По ее словам, шельф, который стоит сотни миллиардов долларов, был отдан компании с учредительным фондом 12 тыс.долл. Ю.Тимошенко заявила, что владеет информацией о том, что сейчас компания «Вэнко Прикерченская Лтд» ведет переговоры о перепродаже шельфов. «То есть речь идет о том, что наше государство масштабно и неприкрыто просто ограбили», — подчеркнула премьер-министр Украины.

Американская Vanco заявила, что через 60 дней намерена обратиться в международный арбитраж, если Украина не вернет лицензию ее дочерней структуре. Компания выиграла тендер на разработку Прикерченского участка в 2005г. и заключила с правительством договор о разделе продукции в 2007г. в присутствии президента Виктора Ющенко, отмечает РБК. www.oilcapital.ru, 13.5.2008г.

— Средние розничные цены на дизельное топливо и бензин А-95 на Украине преодолели «психологический» барьер в 6 гривен за литр, сообщает министерство экономики. По данным министерства, стоимость этих нефтепродуктов на 12 мая выросла на 1,7% до 6,05 гривны за литр с 5,95 гривны на 8 мая. Рост зафиксирован во всех 27 регионах страны.

С начала месяца рост цен на А-95 и дизельное топливо составил 3,1%, а с начала 2008г. — на 18,4 и 19,1% соответственно. Рост розничных цен последовал за существенным повышением оптовых цен украинскими НПЗ и удорожанием импортного топлива. Reuters, 13.5.2008г.

— «Украина для Европы очень важна как страна-трензитор. И это одна из причин, почему мы предлагаем определить источники финансирования реабилитации и обновления энергетической инфраструктуры на Украине». Об этом сегодня, 12 марта, в ходе международной конференции на тему «Новые возможности усиления энергетической безопасности Украины и Европы» заявил глава представительства Европейской комиссии на Украине Иен Боуг.

«В рамках планов по сотрудничеству с Украиной в 2007-08гг. мы выделили стране сумму в 157 млн. евро, большая часть которой направлена на содействие по реформированию инфраструктуры в энергетической сфере. Это будет существенный вклад со стороны ЕС в улучшение энергетического сектора на Украине. Кроме того, это отвечает нашим задачам в сфере энергетики. Речь идет о том, что Украина будет постепенно принимать европейские правила регулирования этим сектором», — сказал Боуг. «Европейский Союз в прошлом году принял так называемый «энергетический пакет», который содержит ряд экологических положений, поскольку энергетические предложения не могут рассматриваться отдельно от экологических. В документе речь идет о сокращении выбросов парниковых газов на 20%. Также до 2020г. необходимо будет на 20% увеличить исполь-

зование обновляющихся источников в энергетике», — подчеркнул глава представительства Европейской комиссии на Украине. ИА Regnum, 12.5.2008г.

— Министерство охраны окружающей природной среды Украины аннулировало лицензию компании Vanco Prykerchenska на разработку Прикерченского участка шельфа Черного моря, выданное от 5 дек. 2007г. Об этом идет речь в указе министерства №226, текстом которого предоставила пресс-служба правительства. Такое решение принято в связи «с наличием некоторых обстоятельств». Осуществление всех необходимых мер относительно аннулирования лицензии поручено Государственной геологической службе.

Правительство Украины подписало с компанией Vanco Prykerchenska Ltd, дочерней компанией Vanco Energy Company (США), соглашение о разделе продукции — газа и нефти, которые американская компания будет добывать в Прикерченской зоне континентального шельфа Черного моря, размещенной на юго-востоке от Крымского полуострова на площади 13 тыс. кв. м еще осенью прошлого года, при премьер-министре Викторе Януковиче. Компания уже разработала программу действий по разработке черноморского шельфа Украины на 2008г., который обошелся в 87 млн.долл., но ее так и не утвердило новое украинское правительство. Ранее представителями компании заявлялось, что благодаря черноморскому шельфу Украина имеет шансы стать полностью энергонезависимой. ИА Regnum, 8.5.2008г.

— Украина готова ежегодно перерабатывать 3 млн.т. азербайджанской нефти на Дрогобычском (Львовская область) и Надвирнянском (Ивано-Франковская область) нефтеперерабатывающих заводах — по 1,5 млн.т. на каждом, говорится в сообщении, размещенном на веб-сайте министерства топлива и энергетики Украины.

Согласно сообщению, об этом шла речь на заседании украинско-азербайджанской группы по определению направлений сотрудничества в топливно-энергетическом комплексе, прошедшем в Киеве 5-6 мая под председательством замминистра топлива и энергетики Украины Бурзу Алиева и вице-президента Государственной нефтяной компании Азербайджана (ГНКАР) Эльшада Насырова.

Участники заседания обсудили вопрос транспортировки азербайджанской нефти на Украину, а также рассмотрели возможность участия украинских компаний в реализации инвестиционных проектов по поиску и добыче углеводородов на территории Азербайджана и перспективы сотрудничества в рамках проекта нефтепровода Одесса-Броды-Плоцк.

Кроме того, азербайджанская сторона проявила интерес к инвестированию в строительство НПЗ на территории Украины с доступом к морским портам.

Участники заседания также рассмотрели возможность перехода на прямые поставки украинским компаниям нефтегазового оборудования, которое производится на машиностроительных предприятиях Азербайджана. «Налаживание непосредственных поставок на Украину этой продукции поможет увеличить товарооборот между Украиной и Азербайджаном», — говорится в сообщении. На следующей неделе делегация Минто-

пэнерго Украины отправится в Баку для продолжения диалога.

Как сообщалось ранее со ссылкой на результаты встречи главы Минтопэнерго Украины Юрия Продана с послом Азербайджана на Украине Таллатом Алиевым в янв. 2008г., Азербайджан заявил о заинтересованности в участии ГНКАР в переработке нефти на Украине и совместной реализации нефтепродуктов на европейские рынки. Кроме того, украинская и азербайджанская стороны изучили возможность и потенциальные объемы транспортировки азербайджанской нефти через Украину в Европу с использованием нефтепровода Одесса-Броды в прямом (аверсном) режиме.

Т.Алиев заверил, что у Азербайджана есть возможность загрузить Одесса-Броды, обеспечив поставку до 5 млн.т. нефти для переработки на мощностях нефтеперерабатывающего комплекса «Галичина» (Дрогобычский НПЗ) и ОАО «Нафтохим Прикарпаття» (Надвирнянский НПЗ).

Одним из приоритетов деятельности на 2008г. Минтопэнерго Украины названо осуществление необходимых мер относительно пуска нефтепровода Одесса-Броды в аверсном режиме и его развитие по направлению на польский Плоцк. Interfax, 8.5.2008г.

— Крупнейший украинский производитель топлива Кременчугский НПЗ (Укртатнафта) второй раз на текущей неделе повысил оптовые цены на наиболее популярные виды нефтепродуктов — автомобильный бензин А-95 и дизельное топливо, сообщает компания.

По данным завода, А-95 подорожал до 6.900 гривен за 1 т. с 6.800 гривен днем ранее и 6.700 гривен в начале недели. Дизельное топливо выросло в цене до 6.700 гривен за 1 т. с 6.450 гривен и 6.300 гривен за 1 т. соответственно.

Компания не сообщает причин роста стоимости нефтепродуктов. В начале недели незначительное повышение цен провел и второй по мощности Лисичанский НПЗ, принадлежащий российско-британской ТНК-ВР. С начала года розничные цены на А-95 выросли на 15,1%, дизельное топливо — на 15,9%. Reuters, 8.5.2008г.

— Поставщики энергоносителей должны сами обеспечить потребителей газовыми счетчиками. «Такого еще никогда не было в мире, чтобы покупатель ходил со своими весами. Всегда, все учетные системы и счетчики устанавливались теми, кто поставляет товар. И это, кстати, инвестиции. Никто не обещал отдавать в частную собственность облэнерго без каких-либо условий», — заявила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко.

Юлия Тимошенко поручила соответствующим министерствам и ведомствам разработать в течение недели законопроект об установлении ответственности владельцев энергообеспечивающих систем, а также об обеспечении потребителей газовыми счетчиками.

Юлия Тимошенко также поручила членам правительства доработать и подать в Верховную Раду законопроект, который устанавливает ответственность и обязанности владельцев монопольных энергообеспечивающих систем и предусмотреть в таком законопроекте четкую регуляторную функцию государства. www.oilcapital.ru, 7.5.2008г.

— До конца мая аналогичные заправки появятся еще в десяти регионах Украины. «БИО-100 яв-

ляется аналогом высокооктанового топлива, растительная основа в нем составляет 60%. Горючее меньше причиняет вреда окружающей среде и имеет более привлекательную цену», — пояснил директор компании — инвестора и оператора проекта — «Энергетические стратегии и биотехнология» Михаил Лабутин. Поставка продукции будет осуществляться из соседней Молдовы.

На специализированной АЗС реализуются два вида моторного топлива — БИО-100 и биодизель, традиционного бензина и дизеля здесь нет. Литр моторного топлива БИО-100, который состоит из смеси биоэтанола (спирта) и бензина, например, на новой АЗС стоит 5,55 гривны, что на 45 копеек дешевле, чем обычный 95 бензин.

Преимуществом является то, что стоимость биотоплива не зависит от ситуации на нефтяном рынке, ведь альтернативное топливо изготавливают из природного сырья. Необходимые для этого растения, в частности, кукурузу, сахарную свеклу, рапс, выращивают и в Украине, однако именно горючее приходится покупать в Молдове. Иначе оно могло бы стоить еще дешевле.

Как отметил директор научно-исследовательского института «Масма» Олег Швыдкий, переоборудовать авто или покупать специальные смеси при использовании биотоплива не требуется. Прибавляются только, в частности, присадки, полезные для двигателя, и, гарантируют специалисты, — никакого осадка ни в двигателе, ни в баке, ни в фильтре.

Украина является крупнейшим производителем зерновых и спирта — биоэтанола, а также масличных культур, в частности, рапса, из которого делают биодизель, но промышленный выпуск биодизеля пока не налажен. Малые аграрные предприятия и фермеры его уже производят для собственных нужд. Пилотные проекты производства биотоплива внедрены ныне в Полтавской, Черновицкой, Львовской областях. Открыты первые автозаправочные станции в Одесской, Киевской, Черновицкой и Днепропетровской областях.

В конце 2006г. Правительство Украины приняло программу развития производства дизельного биотоплива на 2007-10г., реализация которого позволит производить 623 000 т. биодизеля в год. За три года в Украине планируют построить по меньшей мере 20 заводов по производству биотоплива общей мощностью более 600 000 т. в год. www.oilcapital.ru, 7.5.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко на совещании в Киеве поручила разработать законопроект, предусматривающий инвестиционную ответственность собственников энергокомпаний. «Никто не обещал, что без инвестиций можно приватизировать важнейшие функции государства», — подчеркнула она. Тимошенко заявила, что не удовлетворена уровнем расчетов за газ в регионах. Она напомнила, что большинство газоснабжающих предприятий на Украине сейчас переданы в частные руки. Заместитель главы «Нафтогаза Украины» Владимир Триколич подверг критике облгазы за коммерческие потери топлива.

По его мнению, это происходит в связи с тем, что облгоргазы получают газ как украинской добычи (для населения и бюджетных организаций), так и импортный газ, предназначенный для промышленных потребителей. «Он смешивается и не всегда есть возможность это проследить. Этим

объясняется тот факт, что коммерческие потери резко возросли в 19 облгазах, принадлежащих одной группе», — отметил Триколич.

Тимошенко также поручила в течение месяца разработать комплексную программу модернизации газораспределительных сетей (ГРС) в Украине. Кроме того, она поручила до 15 мая внести изменения в тарифы на поставку и транспортировку газа для повышения зарплаты техработникам облгоргазов. В настоящий момент в отрасли наблюдается нехватка рабочих, отметила премьер. www.oilcapital.ru, 7.5.2008г.

— Минтопэнерго Украины настаивает на том, что расплатилось с Россией за поставленный газ. Об этом заявил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан сегодня, перед началом заседания Кабинет министров Украины. «Мы уплатили деньги за газ и рассчитались полностью. И точка», — сказал он.

Продан также отказался отвечать на вопрос, почему до сих пор «Газпром» не подтвердил заявление украинской стороны о расчете за потребленный газ. «Я не знаю, откуда у вас информация, что «Газпром» не подтвердил наше заявление. А где информация о том, что «Газпром» не подтвердил?», — заявил министр.

28 апр. в Киеве состоялась встреча премьер-министра Украины Юлии Тимошенко с главой правительства РФ Виктором Зубковым в рамках третьего заседания Комитета по экономическому сотрудничеству, действующего в рамках Межгосударственной комиссии президентов РФ и Украины.

В ходе расширенного заседания премьер-министра Украины Юлия Тимошенко заявила, что «мы отправили последнюю платежку, которая полностью гасит накопившиеся долги за природный газ, и на этот момент можно сказать, что Украина рассчиталась по всем своим обязательствам». 29 апр. наблюдатели обратили внимание на то, что российский «Газпром» не подтвердил слова премьер-министра Украины о погашении газового долга. [Rosbalt](http://rosbalt.ru), 7.5.2008г.

— Нефтепровод Одесса-Броды, в последние годы работающий в реверсном режиме и прокачивающий российскую нефть в Одессу, работает в прямом (аверсном) режиме для транспортировки легкой каспийской нефти до конца I пол. текущего года, сообщил председатель правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина. «Чтобы пойти в другом направлении, надо купить 485 тыс.т. легкой нефти и заместить технологическую нефть. Этим «Укртранснафта» (оператор нефтепровода — ИФ) и занимается», — сказал он. По его словам, эта работа будет завершена в I пол. текущего года.

Глава НАК уклонился от ответа на вопрос о реакции на эти планы российско-британского холдинга ТНК-ВР, пользующегося в настоящее время нефтепроводом для поставки нефти в Одессу.

О.Дубина также сообщил, что в мае будет решен вопрос о прокачки 44 тыс.т. легкой нефти на чешский НПЗ в Кралупах.

Нефтепровод Одесса-Броды первоначально строился для прокачки легкой каспийской нефти в Европу, однако на практике для этой цели никогда не использовался, а качал лишь российскую нефть в Одессу для последующей ее перегрузки на танкеры.

«Укртранснафта», российская «Транснефть» (РТС: TRNF) и российско-британский холдинг

ТНК-ВР 26 дек. 2006г. подписали дополнительное соглашение на три года к соглашению от 16 нояб. 2004г. о сотрудничестве и координации действий между «Транснефтью», «Укртрансгазом» и ТНК о транспортировке нефти по территории РФ и Украины.

Согласно достигнутым договоренностям, «Укртрансгаз» обязалась обеспечить транспортировку нефти в объеме 9 млн.т. в год по маршруту Броды-Одесса и ее перевалку на МНТ «Пивденный», а российская сторона — обеспечить поставку указанных объемов нефти для транспортировки по этому маршруту.

В целом за время работы нефтепровода Одесса-Броды в реверсном режиме (с сент. 2004г. и вплоть до 31 марта 2008г.) прокачено 21,227 млн.т. сырья, в т.ч. прокачка нефти в минувшем году возросла в 2,6 раза по сравнению с 2006г. — до 9,06 млн.т. Украина получила в виде платежей за транзит и портовых сборов 224,1 млн.долл.

«Укртрансгаз» заключила соглашение с Transpetrol (Словакия) о транспортировке нефти для компании Ceska rafinerska a.s. (Чехия), производственные мощности которой состоят из двух НПЗ в Кралупах и Литвинове общей мощностью 8 млн.т. нефти в год.

Помимо того, предполагается, что часть легкой нефти по нефтепроводу Одесса-Броды будет поставляться для нужд украинских НПЗ. Interfax, 7.5.2008г.

— Дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины» — «Укртрансгаз», занимающаяся транзитом газа по территории Украины с начала года транспортировала в страны Европы 45,1 млрд.куб.м. газа, что является наибольшим показателем за всю историю существования газотранспортной системы Украины. Об этом сегодня сообщает пресс-служба НАК «Нафтогаз Украины».

По сравнению с аналогичным периодом 2007г. в янв.-апр. транзит природного газа в страны Европы вырос на 29,9%, или на 10,4 млрд.куб.м. Через Ужгород в страны Европы транспортировано 29,6 млрд. кубов (21 млрд. — в 2007г.), через Теково в Румынию — 0,8 млрд. кубов (0,8-2007г.), через Берегово в Венгрию и балканские страны — 4,6 млрд. кубов (3,4 — в 2007г.), через Дроздовичи в Польшу — 1,7 млрд. кубов (1,3 — в 2007г.), через Орловку в Турцию и балканские страны — 8,4 млрд. кубов (8,2 — в 2007г.). Объем транзита газа в страны СНГ в янв.-апр. сократился на 14%, по сравнению с аналогичным периодом 2007г., — до 1,2 млрд.куб.м. Объем транспортировки газа потребителям Украины в янв.-апр. увеличился на 5%, по сравнению с аналогичным периодом 2007г., — до 26,3 млрд.куб.м. www.oilcapital.ru, 6.5.2008г.

— Для успешных переговоров с РФ по условиям поставок природного газа после 2008г. Украина должна выяснить, как страны Средней Азии со следующего года будут формировать цены на этот энергоноситель для российских компаний, которые перепродают его Украине. Такое мнение высказал председатель комитета Верховной Рады по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности Николай Мартыненко в интервью украинской газете «Дело».

«Сегодня мы не имеем картины относительно поставок газа в следующем году. Здесь есть два ас-

пекта. Во-первых, при расчете стоимости, хотим мы этого или нет, придется учитывать среднеевропейские цены. Во-вторых, неизвестна формула ценообразования на среднеазиатский газ (на который мы ориентируемся) для России. Украина, к сожалению, утратила возможность работы со странами Средней Азии. Поэтому сегодня нам следовало бы провести с ними переговоры», — считает он.

Говоря о том, существовала ли необходимость сохранения в схеме поставок природного газа на Украину компании RosUkrEnergo AG (Швейцария), по крайней мере, до конца 2008г., Н.Мартыненко сказал: «У правительства действительно не было иного выхода, тем более что на этом жестко настаивал «Газпром». В будущем же, особенно если мы придем к европейским ценам, я не вижу места ни одному посреднику в схеме поставок газа на Украину».

Глава профильного парламентского комитета считает, что переход на европейские цены также должен сопровождаться устранением посредников на внутреннем рынке природного газа, в т.ч. отменой квоты, выделенной дочерней компании ОАО «Газпром» — ООО «Газпром сбыт Украина» (Киев) в объеме 7,5 млрд.куб.м. в год.

«Я за то, чтобы в следующем году этой квоты не было вовсе. Сейчас наш комитет работает над очень сложным и концептуальным законопроектом об основах функционирования рынка природного газа на Украине. Чтобы вопрос о продаже газа на территории страны решался не путем давления или непонятных договоренностей, а согласно цивилизованным мировым стандартам», — отметил Н.Мартыненко.

Отвечая на вопрос, сможет ли украинская экономика выдержать переход на европейские цены природного газа уже со следующего года, он сказал: «Это будет болезненно, но такой путь уже давно прошли наши соседи. Это цена за избавление страны от политического давления. Ценовой удар можно и нужно смягчить, но это целый комплекс шагов на уровне как государства, так и бизнеса: и эффективная программа по энергосбережению, и наращивание собственной добычи газа, и альтернативные источники энергии. Времени у нас очень мало, но, к сожалению, я не вижу здесь реальных шагов исполнительной власти».

Народный депутат также убежден, что национальная акционерная компания (НАК) «Нафтогаз Украины», которая через свою дочернюю компанию «Укртрансгаз» эксплуатирует систему магистральных газопроводов и подземных хранилищ газа, должна одновременно с подорожанием поставляемого в страну природного газа повышать ставку платы за его транзит по территории Украины.

«Я не согласен, что нужно заявлять громкие цифры в 9-10 за 1 тыс.долл. куб.м. на 100 км. При такой позиции мы получим еще несколько вариантов газопроводов в обход Украины. Мы анализировали европейские тарифы. На фев. оптимальная цена составила 2,7-3,2 за 1 тыс.долл. куб.м. на 100 км.», — сказал Н.Мартыненко.

Украина является основным потребителем центрально-и среднеазиатского природного газа, приобретаемого «Газпромом» через дочернюю структуру ООО «Газпром экспорт». Поставки азиатского и российского газа на Украину в 2006-07гг. осуществлялись исключительно через RosUkrEn-

ergo, по 50% акций которого принадлежит «Газпрому» и двум украинским предпринимателям, и ЗАО «УкрГаз-Энерго», совместное предприятие RosUkrEnergo и «Нафтогаз Украины». Действовавшая схема была прописана трехсторонним соглашением об урегулировании отношений в газовой сфере от 4 янв. 2006г.

Цена поставляемого на Украину природного газа ежегодно возрастала. С 1 янв. 2007г. она возросла на 36,8% — с \$95 до 130 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе, с 1 янв. 2008г. — на 38,1%, до 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. При этом ставка платы за транзит природного газа по территории страны, установленная в начале 2006г. на уровне 1,6 за 1 тыс.долл. куб.м. на 100 км. расстояния, оставалась неизменной до конца 2007г., а с 1 янв. 2008г. возросла лишь на 6,2% — до 1,7 за 1 тыс.долл. куб.м. на 100 км. расстояния.

Руководители нефтегазовых компаний Туркмении, Казахстана и Узбекистана в ходе встречи с председателем правления «Газпрома» Алексеем Миллером в марте 2008г. заявили, что с 2009г. будут реализовывать природный газ российской компании по европейским ценам.

«Газпром» в текущем году закупает туркменский газ по 130 за 1 тыс.долл. куб.м. в первом и \$150 во II пол.; узбекский — по \$130 и \$160 соответственно; казахстанский (с Карачаганак) — по \$180. Переход на европейские цены означает рост цены реализации газа в полтора-два раза.

Правительство Украины во главе с Юлией Тимошенко с начала 2008г. приняло ряд мер для исключения RosUkrEnergo и «УкрГаз-Энерго» из схемы поставок природного газа в страну. В результате «Нафтогаз Украины» и «Газпром» в марте заключили новое соглашение, предусматривающее заключение между украинским госхолдингом, с одной стороны, и «Газпром» или RosUkrEnergo, с другой, контракта купли-продажи в текущем году 49,8 млрд.куб.м. центрально-и среднеазиатского газа по цене 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе. Позже «Нафтогаз Украины» заключил такой контракт с RosUkrEnergo.

Соглашение о развитии отношений в газовой сфере, подписанное в Москве 12 марта, также предусматривало создание на территории Украины дочерней или аффилированной с «Газпромом» компании для реализации природного газа непосредственно украинским промпотребителям в объеме не менее 7,5 млрд.куб.м. в год.

Компания «Газпром сбыт Украина», единственным учредителем которой выступил российский «Газпром», была зарегистрирована в рамках реализации нового соглашения 3 апр. 2008г. Национальная комиссия регулирования электроэнергетики Украины 24 апр. решила выдать «Газпром сбыт Украина» пятилетнюю лицензию на поставку природного газа по нерегулируемому тарифу в объеме 7,5 млрд.куб.м. в год. Interfax, 6.5.2008г.

— Повышение тарифов на потребление «голубого топлива» в Украине принято к рассмотрению. Решение о повышении цен на газ для населения примет Национальная комиссия регулирования электроэнергетики. Заседание комиссии состоится 8 мая. Об этом заявил руководитель пресс-службы НАК «Нафтогаз Украины» Валентин Землянский.

Он заверил, что задним числом цены поднимать не будут. По его словам, скорее всего, до 8

мая расчеты будут вестись по старым тарифам, а после уж по новым. «Удастся избежать социальной напряженности в обществе», — считает он. Правительство Украины рекомендовало ввести с 1 мая ежемесячное повышение цен на газ для населения.

В соответствии с постановлением Кабинет министров, газ ежемесячно начнет дорожать на 3% и на 5% в зависимости от объемов потребления. Под давлением удара окажутся жители села и собственники частных домов, которые отапливают свои жилища газом (на обогрев среднестатистического дома в 100 кв. м зимой уходит до 1000 куб.м. в месяц). До конца года для них стоимость газа увеличится почти на 24%.

В связи с увеличением расценок на газ для предприятий с 1 июня могут вырасти тарифы на отопление и горячую воду. Эксперты прогнозируют, что тарифы на горячую воду и отопление увеличатся минимум на 15%. Причем цены в Киеве могут вырасти уже в июне на 1,5-2% (3-5 коп. за куб.м. воды и 2-4 коп. за отопление 1 квадратного метра площади). Стоит отметить, что повышение тарифов не связано с увеличением цены поставляемого газа, поскольку, согласно договору между «Нафтогазом» и «Газпромом», цена осталась на уровне прошлого года. Причина роста цен на потребление связана с большими долгами государственного холдинга, а также необеспеченностью еврообондов. Инфляционные процессы, спровоцированные увеличением денежной массы за счет социальных выплат, также способствуют объективному увеличению ставок на газ. www.oilcapital.ru, 5.5.2008г.

— Чистый доход ЗАО «УкрГаз-Энерго», совместного предприятия НАК «Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo AG (Швейцария), по украинским стандартам бухгалтерского учета (УСБУ) в 2007г. составил 35 млрд. 765,82 млн. гривен, что в 2,1 раза больше, чем в 2006г. Такая информация содержится в отчете о финансовых результатах деятельности общества. Согласно документу, валовая прибыль СП в минувшем году возросла в 3,9 раза — до 5 млрд. 628,865 млн. грн.

Чистая прибыль «УкрГаз-Энерго» за 2007г., по уточненным данным, составила 940,783 млн. грн., что на 8,7% больше, чем за 2006г.

«УкрГаз-Энерго» создано в фев. 2006г. во исполнение договоренностей между ОАО «Газпром», «Нафтогазом Украины» и RosUkrEnergo, достигнутых в Москве 4 янв. 2006г. в рамках урегулирования российско-украинских отношений в газовой сфере. Interfax, 30.4.2008г.

— Взимание НДС при поставках нефти на НПЗ Украины может быть отменено. Такое предложение содержится в протоколе третьего заседания комитета по вопросам экономического сотрудничества российско-украинской межгосударственной комиссии.

Министерству топлива и энергетики Украины и минпромэнерго РФ поручено в срок до 1 июля провести консультации и подготовить согласованные предложения по улучшению конкурентных условий транспортировки нефти по территориям сторон, включая вопрос о взимании НДС при поставках нефти на НПЗ Украины по ставке 0%.

Кроме того, до 30 июня в Киеве должно состояться заседание рабочей группы по инвентаризации и анализу действующих российско-украин-

ских межправительственных соглашений в газовой отрасли. По результатам проведенной работы до конца июля должны быть представлены правительствам двух стран согласованные предложения с учетом рекомендаций ОАО «Газпром» (РТС: GAZP) и НАК «Нафтогаз Украины» о заключении долгосрочных соглашений на поставку природного газа на Украину и транзит природного газа по ее территории.

В области атомной энергетики министерству топлива и энергетики Украины и госкорпорации «Росатом» поручено до конца текущего года заключить долгосрочные контракты на поставку в Украину ядерного топлива после 2010г.

До 1 июня должен быть подготовлен пакет документов, необходимых для оформления участия Украины в деятельности Международного центра по обогащению урана.

В сфере авиационной промышленности дано поручение рассмотреть до 30 июня вопрос об интеграции ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация» и украинских авиастроительных предприятий.

До 10 мая должна быть создана совместная рабочая группа для выработки предложений по урегулированию прав на результаты интеллектуальной собственности в интересах возобновления серийного производства самолетов Ан-124-100 и расширения сотрудничества в производстве других видов авиатехники.

В области АПК до 1 июля 2008г. должен быть разработан график совместного инспектирования украинских предприятий, заинтересованных в поставках продукции животного происхождения в РФ. Interfax, 28.4.2008г.

— Правительство Украины разрешило НАК «Нафтогаз Украины» привлекать без проведения конкурса и согласования с министерством экономики кредиты для покрытия расходов, связанных с приобретением, хранением и транспортировкой природного газа, который госхолдинг должен закачать во 2-III кв. в подземные хранилища газа (ПХГ).

Соответствующее решение закреплено постановлением кабинет министров Украины от 25 апр. «Нафтогаз Украины» также сможет привлекать кредиты на аналогичных условиях для расчетов за природный газ, который НАК приобретает для дальнейшей перепродажи своей дочерней компании «Газ Украины», реализующей топливо непосредственно потребителям.

Утвержденный в апр. текущего года правительством финансовый план «Нафтогаза Украины» на 2008г. предусматривает привлечение компанией кредиты на 7 млрд. 145 млн. гривен для расчетов за природный газ, часть которого должна быть закачана в ПХГ.

Официальный курс на 28 апр. — 5,05 гривны/\$1. Interfax, 28.4.2008г.

— Российская компания Лукойл ведет переговоры с британской Regal Petroleum о покупке ее газовых месторождений на Украине. Как пишет газета The Guardian, представители Regal завилы, то получили предложения от нескольких покупателей, однако переговоры пока идут на начальной стадии. Имя Лукойл в заявлениях компании не фигурирует, однако источники утверждают, что российский гигант готов заплатить 1 млрд.долл. за расширение своих владений на Украине. www.oilcapital.ru, 23.4.2008г.

— Крупнейшие промышленные потребители не хотят покупать у «Нафтогаза Украины» «нелегитимный» газ по завышенным ценам и обещают жестко реагировать на незаконные ограничения поставок. Кроме того, пока точно не ясна судьба украинской монополии в связи с уголовным делом о контрабанде, в которой Государственная таможня обвинила холдинг. Вчера полтысячи работников химического предприятия «Ривнеазот» провели пикет у здания НАК «Нафтогаз Украины» в центре Киева, требуя прекратить практику отключения газа предприятию.

К акции протеста «Ривнеазота» готовы присоединиться еще с десятков крупных промышленных потребителей газа (Одесский припортовый завод, «Стирол», Крымский содовый завод и др.). Они находятся в очереди на отключение газа в составленном государственным монополистом списке. Как сообщил гендиректор «Ривнеазота» Михаил Заблуда, всего в списке находится 14 заводов. В самом «Нафтогазе» утверждают, что протесты предприятий — не что иное, как «желание повлиять на проходящие в эти дни газовые переговоры в Москве».

Делегация НАК «Нафтогаз Украины» во главе с главой правления компании Олегом Дубиной проводит переговоры с руководством «Газпрома» относительно долгосрочных «газовых» контрактов. «Отказники» обещают прибегнуть не только к акциям протеста рабочих или обращениям в суд, но и думают подключить к конфликту Антимонопольный комитет и Генеральную прокуратуру Украины. Стоит отметить, что в список попали и предприятия теплоэнергетического комплекса, несмотря на отсутствие задолженности перед компанией. Причины пока не выяснены столь агрессивной политики «Нафтогаза». RosInvest.Com, 23.4.2008г.

— Совместное украинско-британское предприятие ООО «Полтавская газонефтяная компания» (ПГНК) намерено направить 5,5 млн.долл. на подключение к магистральному газопроводу «Союз», сообщил технический директор компании Рихард Белый. По его словам, компания уже согласовала с НАК «Нафтогаз Украины» технический проект подключения к газопроводу. Протяженность газопровода «Союз» на территории Украины — 1567 км, мощность — 26,1 млрд.куб.м. в год.

ПГНК во II пол. 2008г. намерена значительно увеличить добычу газа «в связи с получением возможности неограниченной транспортировки газа по магистральному газопроводу «Союз». Речь идет о подводящем газопроводе от месторождений компании в Полтавской области к трубопроводу «Союз». ПГНК ранее планировала увеличить мощность этого газоотвода.

ПГНК, созданная в 1994г., является одной из крупнейших негосударственных нефтегазодобывающих компаний Украины.

Компания имеет лицензии на эксплуатацию Ново-Николаевского, Игнатовского, Молчановского и Руденковского месторождений, а также на геологическое изучение Заплавской и Елизатовской площадей (все — Полтавская обл.) и восточной части Червоноярского месторождения (Харьковская обл.). Interfax, 22.4.2008г.

— Британская Regal Petroleum PLC получила предложение, касающееся возможной сделки с ее активами на Украине. Как говорится в сообщении

компания, переговоры находятся на ранней стадии и могут не привести к заключению сделки.

Основными нефтегазовыми активами Regal на Украине являются Мехедивско-Голотовщинское и Свиридовское газоконденсатные месторождения, запасы которых на конец 2006г. оценивались в 169,41 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин.

Компания также владеет заводом по переработке собственного газа и конденсата мощностью 700 тыс.куб.м. газа и 200 куб.м. конденсата в сутки, а также 13,2 км. трубопроводом с диаметром трубы 325 мм, соединяющим завод с экспортным трубопроводом мощностью 1,5 млн.куб.м. в сутки.

В прошлом году Regal вела переговоры о привлечении в развитие этих активов инвестора и даже подписала 21 нояб. предварительное соглашение с Shell о продаже 51% своих активов.

Однако в связи с неожиданными изменениями в руководстве Regal эта сделка не состоялась. В нояб. главный исполнительный директор Джон Ритсон и председатель совета директоров Франческо Сколаро ушли в отставку, а оба поста занял бывший топ-менеджер Shell Дэвид Гриер.

Д.Гриер заявил о планах серьезно расширить бурение на Украине для существенного увеличения доказанных запасов. Для этого в 2008г. Regal Petroleum Plc разместила акции новой эмиссии на 84 млн. английских фунтов стерлингов. Interfax, 22.4.2008г.

— Украинский госхолдинг Нафтогаз и российский Газпром во вторник договорились с мая 2008г. передать поставки газа нескольким крупным украинским предприятиям дочерней компании Газпрома Газпромсбыт, сказал Рейтер представитель Нафтогаза.

По его словам, Газпромсбыт, который ранее получил квоту на поставки 7,5 млрд.куб.м. газа внутри Украины, будет продавать топливо, в частности, одному из крупнейших химпредприятий Ривнеазот, Крымскому содовому заводу и Крымскому Титану. Ранее газ этим предприятиям поставляла компания- посредник Укргазэнерго, совместное предприятие Нафтогаза и швейцарской Росукрэнерго.

Правительство Юлии Тимошенко, ставя целью исключить посредников из схемы поставок газа на Украину, несколько недель назад начало кампанию вытеснения с рынка Укргазэнерго и переписывания соглашений о поставках газа на внутреннем рынке между субъектами хозяйствования.

Химики обратились к правительству с просьбой не втягивать их в борьбу за контроль над газовым рынком страны. Гендиректор Ривнеазота Михаил Заблуда ранее сообщил, что 3 апр. Нафтогаз Украины сократил на 25% суточный объем поставок газа его компании и потребовал заключить контракт на поставки газа с ним, а не с посредником.

По его оценке, сокращение поставок газа привело к потере заводом выручки в 500 000 долл.

Глава правления компании Крымский Титан Александр Нечаев сказал, что его компания также получила предупреждение от Нафтогаза о возможности сокращения поставок газа в случае отказа подписать соответствующий контракт.

Нафтогаз Украины со своей стороны заявил, что не ограничивал объемы поставок газа химпредприятиям и назвал протесты химиков «формой саботажа» процесса перехода на прямые договоры с ним.

В начале марта Россия и Украина договорились о полном отказе от услуг посредников в поставках газа, согласовав договоренности, разрешившие очередной «газовый» конфликт.

С янв. 2006г. поставки импортного — российского и среднеазиатского — газа на Украину осуществлялись при посредничестве РосУкрЭнерго, 50% акций которой принадлежит Газпрому, а другая половина — украинским бизнесменам Фирташу и Ивану Фурсину.

В наст.вр. практически весь импортный газ, поставляемый Росукрэнерго до границы Украины, покупается Нафтогазом, который продает его внутренним потребителям. Исключение составляют 7,5 млрд.куб.м., которые получает и продает Газпромсбыт. Reuters, 22.4.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко заявляет о договоренности с «Лукойл — Одесским нефтеперерабатывающим заводом» о поставках произведенного им дизельного топлива исключительно на внутренний рынок Украины. Об этом он заявил на пресс-конференции в Одессе. «Сегодня мы договорились, что произведенное дизтопливо будет направляться на внутренний украинский рынок и не будет отправляться на экспорт», — сказал президент. По мнению Ющенко, это благоприятно отразится на проведении летних полевых работ. По словам президента, после введения предприятия в эксплуатацию предусматривается, что оно сможет перерабатывать до 3 млн.т. нефти ежегодно, передает PortNews.

«Если мы выходим из объема переработки в 3 млн.т. нефти ежегодно — это позитивно будет сказываться на ситуации на внутреннем рынке», — сказал Ющенко. По мнению президента, рынок нефтепродуктов в Украине отвечает ценовым колебаниям на мировом рынке и мировым тенденциям роста цен на них. 18 апр. «Лукойл-Одесский НПЗ» возобновил работу после реконструкции. 2007г. «Лукойл-Одесский НПЗ» закончил с убытком 127 млн. гривен. По данным Агентства по развитию инфраструктуры фондового рынка на конец 2006г., 99,574% акций завода принадлежит компании Lukoil Europe Holdings B.V. (Нидерланды). www.oilcapital.ru, 21.4.2008г.

— Кабинет министров Украины постановлением от 9 апр. 2008г. утвердил сбалансированный финансовый план НАК «Нафтогаз Украины» на 2008г., говорится в сообщении НАК, поступившем в ИА «РосФинКом» сегодня, 18 апр.

Доходная часть финплана «Нафтогаза Украины» утверждена на уровне 75 млрд. 9 млн. 439 тыс. грн., расходная — на уровне 82 млрд. 312 млн. 751 тыс. грн., в т.ч. расходы для расчетов за природный газ (с учетом НДС за растаможивание) — 65 млрд. 46 млн. 773 тыс. грн.

С учетом средств, которые остались на счетах НАК «Нафтогаз Украины» на 31 дек. 2007г. — 412 млн. 359 тыс. грн., профицит бюджета компании на конец 2008г. должен составить 254 млн. 673 тыс. грн. (50 млн.долл.).

Пресс-служба НАК также сообщает, что в 2008г. компания планирует привлечь кредиты для расчетов за природный газ, в т.ч. для его закачки в

ПХГ в 7 млрд. 145 млн. 626 тыс. грн. (1,42 млрд.долл.).

С целью финансовой стабилизации деятельности НАК «Нафтогаз Украины» постановлением предусмотрено поэтапное увеличение предельных цен на газ для предприятий ТКЭ и розничных цен на газ для населения, говорится в пресс-релизе.

Для предприятий ТКЭ предусмотрено ежемесячное увеличение предельной цены на газ с 710,01 грн. за 1 тыс.куб.м. с 1 июня 2008г. до 872,78 грн. за 1 тыс.куб.м. с 1 дек. текущего года. Для населения, которое потребляет ежегодно до 12 тыс.куб.м. газа, рост цены на газ будет составлять 3% ежемесячно, начиная с мая текущего года. Для домохозяйств, которые потребляют свыше 12 тыс.куб.м., увеличение цены будет составлять 5% ежемесячно до дек. включительно. www.oilcapital.ru, 18.4.2008г.

— Кабинет министров Украины утвердил сбалансированный, в соответствии с требованиями президента, финансовый план НАК «Нафтогаз Украины» на 2008г. Об этом сообщили в пресс-службе «Нафтогаз Украины» сегодня, 18 апр.

Согласно предоставленной информации, доходная часть финплана утверждена на уровне 75 млрд. 9 млн. 439 тыс. грн. (почти 15 млрд.долл.) В т.ч.: поступление средств от реализации товаров, работ и услуг — 62 млрд. 378 млн. 654 тыс. грн., другие поступления средств — 12 млрд. 630 млн. 785 тыс. грн.(расходы из Госбюджета — 8 млрд. 42 млн. 895 тыс. грн., дивиденды ЗАО «УкрГаз-Энерго» и ОАО «Укрнафта» за 2006-07гг. — 2 млрд. 982 млн. 782 тыс. грн., возмещение из бюджета налога на добавленную стоимость — 1 млрд. 466 млн. 733 тыс. грн., другие поступления средств — 138 млн. 375 тыс. грн.). В соответствии с утвержденным документом НАК «Нафтогаз Украины» планирует также привлечь кредиты для расчетов за природный газ, в т.ч. для его закачки в ПХГ в 7 млрд. 145 млн. 626 тыс. грн.

Расходная часть финплана утверждена на уровне 82 млрд. 312 млн. 751 тыс. грн. В т.ч.: расходы средств для расчетов за природный газ (с учетом НДС за растаможивание) — 65 млрд. 46 млн. 773 тыс. грн., стоимость газа для технологических нужд ДК «Укртрансгаз» — 6 млрд. 498 млн. 805 тыс. грн., налог на добавленную стоимость — 120 млн. грн., налог на добавленную стоимость за растаможивание природного газа, который НАК «Нафтогаз Украины» импортировала в I кв. 2006г. — 1 млрд. 466 млн. 733 тыс. грн., другие налоги — 4 млрд. 721 млн. 839 тыс. грн., финансовые расходы и возвращения кредитов — 3 млрд. 925 млн. 96 тыс. грн., а также другие расходы, которые включают инвестиционные проекты за рубежом, расходы средств для обеспечения хозяйственной деятельности, товары для перепродажи и тому подобное. ИА Regnum, 18.4.2008г.

— После дальнейшей реконструкции Одесского нефтеперерабатывающего завода объем переработки нефти на этом предприятии увеличится до 6 млн.т. в год, сообщил президент Украины Виктор Ющенко на пресс-конференции в Одессе в пятницу. Мощность завода составляет 3 млн.т. нефти в год. Завод в пятницу официально введен в строй после первого этапа реконструкции. По словам главы государства, следующий этап реконструкции Одесского НПЗ пройдет в ближайшие 10 лет.

В.Ющенко также сообщил, что, согласно достигнутой договоренности, ежемесячно 40 тыс.т.

дизтоплива будут оставаться на внутреннем рынке. «Это, безусловно, повлияет на конъюнктуру цен», — отметил он.

Одесским НПЗ владеет ОАО «Лукойл-Одесский НПЗ». Одесский НПЗ был остановлен в авг. 2005г. для реализации первого этапа программы технического переоснащения, которая предполагает увеличение глубины переработки сырья, повышение качества производимой продукции и сокращение выборов вредных веществ.

Одесский НПЗ планирует ежемесячно перерабатывать до 250 тыс.т. нефти и производить до 120 тыс.т. моторного топлива высокого качества. Предприятие будет выпускать бензины, соответствующие стандартам Euro-3, дизельное топливо — стандартам Euro-4. Interfax, 18.4.2008г.

— Российская нефтяная компания Лукойл в пятницу после почти трехлетней реконструкции официально возобновила работу принадлежащего ей украинского Одесского НПЗ, сообщает компания. Предприятие, остановленное на реконструкцию в 2005г., в марте возобновило переработку нефти и произвело первые 4200 т. бензинов и 6400 т. дизельного топлива.

«За три года на заводе была произведена реконструкция одной из установок АВТ с увеличением ее мощности с 2,4 до 2,8 млн.т. в год, в то время как вторая установка АВТ была выведена из эксплуатации. Был также модернизирован комплекс гидроочистки, ряд объектов общезаводского хозяйства и построена установка висбрекинга», — говорится в сообщении компании.

Лукойл отмечает, что произведенные работы позволят существенно, до 78% с 56%, повысить глубину переработки нефти и снизить выход мазута. «Модернизация Одесского НПЗ позволит значительно повысить эффективность переработки нефти на предприятии, увеличить объемы производства продукции с высокой добавленной стоимостью и удовлетворить растущие потребности Украины в высококачественном моторном топливе», — цитирует компания президента Лукойл Вадим Алексеева.

По словам Алексеева, которого цитирует пресс-служба президента Украины Виктора Ющенко, также принимавшего участие в пуске завода, в реконструкцию предприятия было инвестировано 200 млн.долл. Ранее аналитики говорили, что ввод в строй Одесского НПЗ снизит зависимость Украины от импорта нефтепродуктов, доля которых за последние месяцы выросла до 50% в зависимости от вида горючего.

За первые три месяца 2008г. переработка нефти на местных НПЗ упала на 43,5% до 2,03 млн.т. с 3,59 млн. за такой же период 2007г. Производство бензинов снизилось до 804 700 т. с 1,107 млн.т., а дизельного топлива — до 613 900 т. с 1062 млн.

По словам Ющенко, руководство Лукойл обещало весь объем дизельного топлива, производимый на заводе, в период весенних полевых работ направлять исключительно на внутренний рынок. «С президентом Лукойла Алексеевым договорились, что те объемы дизельного топлива, которые вырабатывает завод, особенно весной, будут направлены на внутренний рынок», — цитирует Ющенко пресс-служба.

«А это — 40 000 т. в месяц. Эти объемы не будут направлены на экспорт и останутся на украинском рынке. Это, безусловно, повлияет на конъюнктуру

цен, потому как речь идет о самом дешевом производстве для национального рынка», — добавил президент Украины.

По его словам, Украина «с одобрением» восприняла планы Лукойла развивать проект и довести объемы переработки нефти на НПЗ до 6 млн.т. в год.

На Украине работают шесть нефтеперерабатывающих и один газоперерабатывающий завод ежегодной мощностью переработки более 51 млн.т. нефти, в основном поступающей из России. До ввода в строй Одесского НПЗ стабильную переработку нефти вели лишь три завода, а еще два периодически останавливаются. Украинские СМИ ранее сообщали, что в текущем году Одесский НПЗ планирует перерабатывать 230 000 т. нефти в месяц. Reuters, 18.4.2008г.

— «Нафтогаз Украины» намерен в 2008г. привлечь кредит в 7,1 млрд. гривен (1,42 млрд.долл.) для закупки природного газа, сообщил пресс-секретарь холдинга Валентин Землянский. «Компания планирует привлечь 7,1 млрд. гривен. Эта сумма пойдет на расчеты за покупку газа для закачки в подземные хранилища», — сообщил он.

Землянский опроверг информацию, распространенную в пятницу некоторыми украинскими СМИ, о том, что «Нафтогаз» планирует привлечь кредит на 10,4 млрд. гривен для покрытия дефицита собственных средств.

«Привлечение кредитов предусмотрено, но не для покрытия дефицита. Правительство приняло сбалансированный финансовый план «Нафтогаза» с профицитом в 250 млн. гривен (50 млн.долл.)», — отметил он.

В начале года, вскоре после прихода в кабинет министров команды Юлии Тимошенко, премьер заявила, что «Нафтогаз» находится на грани дефолта. В фев. Совет нацбезопасности и обороны (СНБО) Украины принял решение о финансовом оздоровлении компании.

В марте уже президент Виктор Ющенко высказал беспокойство тем, что «Нафтогаз» балансирует на грани банкротства. Однако Тимошенко заверила, что финплан компании будет принят правительством в ближайшее время и будет сбалансированным. РИА «Новости», 18.4.2008г.

— Сегодня «Лукойл» запускает свой Одесский нефтеперерабатывающий завод. Зг. он был закрыт на реконструкцию. Открытие было намечено на 5 апреля, но в последний момент глава нефтяной компании Вагит Алекперов перенес торжество на 17. Это не связано с техническими. На открытие завода ждут Виктора Ющенко.

В модернизацию одесского НПЗ «Лукойл» вложил 350 млн.долл. На заводе поменяли устаревшее оборудование. Теперь глубина переработки сырья выросла с 56 до 80-сяти процентов. Вложения Вагита Алекперова окупятся быстро, продукция одесского завода выйдет на европейский стандарт, сообщил в интервью Business FM старший аналитик инвестиционной группы «Антанта Пиоглобал» Тимур Хайрулин: «В результате модернизации возрастет глубина переработки, будут производиться более высококачественные продукты, которые будут реализовываться по более высоким ценам, что позволит компании получить дополнительные доходы. В ближайшем будущем будут внедрены стандарты по качеству топлива, в т.ч. евро — 3, евро — 4 и соответственно компаниям просто

необходимо модернизировать собственные заводы».

Мощность одесского завода осталась на прежнем уровне — 2,8 млн.т. в год. После модернизации, выпуск светлых нефтепродуктов увеличится на 22%, в т.ч. вдвое вырастет выпуск высокооктановых бензинов — до 740 тыс.т. Также НПЗ будет выпускать 960 тыс.т. дизтоплива евростандарта. Вагит Алекперов на Украине чувствует себя вполне уверенно.

Даже не смотря на борьбу Юлии Тимошенко с российскими нефтепереработчиками, бизнес Лукойла вне опасности, считает Александр Кузнецов — аналитик по нефтегазовой и химической Промышленности Инвесткомпания «Проспект»: «Что касается политических рисков, то заявление, которое сделала Тимошенко, которая угрожает российским нефтяным компаниям. По всей видимости, довольно сложно будет опрокинуть российские компании на Украине, поскольку российские компании там занимают практически монопольное положение на этом рынке, и смогут свои условия тоже диктовать на этом рынке, поскольку практически вся нефть, которая поставляется на Украину, она поставляется из России».

Компании «Лукойл» принадлежат 6 нефтеперерабатывающих заводов в России и несколько — за рубежом: на Украине, в Болгарии и Румынии. Их совокупная мощность составляет 14 млн.т. нефти в год. Прайм-ТАСС, 18.4.2008г.

— Совместное британо-украинское ООО «Полтавская газонефтяная компания» (ПГНК), одно из крупнейших на Украине негосударственных нефтегазодобывающих предприятий, в 2007г. получило прибыль до налогообложения по национальным стандартам налогового учета в 709,575 млн. гривен, что на 45% больше, чем за 2006г.

Пресс-служба компании сообщает, что выручка от реализации нефти в прошлом году выросла на 32% — до 737,7 млн. грн., газа — на 58%, до 359,6 млн. грн. Валовой доход от реализации продукции увеличился на 40% и достиг 1,1 млрд. грн.

Объем инвестиций в 2007г. составил 324,712 млн. грн. (рост на 46,6%), что позволило нарастить добычу углеводородов. Так, предприятие в прошлом году пробурило 13 скважин, добыча нефти увеличилась на 13,2% по сравнению с 2006г. — до 249,5 тыс.т., газа — на 12,7%, до 436,6 млн.куб.м. Как отмечается в пресс-релизе, достигнутый уровень добычи является максимально возможным «в условиях существующих технических ограничений».

ПГНК во II пол. 2008г. намерена значительно увеличить добычу газа «в связи с получением возможности неограниченной транспортировки газа по магистральному газопроводу «Союз». Речь идет о подводящем газопроводе от месторождений компании в Полтавской области к трубопроводу «Союз». ПГНК ранее планировала увеличить мощность этого газоотвода.

Совладельцем ПГНК является британская JKX Oil & Gas, которая ранее сообщала, что украинские предприятия к началу 2008г. составляли 66% ее нефтяных и газовых активов.

В янв. этого года украинский бизнесмен, совладелец ПриватБанка и ряда предприятий по добыче и переработке нефти и газа Игорь Коломойский купил 12,62% акций JKX Oil & Gas.

На конец 2006г. акционерами британской компании были «Нафтогаз Украины», а также Glenagary Overseas Ltd., Interneft Ltd., Fidelity International Ltd. и Artemis Inv Mgmt Ltd., за которыми, по неофициальным данным, стоят украинский предприниматель Дмитрий Фирташ и российский бизнесмен Александр Жуков.

Официальный курс на 17 апр. — 5,05 грн./\$. Interfax, 17.4.2008г.

— ГАО «Черноморнафтогаз» (Симферополь) ввело в эксплуатацию скважину N37 на блок-кондукторе БК-23 Штормового газоконденсатного месторождения с суточным дебитом 55 тыс.куб.м. газа и 3 т. газового конденсата, сообщается в пресс-релизе компании.

Самоподъемная плавучая буровая установка «Таврида» предприятия начала бурение этой скважины глубиной 1,957 тыс. м. 28 янв. 2008г., а завершила 10 апр., на две недели раньше намеченного срока. «Черноморнафтогаз» планирует до конца 2008г. добыть из новой скважины 14 млн.куб.м. газа и 750 т. конденсата.

Работы по обустройству Штормового газоконденсатного месторождения, расположенного рядом с Архангельским газовым месторождением, начались в 1987г. со строительства морских стационарных платформ N17 и N7. В том же году началось строительство газопровода Штормовое — Архангельское — Берг.

«Черноморнафтогаз» начал добычу газа на Штормовом месторождении в 1993г. — на два года раньше запланированного срока, что стало возможным благодаря разработанной специалистами общества технологии совмещения добычи газа и одновременного бурения эксплуатационных скважин.

Предприятие в настоящее время эксплуатирует 22 скважины на Штормовом месторождении.

«Черноморнафтогаз» — единственное на Украине предприятие, осуществляющее работы по освоению украинских шельфов Черного и Азовского морей. Компания ведет добычу, обеспечивает хранение, транспортировку и реализацию природного газа потребителям Крымского полуострова. Interfax, 17.4.2008г.

— Крупнейший украинский Кременчугский НПЗ (Укртатнафта) второй раз за последние два дня изменил оптовые цены на нефтепродукты, повысив их стоимость на 20-80 долл. за 1 т. в зависимости от вида, сообщает компания.

С 17 апр. цена оптовых партий дизельного топлива повышена до 6500 гривен за 1 т. с 6400 днем ранее. Автомобильный бензин А-95 подорожал в опте до 6.700 гривен за 1 т. с 6300 гривен, бензин А-92 — до 6600 гривен с 6200 гривен, а А-76 — до 6300 гривен за 1 т. с 6100 гривен. Компания, которая днем ранее снизила оптовые цены на 40-50 долл., не поясняет причин изменения цен.

Второй по мощности Лисичанский НПЗ, принадлежащий российско-британской ТНК-ВР, с четверга также повысил оптовые цены на А-95 до 6675 гривен за 1 т. с 6550 гривен, которые компания сохраняла последние как минимум 5 рабочих дней.

Стоимость А-92 повысилась до 6575 гривен за 1 т. с 6.480 гривен, а дизельное топливо выросло до 6475 гривен за 1 т. с 6450 гривен. На текущей неделе это уже второе повышение цен на дизель.

Днем ранее оптовые цены на практически все нефтепродукты повысил и полностью принадлежащий государству Шебелинский газоперерабатывающий завод.

По данным министерства экономики, средние розничные цены на топливо в среду продолжили свой рост, за сутки повысившись на 0,2-0,7%. Наиболее активно дорожает дизельное топливо, цены на которое с начала месяца выросли на 1% и на 14% с начала года. Бензин А-95 в апр. подорожал на 0,7%, а с начала года на 13,3%. Reuters, 17.4.2008г.

— Украина в ближайшее время станет энергетически независимым государством за счет углеводородов, добываемых на шельфе Черного моря, заявил на пресс-конференции во вторник глава правления американской компании Vanco International Джин Ван Дайк, которая ведет разведку в этом регионе. «Есть шансы, что за достаточно короткое время Украина обеспечит себе энергетическую независимость. Я не могу пока сказать, будет ли это газовая или нефтяная независимость», — сказал Ван Дайк. www.oilcapital.ru, 16.4.2008г.

— Компания Vanco Prykerchenska (США) разработала программу действий по разработке черноморского шельфа Украины на 2008г., который обошелся в 87 млн.долл., но ее так и не утвердило новое украинское правительство. Такое заявление на пресс-конференции 15 апр. сделал председатель правления компании Джин Ван Дайк.

«Мы уже начали внедрение наших проектов, но правительство до сих пор так и не удосужилось заняться программами освоения украинского шельфа, несмотря на то, что это его обязанность. Мы очень трепетно относимся к исполнению наших обязательств, прописанных в лицензионном договоре. Нас очень волнует нынешняя ситуация, когда правительство не утверждает нашу программу. Это то, на что мы не можем не обращать внимания», — сказал бизнесмен. По его словам, если правительство одобрит план, то к 2010г. Украину ждут очень интересные открытия. Ван Дайк также отметил, что правительство не пожелало принять участие в тендерной оценке компании, которая будет проводить дорогостоящую трехмерную съемку украинского шельфа.

Правительство Украины подписало с компанией Vanco International, дочерней компанией Vanco Energy Company (США), соглашение о разделе продукции — газа и нефти, которые американская компания будет добывать в Прикерченской зоне континентального шельфа Черного моря, размещенной на юго-востоке от Крымского полуострова на площади 13 тыс. кв. м. еще осенью прошлого года, при премьер-министре Викторе Януковиче. ИА Regnum, 16.4.2008г.

— Государственная нефтетранспортная компания «Укртранснефть» намерена договориться с английской Mott MacDonald о подготовке нового технико-экономического обоснования строительства нефтеперерабатывающего завода в Бродах. Об этом сообщает глава правления «Сарматии» Марчин Ястшембский. Он отметил, что «Сарматия», одним из основателей которой является «Укртранснефть», не проводила тендер на проведение ТЭО строительства НПЗ в Бродах, а это инициатива украинской стороны. Представитель «Сарматии» не смог уточнить, подписан ли между Mott MacDonald и «Укртранснефтью» контракт по

подготовке ТЭО. Напомним, что Mott MacDonald Group создана в Великобритании в 1989г. На данный момент компания реализует проекты в 140 странах в транспортной, энергетической, строительной, промышленной, здравоохранительной, образовательной сферах, а также в сферах коммуникации и охраны окружающей среды. RosInvest.Com, 16.4.2008г.

— Украина может начать транспортировку каспийской нефти с побережья Черного моря в Словакию по магистральному нефтепроводу Одесса-Броды уже в 2008г., считает уполномоченный президента Украины по международным вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский. «Осталось мало, уладить какие-то мелочи. И мы сможем показать всей Европе и всему миру, что мы на практике уже в этом году можем от 7 до 9 млн.т. нефти качать по маршруту Одесса-Броды-Словакия-Чехия», — сказал он в Киеве в среду в ходе встречи с представителями дипломатических миссий, аккредитованных в Украине.

Б.Соколовский сообщил, что ОАО «Укртранснафта», оператор нефтетранспортной системы Украины, заключило соглашение с Transpetrol (Словакия) о транспортировке нефти для компании Ceska rafinerska a.s. (Чехия), производственные мощности которой состоят из двух нефтеперерабатывающих (НПЗ) в Кралупах и Литвинове общей мощностью 8 млн.т. нефти в год.

Чешский трубопроводный оператор MERO CR a. s., по его словам, подтвердил готовность транспортировать каспийскую нефть на НПЗ в Кралупах и Литвинове. Interfax, 16.4.2008г.

— Заявки на участие в тендере на выполнение трехмерных сейсмических исследований в пределах Прикерченского участка украинской части шельфа Черного моря подали семь компаний, сообщил президент американской Vanco Energy Company Джин Ван Дайк (Gene Van Dyke) на пресс-конференции в Киеве во вторник. «Мы получили предложения на выполнение этих работ от семи компаний, которые занимаются сейсмической съемкой, и на сегодня рассматриваем эти предложения», — сказал он.

По словам главы Vanco, стоимость трехмерных сейсмических работ, которые компания планирует провести с сент. 2008г. по март 2009г., составит 52 млн.долл. Окончательная обработка полученных результатов завершится в нояб. следующего года. «Весь цикл съемки будет продолжаться на протяжении семи месяцев и еще восемь месяцев пойдет на интерпретацию результатов», — уточнил он. Сейсморазведку планируется провести на территории площадью 3 тыс. кв. км.

Кроме того, глава Vanco выразил обеспокоенность тем, что межведомственная комиссия по организации заключения и выполнения соглашения о разделе продукции (СРП) до сих пор не утвердила программу работ компании на 2007-08г.

Он также опроверг слухи о том, что компания ведет переговоры о переуступке лицензии ОАО «Газпром» (РТС: GAZP) или каким-либо другим компаниям. «Мы не обращались и не собираемся обращаться к каким-то третьим компаниям по вопросу перепродажи лицензии, будь это «Газпром» или какая-нибудь другая компания. Тем более что по условиям соглашения с украинским правительством, мы не имеем возможности этого делать без его предварительного согласия», — добавил он.

Vanco International Limited (Бермудские острова), дочерняя компания Vanco Energy Company, в апр. 2006г. победила в объявленном правительством Украины конкурсе на право заключения СРП по Прикерченскому нефтегазоносному участку площадью 12,96 тыс. кв. км.

Vanco International и кабинет министров Украины заключили СРП только в окт. 2007г. После этого Vanco International в соответствии с условиями соглашения переуступила свои права и обязательства по СРП компании Vanco Prykerchenska.

Vanco Prykerchenska ранее сообщала, что в соответствии с условиями соглашения разработала программу трехмерных сейсмических исследований территории площадью 4,2 тыс. кв. км, провела переговоры с международными компаниями, которые специализируются на выполнении подобных работ.

Vanco Prykerchenska в фев. 2008г. передала на утверждение межведомственной комиссии по организации заключения и выполнения СРП программу работ на Прикерченском участке в 2008г. стоимостью 87,5 млн.долл.

Согласно закону Украины «О соглашениях о разделе продукции», инвестор имеет право передать полностью или частично свои права и обязанности, определенные СРП, юридическому или физическому лицу лишь после согласования с государством и при условии, что это лицо имеет достаточные финансовые и технические ресурсы, а также опыт организационной деятельности, необходимый для выполнения соответствующих работ.

Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко на прошлой неделе в парламенте заявила, что правительство намерено пересмотреть условия СРП, заключенного с Vanco International в окт. 2007г.

Прикерченский нефтегазоносный участок расположен в пределах украинского шельфа Черного моря. Глубина моря в его пределах — от 300 до более чем 2 тыс. м. Плотность ресурсов углеводородов (D+C2+C3), по предварительным украинским оценкам, составляет 30 тыс.т. условного топлива на 1 кв. км, а их общий объем оценивается в 10,8 млрд.куб.м. Бурение на территории участка не проводилось. Interfax, 15.4.2008г.

— ОАО «Газпром» в рамках российско-украинских газовых договоренностей создало дочернее предприятие в Украине, сообщили в правительстве Украины.

Предполагается, что эта компания обратится в Национальную комиссию регулирования электроэнергетики Украины (НКРЭ) для получения лицензии на поставку газа украинским потребителям по нерегулируемому тарифу.

ООО «Газпромсбыт Украина» зарегистрировано для реализации газа на украинском рынке.

Гендиректором новой компании станет начальник управления по работе со странами ближнего зарубежья «Газпрома» Анатолий Подмышальский.

Ранее премьер-министр Украины Ю. Тимошенко заявила, что украинское правительство предлагает дочерним компаниям «Газпрома» выйти на внутренний газовый рынок Украины и самостоятельно реализовывать газ в связи с запланированной ликвидацией ЗАО «УкрГаз-Энерго», 25% акций которого опосредованно принадлежит российскому концерну, 25% — швейцарскому газово-

му трейдеру RosUkrEnergo, а 50% — НАК «Нафтогаз Украины».

По словам главы украинского правительства, «Газпром» может рассчитывать на 25% от объема поставок «УкрГаз-Энерго». При этом Ю. Тимошенко упоминала разрешенный для «УкрГаз-Энерго» объем поставок на 2008г. — 5,76 млрд.куб.м., хотя в минувшем году компания поставила потребителям Украины почти на порядок больше.

НКРЭ допускало возможность получения «дочкой» «Газпрома» лицензию на поставку природного газа непосредственно украинским потребителям в объеме до 26,06 млрд.куб.м. в год — до 35% от общего объема его потребления по стране.

Комиссия в конце янв. 2008г. выдала «Нафтогазу Украины» лицензию на поставку природного газа по нерегулируемому тарифу в объеме 5,76 млрд.куб.м. в год, несмотря на то, что госхолдинг намеревался получить разрешение на продажу конечным потребителям до 30 млрд.куб.м. в год.

Комиссия при принятии решения учла, что связанные с «Нафтогазом Украины» предприятия — «Газ Украины», «УкрГаз-Энерго», «Черноморнафтогаз», «Укргазвыдобування» и «Укрнафта» — имеют лицензии на поставку природного газа по нерегулируемому тарифу суммарным объемом 20,301 млрд.куб.м. в год.

Деятельность по продаже природного газа конечным потребителям (поставке) в Украине лицензируется, а по его реализации посредникам (трейдерам) — нет. Органом лицензирования является НКРЭ. www.economy.gov.ru, 15.4.2008г.

— Украина в ближайшее время станет энергетически независимым государством за счет углеводородов, добываемых на шельфе Черного моря, заявил на пресс-конференции во вторник глава правления американской компании Vanco International Джин Ван Дайк, которая ведет разведку в этом регионе.

«Есть шансы, что за достаточно короткие сроки Украина обеспечит себе энергетическую независимость. Я не могу пока сказать, будет ли это газовая или нефтяная независимость», — сказал Ван Дайк.

Vanco International 19 окт. 2007г. подписала с украинским правительством соглашение о распределении углеводородов, которые будут добываться на Прикерченском участке континентального шельфа Черного моря. Соглашение предусматривает, что доля американской компании на этапе разведки и освоения составит 65%, доля Украины — 35%. При этом с выходом на начало промышленной добычи доли сторон составят по 50%. Договор заключен на тридцать лет. Планируется, что Vanco International проведет геологическую разведку и добычу 200 млн.т. углеводородов.

Украина в основном импортирует нефть и газ. Согласно балансу газа на 2008г., страна в тек.г. потребит 75 млрд.куб.м. «голубого топлива», при этом 55 млрд.куб.м. — это импортный газ, а 20 млрд.куб.м. — собственной добычи. Уровень ежегодного потребления нефти на Украине составляет 20 млн.т. при добыче в стране 4,5 млн.т. нефти и газового конденсата.

По словам Ван Дайка, в северо-восточной части Крымской структуры черноморского шельфа выявлено 4 млрд. бар. нефти (530 млн. т.).

Он сообщил, что, согласно лицензионному соглашению, после 10 лет работы компания должна

отказаться от всех участков, кроме тех, на которых будут обнаружены определенные запасы. «Дальше правительство в праве продавать эти территории для дальнейших исследований, а добытую компанией Vanco продукцию — продавать», — отметил Ван Дайк.

Пока же, по его словам, в ближайшие три года Vanco International планирует исследовать территорию шельфа Черного моря площадью в 3 тыс.кв.км. «Это будет стоить компании 60 млн.долл. Еще в ближайшие три года мы должны пробурить две исследовательские скважины», — сказал он.

Также глава Vanco International опроверг сообщения ряда СМИ о проведении переговоров с российским «Газпромом» о передаче прав на разработку Прикерченского участка черноморского шельфа. «Я не обращался в «Газпром», и «Газпром» ко мне тоже не обращался. И я ни одного контакта по этому поводу не имел», — сказал Ван Дайк. РИА «Новости», 15.4.2008г.

— Распродажа государственных ресурсов в Украине объявлена открытой. Министерством угольной промышленности сформировано три приватизационных лота, в которые вошли целостные имущественные комплексы угольной отрасли — ОАО «Лисичанскуголь», ГП «Волыньуголь» с недостроенной шахтой N10 и шахта «Новопавловская», которые, возможно, будут выставлены на продажу через два месяца. Как сообщил первый замминистра угольной промышленности Украины Александр Францишко, «вопрос о продаже шахты «Новодзержинская» — в динамике». По его словам, формула оценки стартовой цены на аукционе при приватизации будет проводиться с учетом остаточной стоимости основных фондов, оборотных и необоротных активов согласно балансу конкретного предприятия. В Минуглепроме также подготовили Концепцию развития угольной промышленности, где очерчены вопросы разгосударствления угольной отрасли. Концепция начинает обсуждаться на местах и вскоре будет рассмотрена на заседании правительства. Стоит отметить, что премьер-министр Юлия Тимошенко ранее заявляла о необходимости перехода на уголь как альтернативный вариант газу, чтобы снизить энергетическую угрозу безопасности со стороны России. Однако слова либо остались не услышанными, либо руководство решило использовать возможности рынка для удовлетворения чьих-либо интересов. RosInvest.Com, 14.4.2008г.

— Sarmatia, учрежденное украинским и польским нефтетранспортными монополистами «Укртранснафта» и PERN Przyjazn, и американская Granherne Ltd. заключили контракт на разработку технико-экономического проекта Евро-Азиатского нефтетранспортного коридора (Одесса-Броды-Плоцк-Гданск). Документ был подписан в присутствии президентов двух стран Виктора Ющенко и Леха Качиньского. Ранее американская компания стала победителем тендера на разработку ТЭО нефтетранспортного проекта.

Магистральный нефтепровод Одесса-Броды построен в 2001г. для транспортировки каспийской нефти. В течение нескольких лет он не использовался. В конце июня 2004г. Правительство Украины разрешило использовать трубопровод для транспортировки российской нефти в реверсном режиме.

Украина и Польша планируют достроить этот нефтепровод до польских городов Плоцк и Гданьск для транспортировки нефти в Европу. Для реализации проекта строительства участка нефтепровода Броды-Плоцк протяженностью 490 км. ОАО «Укртрансгаз» и PERN Przyjazn S.A. в июле 2004г. создали совместное предприятие Sarmatia.

АВ Klaipedos Nafta (Литва), ООО «Грузинская нефтяная и газовая корпорация» и Государственная нефтяная компания Азербайджана осенью 2007г. – янв. 2008г. вошли в число участников «Сарматии», в результате чего его уставный фонд был увеличен с 2 млн. злотых до 9 млн. злотых. Доли всех сторон составили по 24,75%, за исключением АВ Klaipedos Nafta, которая стала собственником 1%.

Компания Granherne была основана в 1984г. в Великобритании. В настоящее время является дочерней структурой KBR (Хьюстон). Офисы Granherne расположены в Великобритании, Австралии, США и России. Interfax, 14.4.2008г.

– Правительство Украины предлагает регулирующему органу НКРЭ повысить в течение 2008г. цены на газ для населения на 19-49% в зависимости от объема потребляемого газа, говорится в постановлении правительства.

В соответствии с документом, размещенном на сайте правительства www.kmu.gov.ua, начиная с мая 2008г., стоимость газа для тех слоев населения, которые потребляют менее 2500 куб.м. газа в год, до дек. 2008г. последовательно вырастет до 404,44 гривен за 1000 куб.м. с нынешних 339 гривен.

Для тех, кто использует более 2500 но менее 6000 куб.м., цена газа вырастет до 611,44 гривен за 1000 куб.м. с 480 гривен. Потребители, использующие до 12 000 куб.м. в год, в дек. будут платить 1306 гривен против нынешних 980 гривен, а свыше 12 000 куб.м. – 1742 гривны вместо нынешних 1173 гривен.

Согласно постановлению, ежемесячный рост цен на газ для потребителей составит 3-5%.

Цены на газ для населения оставались неизменными с конца 2006г., несмотря на то, что в 2007г. импортный газ подорожал до 130 долл. за 1000 куб.м. с 95 долл. в 2006г. В 2008г. импортный газ подорожал до 179,5 долл. за 1000 куб.м.

Украина использует 70 млрд.куб.м. газа в год, включая импортные 50 млрд. Ранее правительство заявляло, что не намерено повышать цены на газ, т.к. населению поставляется исключительно более дешевый газ украинской добычи. Постановление правительства также предполагает 23% рост стоимости газа для предприятий коммунальной энергетики. В июне цена на газ составит 710 гривен за 1000 куб.м. и вырастет до 873 гривен к дек. Reuters, 14.4.2008г.

– НАК «Нафтогаз Украины» через дочернюю компанию «Газ Украины» заключила договора на поставку природного газа почти 90 крупнейшим промышленным потребителям, говорится в сообщении НАК.

В перечне предприятий, заключивших договора с ДК «Газ Украины» на поставку им природного газа из ресурсов НАК «Нафтогаз Украины» – ЗАО «Северодонецкое объединение «Азот», ОАО «Азот» (г. Черкассы), ОАО «Азовсталь» (г. Мариуполь), ОАО «Макеевский металлургический комбинат», ОАО «Енакиевский металлургический за-

вод», ОАО «Полтавский горно-обогатительный комбинат», ООО «Николаевский глиноземный завод», ОАО «Бальцем» (г. Балаклея Харьковской обл.), ОАО «Подольский цемент» (Хмельницкая обл.), Амвросиевское ОАО «Донцемент» (Донецкая обл.), ОАО «Южный горно-обогатительный комбинат» (г. Кривой Рог), а также другие промышленные потребители.

В соответствии с условиями заключенных договоров, ДК «Газ Украины» провела через объединенное диспетчерское управление ДК «Укртрансгаз» промышленным предприятиям оплаченные ими объемы природного газа на апр. текущего года, передает «РосФинКом».

Остальные промышленные потребители отбывают предложенные ДК «Газ Украины» договора на поставку природного газа. www.oilcapital.ru, 11.4.2008г.

– Газ на Украину в 2008г. будет поставлять RosUkrEnergo, сообщил сегодня на брифинге первый заместитель главы секретариата президента Украины, представитель украинского президента в кабинет министров страны Александр Шлапак. По его словам, «это требование российской стороны».

А.Шлапак сообщил, что НАК «Нефтегаз Украины» подписала контракт с RosUkrEnergo на поставку 49,8 млрд.куб.м. газа на протяжении 2008г. по цене 179,5 долл. за 1 тыс. куб.м. Украине хватит средств, чтобы оплатить весь объем импортированного газа, добавил он.

Напомним, до настоящего момента оставался нерешенным вопрос о том, кто именно будет поставщиком импортного газа на Украину в 2008г. – Газпром, «Газпромэкспорт» или RosUkrEnergo. В конце марта 2008г. премьер-министр Украины Юлия Тимошенко заявляла, что RosUkrEnergo исключат из схемы поставок газа на Украину в ближайшее время. Представители российской стороны говорили о том, что трейдер RosUkrEnergo не может быть исключен из взаимоотношений между РФ и Украиной, поскольку Газпром имеет с ним долгосрочные контракты по международному законодательству, передает РБК.

Ранее, 13 марта 2008г., Газпром и НАК «Нефтегаз Украины» подписали договор по ситуации в газовой сфере, в рамках которого был оговорен очередной вариант изменения схемы поставок газа на Украину. С марта по дек. 2008г. «Нефтегаз Украины» должен самостоятельно закупать среднеазиатский газ в объеме не менее 49,8 млрд.куб.м. на границе по цене 179,5 долл. за 1 тыс. куб.м. Предполагалось, что из схемы поставок будут исключены посредники в лице ЗАО «УкрГаз-Энерго» и RosUkrEnergo. Но до сих пор не объявлено, у кого именно будет покупать газ «Нефтегаз Украины». Пока переговорный процесс продолжается, импортный газ на Украину все еще поставляет швейцарский трейдер RosUkrEnergo. Кроме того, в рамках соглашения с 1 апр. 2008г. дочерняя или аффилированная компания Газпрома сможет ежегодно осуществлять прямые поставки газа промышленным потребителям Украины в объеме не менее 7,5 млрд.куб.м. 19 марта 2008г. Правительство Украины с рядом замечаний утвердило соглашение между НАК «Нефтегаз Украины» и Газпромом.

Существующая до нового газового конфликта между РФ и Украиной схема поставок газа была

определена в янв. 2006г., после трудных переговоров сторон. Она выглядит следующим образом. Поставщиком всего газа на Украину является швейцарский трейдер RosUkrEnergo (50% – у Газпрома, 50% – у Centragas Holding AG). Он закупает среднеазиатский газ у Газпрома и продает его на границе с Украиной своему совместному с НАК «Нефтегаз Украины» предприятию – ЗАО «УкрГаз-Энерго». «УкрГаз-Энерго» снабжает сырьем потребителей Украины, крупнейшим из которых является «Нефтегаз Украины». www.oilcapital.ru, 11.4.2008г.

– Поставка каспийской нефти в Украину из Азербайджана сдерживается отсутствием современного НПЗ, который мог бы работать на легкой каспийской нефти с высоким качеством и глубиной ее переработки. Об этом заявил сегодня уполномоченный президента Украины по международным вопросам и энергетической безопасности Богдан Соколовский. По его словам, проблема поставок каспийской нефти в Украину должна решаться комплексно. С одной стороны, поставщики нефти должны быть уверены в возможностях покупателя стабильной переработки их сырья, а с другой – страна, которая сооружает новые НПЗ, должна быть уверена в бесперебойности поставок сырья. Богдан Соколовский также сообщил, что в данный момент американская компания разрабатывает технико-экономическое обоснование для строительства в Украине НПЗ, который будет перерабатывать легкую нефть. Стоит отметить, что для успешной реализации этого проекта необходимы пакетные договоренности с инвестором строительства, поставщиком сырья и с покупателями готового нефтепродукта. RosInvest.Com, 11.4.2008г.

– Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко просит Верховную Раду совместно с правительством принять меры по пересмотру соглашения о разделе продукции (СРП), заключенного между правительством Украины и Vanco International в окт. 2007г., по освоению Прикерченского нефтегазоносного участка в пределах украинского шельфа Черного моря.

«Украина все это богатство отдала одной компании, при этом, когда через Госфинмониторинг разобрались, то она зарегистрирована на четырех студентов от 20 до 22 лет в офшорах», – заявила она, выступая в Верховной Раде в пятницу.

По словам премьера, передача такого большого участка, тогда как другие страны «раздают шельфы инвесторам по квадратным сантиметрам», граничит с «глобальными преступлениями». Премьер обратилась к парламенту с просьбой отдельно рассмотреть этот вопрос и «принять решение вместе с правительством».

В ходе выступления Ю.Тимошенко не называла наименование компании, однако Украина за всю историю независимости заключила только одно СРП – с Vanco International.

Vanco International Limited, дочерняя компания Vanco Energy Company, в апр. 2006г. победила в объявленном правительством Украины конкурсе на право заключения СРП, добыча будет осуществляться на Прикерченском нефтегазоносном участке площадью 12,96 тыс. кв. км.

Vanco International и кабинет министров Украины подписали это СРП только в окт. 2007г. После этого Vanco International в соответствии с услови-

ями соглашения переуступила свои права и обязательства по СРП компании «Венко Прикерченська ЛТД», зарегистрированной на территории Украины для реализации этого проекта.

«Венко Прикерченська ЛТД» в фев. 2008г. передала на утверждение Межведомственной комиссии по организации заключения и выполнения СРП программу работ на Прикерченском участке в 2008г. стоимостью 87,5 млн.долл.

Министр охраны окружающей природной среды Украины Георгий Филипчук ранее заявлял, что Прикерченский нефтегазоносный участок должен быть разделен на участки значительно меньшей площади и передан на разработку иностранным инвесторам, т.к. «Венко Прикерченська ЛТД» не способна освоить весь этот участок.

Г.Филипчук также допустил, что «Венко Прикерченська ЛТД» может переуступить свои права и обязанности по СРП другой компании без согласования таких действий с государством.

Согласно закону Украины «О соглашениях о разделе продукции», инвестор имеет право передать полностью или частично свои права и обязанности, определенные СРП, какому-либо юридическому или физическому лицу лишь по согласованию с государством и при условии, что такое лицо имеет достаточно финансовых и технических ресурсов, а также опыт организационной деятельности, необходимый для выполнения соответствующих работ. Interfax, 11.4.2008г.

– Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко намерена в ближайшее время обсудить с представителями крупнейших шахт на Украине концепцию реформирования угольной отрасли страны. «Мы в ближайшее время будем собирать ключевых представителей шахт для того, чтобы с ними обсудить концепцию реформирования (угольной отрасли – ИФ)», – сказала она, выступая в парламенте в пятницу.

Ю.Тимошенко сообщила, что на заседании правительства утверждена программа реформирования угольной отрасли, которая «приведет на каждое объединение мощных инвесторов». По ее словам, в I кв. 2008г. добыча угля на Украине увеличилась почти на 800 тыс.т. по сравнению с аналогичным периодом 2007г.

Премьер-министр заверила, что правительство сделает все, чтобы инвестиции в угольную отрасль и добыча угля были «несравненно больше, чем за все предыдущие периоды».

Угледобывающие предприятия Украины в янв.-марте 2008г., по оперативным данным, увеличили добычу угля на 2,5% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. – до 20 млн. 1,234 тыс.т. Interfax, 11.4.2008г.

– Украинский госхолдинг Нафтогаз подписал со швейцарской компанией Росукрэнерго контракт на поставку в страну в 2008г. 50 млрд.куб.м. импортного газа по цене 179,5 долл. за 1000 куб.м., несмотря на прежние заявления премьера Юлии Тимошенко убрать посредника из газовых схем.

«Подписали контракт с Росукрэнерго на 50 млрд.куб.м. по 179,5 долл.», – сказал Рейтер представитель Нафтогаза. По его словам, дочерняя компания российского Газпрома Газпромсбыт получила право на продажу 7,5 млрд.куб.м. газа в год на внутреннем рынке Украины.

Ранее в этом году Украина добилась устранения с внутреннего рынка прежнего посредника

компании Укргазэнерго, созданного на паритетных основах Нафтогазом и Росукрэнерго, однако Тимошенко неоднократно говорила, что намерена убрать и Росукрэнерго и перейти к подписанию договоров напрямую с Газпромом.

Согласно договоренностям 2006г., до настоящего момента эксклюзивным поставщиком импортного газа на Украину является наполовину принадлежащая Газпрому швейцарская компания Росукрэнерго. Весь объем импортного газа в дальнейшем продавался внутренним потребителям, в т.ч. и Нафтогазу, через СП Нафтогаза и Росукрэнерго компанию Укргазэнерго.

Тимошенко, сделавшая устранение посредников из схемы поставок газа в страну одним из лозунгов своей парламентской избирательной кампании, ранее говорила о том, что уже в этом году Росукрэнерго будет удалена с рынка, и Нафтогаз будет в 2008г. получать газ непосредственно от Газпрома.

Заявления премьера были раскритикованы президентом Виктором Ющенко, которому после встречи с президентом России Владимиром Путиным в начале года удалось прекратить «газовую» войну с Россией, поставившей под угрозу транзит российского газа в Европу.

Договоренности президентов предполагали сохранение посредника — нового СП Нафтогаза и Газпрома — при поставках газа до границы Украины, однако позднее российская сторона заявила, что посредником останется обладатель действующего контракта Росукрэнерго.

Однако Украина все же смогла добиться значительного успеха, отдав Нафтогазу практически весь внутренний рынок, включая наиболее платежеспособных промышленных потребителей. Ранее Нафтогаз продавал газ лишь социальной сфере и бюджетным организациям, неся потери от разницы фиксированных внутренних цен и растущей цены на импортное топливо.

Отдав Газпрому право на поставку лишь 7,5 млрд.куб.м., оставшиеся более 40 млрд. импортного газа продавать потребителям будет Нафтогаз. Украина потребляет 70 млрд.куб.м. газа в год, добывая 20 млрд. Reuters, 11.4.2008г.

— Нефтеперерабатывающая отрасль Украины демонстрирует признаки кризиса на фоне резкого увеличения объемов потребления импортных нефтепродуктов в стране, считает президент Украинского союза промышленников и предпринимателей (УСПП) Анатолий Кинах.

«В I кв. тек.г. ситуация уже имеет угрожающие кризисные черты. Загрузка нефтеперерабатывающих предприятий на территории Украины где-то на уровне 14% от их мощностей, а их мощности — 40 млн.т. в год», — сказал он на пресс-конференции в агентстве «Интерфакс-Украина» в четверг.

Предпосылками для возникновения проблем в отрасли, по мнению А.Кинаха, стали действия властей по регулированию цен на топливо посредством административных методов.

По словам президента УСПП, такие действия снизили уровень доверия иностранных инвесторов к властям страны, что привело, среди прочего, к замедлению темпов модернизации соответствующих производственных мощностей на Украине. «По сути, не инвестируются ресурсы в модернизацию нефтеперерабатывающих предприятий», — подчеркнул А.Кинах.

Комментируя последнее решение правительства в сфере недропользования, глава УСПП отметил, что оно также снижает уровень доверия инвесторов к властям страны. «Это снова, к сожалению, пример односторонних действий правительства, которые нарушают права инвесторов.

Такое изменение правил игры приводит только к оттоку инвестиций и недоверию инвесторов», — сказал А.Кинах.

Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко ранее заявляла, что кабинет министров будет самостоятельно утверждать перечень специальных разрешений на пользование недрами, при условии предоставления инвесторам лишь 30% добытого сырья и передаче государству по себестоимости 70%. Interfax, 10.4.2008г.

— Государственные газозаправочные станции (ГЗС) на Украине переходят в частные руки, для чего компания «Нафтогаз Украины» создает дочернюю компанию «Укравтогаз», которая будет специализироваться на производстве и продаже сжиженного газа и нефтепродуктов. «Нафтогаз» владеет 89 газонаполнительными компрессорными станциями, которыми управляет ее дочерняя компания «Укртрансгаз». Ежемесячные поступления от продаж продукции в данной сети составляют 60 млн. грн. В «Нафтогазе», однако, считают, что до настоящего времени заправочными станциями управляли неэффективно.

За 5 лет продажи газа на заправках выросли всего на 39%, тогда как у конкурентов — в 10 раз. В связи с этим появилась необходимость создания отдельного предприятия. Между тем выделение сети ГЗС в отдельную компанию может быть использовано для выведения ее из собственности «Нафтогаза» путем банкротства или приватизации новой структуры. Эксперты в этой инициативе усматривают намерение приватизировать сеть ГЗС через процедуру банкротства по причине задолженности, т.к. с дек. 2007г. станции не рассчитывались за поставляемый газ.

Сейчас сеть находится на балансе «Укртрансгаза» и является частью национальной газотранспортной системы, поэтому ее приватизация запрещена. Но норма закона «О трубопроводном транспорте», запрещающая приватизировать транспортную систему, не распространяется на дочерние компании

«Нафтогаза». В самом «Укртрансгазе» расставаться с сетью заправок не спешат, т.к. компания может передавать свое имущество лишь с согласия Фонда госимущества после принятия соответствующего закона Верховной радой.

По экспертным оценкам, рыночная стоимость только земельных участков, на которых расположены газозаправочные станции «Нафтогаза», составляет 90 млн.долл. В Киеве цена каждого из них достигает 2 млн., а на периферии — до 1 млн.долл. БИКИ, 8.4.2008г.

— Украинские нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) сократили переработку нефти в I кв. 2008г. по сравнению с аналогичным периодом 2007г. на 45,8% — до 1,816 млн.т., такие данные представили в кабинет министров Украины. Производство бензина снизилось за три месяца на 29,9% — до 681,3 тыс.т. Выпуск дизтоплива сократился на 44,1% — до 556,6 тыс.т., мазута — на 51,2% — до 475,7 тыс.т.

Поставки нефти на НПЗ уменьшились в янв.-марте на 40,2% — до 1,971 млн.т. за счет снижения поставок российской нефти — на 56,6% — до 1,119 млн.т. Поставки украинской нефти сократились на 1,9% — до 704,6 тыс.т., передает РБК. В I кв. Украина впервые закупила иракскую нефть в объеме 147,2 тыс.т. Мощности НПЗ Украины рассчитаны на переработку 50 млн.т. нефти в год www.oilcapital.ru, 8.4.2008г.

— Украина будет искать нефть с австрийцами на шельфах Черного и Азовского морей

Антимонопольный комитет Украины (АМКУ) предоставил разрешение государственному акционерному обществу (ГАО) «Черноморнефтегаз» (г.Симферополь, АР Крым) и компании BlackSea Oil & Gas AG (г.Вена, Австрия) на заключение договора о совместной деятельности. Как сообщили в пресс-службе АМКУ, совместная деятельность компания предусматривает геологическое изучение нефтегазоносности недр, а также опытно-промышленную разработку нефти и газа и добычу углеводородов.

АО BlackSea Oil & Gas AG не осуществляет хозяйственной деятельности в Украине.

ГАО «Черноморнефтегаз» занимается добычей газа, нефти и газового конденсата на украинской части шельфа Черного и Азовского морей, бурением поисковых, разведочных и эксплуатационных скважин на море и на суше; обустройством месторождений на море и на суше; строительством морских эксплуатационных платформ; прокладкой подводных магистральных трубопроводов; разведкой месторождений нефти и газа, транспортировкой природного газа по магистральным газопроводам с выходом в систему европейского газоснабжения; подземным хранением газа, а также регулированием уровня его подачи потребителям. EnergyLand.info, 7.4.2008г.

— Снижение украинских розничных цен на топливо в условиях стабильности или роста мировых цен чревато дефицитом нефтепродуктов и ростом объемов продаж контрафактного горючего, прогнозируют аналитики. По данным министерства экономики, средние розничные цены на АЗС Украины с начала месяца снизились на 0,3-0,6%, в т.ч. на 0,2% за минувшие сутки.

Аналитики компании Уресо, однако, говорят, что удешевление топлива в последние дни марта и начале апр. вызвано ценовой политикой сетей АЗС группы Приват, которая с 1.100 заправками занимает около 20% рынка.

Эксперты отмечают, что стоимость автомобильного бензина А-95 и дизельного топлива в сетях Привата находится на уровне 5,6 гривны за литр (1,109 долл.) по сравнению со средней по стране ценой в 5,71-5,73 гривны за литр (1,131-1,135 долл.). «Удержание низкой цены в крупнейшей сети АЗС несет риски снижения импорта нефтепродуктов другими операторами накануне сезона активного потребления топлива, в т.ч. и агропромышленным сектором», — говорится в сообщении Уресо.

«Трейдерам должны либо принять на себя ценовые риски по импорту топлива, которое сегодня невозможно поставить с прибылью, либо будут снижать запасы. Это может привести к нехватке нефтепродуктов в апр. и создать предпосылки для возобновления роста цен уже до конца месяца», — отмечают аналитики.

В минувшем месяце два ведущих украинских производителя топлива, Кременчугский НПЗ (Укртатнафта) и принадлежащий ТНК-ВР Лисичанский НПЗ, заявили, что утратили свои позиции и не могут конкурировать с доминирующими на внутреннем рынке импортерами топлива.

По мнению компаний, украинские производители занимают лишь 30- 50% рынка и не могут полностью контролировать ценовую ситуацию в стране. Reuters, 4.4.2008г.

— Во время противостояния Украины и России, когда решался вопрос не только о задолженности, но и существовании посредников на рынке Украины и Европы, страны ЕС заявили о недопустимости исключения из цепи RosUkrEntrgo по причине контрактных обязательств последней. Однако Национальная нефтегазовая компания Polskie Gornictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (Польша) заявляет об отсутствии договоренности о поддержке компании «РосУкрЭнерго» в конфликте с Кабинетом министров. Об этом сообщила пресс-секретарь PGNIG Йоанна Закшевска.

«Я не давала никакого интервью редакции «Коммерсанта». Хочу также подчеркнуть, что в своих разговорах с представителями СМИ никогда не занимала позицию относительно решения Кабмина Украины по «РосУкрЭнерго», — сказала Йоанна Закшевска.

Пресс-секретарь не стала комментировать возможность подачи иска польской компанией против Кабмина в связи с запретом экспорта газа «РосУкрЭнерго», отметив, что пока газ поставляется согласно законтрактованным объемам. Она также сообщила, что PGNIG до сих пор не получил официального ответа на свое письмо от 21 марта, в котором компания просила НАК «Нафтогаз Украины» и «РосУкрЭнерго» разъяснить ситуацию с решением Кабмина, передает Rosinvest. Стоит отметить, что PGNIG имеет заключенный контракт с «РосУкрЭнерго» на поставку газа до 31 дек. 2009г. с возможностью продления на 2г. PGNIG по контракту с РУЭ получает 2,5 млрд. куб. газа или чуть больше 7 млн.куб.м. в сутки, которые предназначены для внутреннего рынка. www.oilcapital.ru, 3.4.2008г.

— Антимонопольный комитет Украины (АМКУ) оштрафовал на компании «ТД Континиум-Галичина» и «Альфа-Нефть», которые нарушили конкурентное законодательство на рынке реализации дизельного топлива в Волынской области. Компании обязуются выплатить штраф в 60 тыс. грн. каждая. Об этом 27 марта на заседании АМКУ заявил глава Комитета Алексей Костусев.

По его словам, АМКУ установил, что эти общества занимали доминирующее положение на рынках розничной торговли дизельным топливом в сетях городов Луцк, Владимир-Волынский и Рататное Волынской области. И, пользуясь своей рыночной властью, они установили повышенные цены на дизельное топливо, хотя это не было обусловлено экономическими причинами. Такую величину штрафа Костусев объяснил тем, что компании всячески содействовали расследованию АМКУ, публично признали неправомерные действия и обязались заплатить штраф в бюджет страны. «До моего прихода в Комитет, штрафы составляли и 500, и 1000 гривен. Но это же смешно! Теперь средний штраф возрос на порядок. К примеру, штраф компаний-производителей подсолнеч-

ного масла, которые недавно значительно подняли цены на него, были оштрафованы нами на десятки млн. гривен. Такой штраф был назначен потому, что компании не признавали нарушения антимонопольного законодательства. Но теперь они просят нас пересмотреть этот штраф, они уже снизили цены на масло на 10-15%. При пересмотре штрафа, АМКУ это учтет», — сказал Костусев.

На вопросы журналистов о том, усматривает ли АМКУ неправомерные действия в деятельности других, более крупных компаний, работающий на центральных рынках топлива, глава АМКУ ответил: «С этого года мы начали 7 расследований на этих рынках. А в целом продолжается 18 расследований. Мы обязательно доведем их до конца». Также Костусев сообщил, что компании-нарушители чаще всего ждут повышения мировых цен на нефть, и «в эти моменты сумятицы она поднимают цены неоправданно высоко». «Наша задача отделить зерна от плевел и определить, где объективные причины повышения цен на топливо, а где — субъективные», — подчеркнул глава АМКУ. ИА Regnum, 28.3.2008г.

— Государственная таможенная служба Украины и 10 компаний — нефтетрейдеров договорились о сотрудничестве. Об этом говорится в сообщении пресс-службы таможни. Соответствующий меморандум подписали председатель таможни Валерий Хорошковский и руководители вышеупомянутых компаний вчера. Валерий Хорошковский отметил, что подписание меморандума будет способствовать детенизации рынка нефти и нефтепродуктов. «Мы стремимся полностью преодолеть теневые механизмы ввоза в Украину нефтепродуктов. Я уверен, что прозрачная работа таможни и сотрудничество с вами позволит создать надежный барьер на пути поступления на потребительский рынок Украины продукции без уплаты определенных законодательством налогов и сборов», — сказал Хорошковский. Участники рынка нефти и нефтепродуктов обязуются предоставлять таможенную информацию об объемах ввоза нефтепродуктов в режиме импорта на последующие периоды, информацию внешнеторговых и биржевых организаций о сложившейся на мировых рынках стоимости энергоносителей и количественно выраженную информацию о принципах формирования стоимости нефтепродуктов в сроки, объективно обусловленные колебаниями цен на украинском и мировом рынках нефтепродуктов, при таможенном оформлении. Таможня обязуется оперативно реагировать на заявления и обращения участников рынка нефти и нефтепродуктов. Данный договор будет действителен в течение года. RosInvest.Com, 27.3.2008г.

— АМКУ Украины возбудил дела против крупнейших оптовых операторов общегосударственного рынка нефтепродуктов ЗАО «ЛиНИК» («ТНК-ВР») и ЗАО «Укртатнафта» по признакам злоупотребления монопольным положением.

Как заявил председатель АМКУ Алексей Костусев, предварительный анализ информации, полученной в т.ч. от Гостаможслужбы и Госкомстата Украины, показал, что в отдельные периоды 2007-08гг. оба оператора устанавливали экономически необоснованные цены на топливо, что могло стать причиной повышения цен.

Дела также возбуждены против ряда компаний-операторов розничного рынка.

В настоящее время АМКУ рассматривает 18 дел такого рода, в которых фигурируют 40 субъектов Днепропетровской, Житомирской, Донецкой, Волынской, Закарпатской, Ривненской, Херсонской, Хмельницкой, Черкасской и Сумской областей, АРК и г.Киева.

В янв.-марте 2008г. органы АМКУ завершили рассмотрение 8 дел о нарушении конкурентного законодательства на рынках нефтепродуктов. К ответственности привлечено 17 региональных операторов, сообщает «Энергобизнес». www.oil-capital.ru, 26.3.2008г.

— В 2007г. Национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины» закончила отчетный период с чистой прибылью 3 124,159 млн. гривен. Об этом говорится в сообщении компании. В 2007г. «Нафтогаз Украины» сократил доход на 22,24% или на 4 942,61 млн. гривен по сравнению с 2006гг. до 17 277,870 млн. гривен. Как сообщалось, 2006г. «Нафтогаз Украины», по предварительным данным, закончил с неконсолидированной (без учета финрезультатов дочерних компаний) чистой прибылью 2 млрд. гривен. «Нафтогаз Украины» является монополистом по транспортировке газа по транзитным газопроводам, монополистом по транспортировке нефти по нефтепроводам, а также крупнейшим добытчиком газа и крупнейшим добытчиком нефти в Украине. RosInvest.Com, 25.3.2008г.

— Рост цен на светлые нефтепродукты на Украине в ближайшее время замедлится. Об этом 20 марта во время пресс-конференции сообщил исполнительный директор компании United Petroleum Consultants (UPECO) Сергей Куюн.

По словам эксперта, мониторинг цен мирового и внутреннего рынка нефтепродуктов во второй декаде марта показал, что международный рынок установил новые исторические рекорды стоимости нефтепродуктов. «Оптовый и розничный рынки Украины находились под воздействием постепенно растущих импортных поставок по ценам первой декады марта, на которую пришелся резкий рост цен в мире. В результате оптовые цены на бензины выросли за неполную декаду в среднем на 10%, на дизтопливо — на 8,5%. Столь резкий рост оптовых цен за короткий промежуток времени вызвал высокую динамику повышения цен в автозаправочных сетях. Мы ожидали стабилизации мировых цен во второй декаде марта, однако рынок снова ушел вверх, что, безусловно, скажется на внутреннем рынке Украины», — констатировал Сергей Куюн.

По мнению эксперта, до конца текущего месяца цены на наиболее ходовые марки нефтепродуктов — бензин А-95 и дизельное топливо — вплотную приблизятся к отметке 6 грн. (1,2 долл/л), а в крупных центрах потребления могут превысить ее. Вместе с тем, очевидно, что рост розничных цен замедлится по сравнению с предыдущими двумя декадами марта», — отметил Куюн. ИА Regnum, 21.3.2008г.

— Лидер рынка Украины в нефтедобывающей сфере «Укрнафта» планирует возобновить работу своих автозаправочных станций до апр. Об этом сообщил первый зампредела правления по финансово-экономическим вопросам «Укрнафты» Владимир Пустоваров. «Я думаю недели 2 максимум. возможно и до конца марта», — сказал он. По его словам, работа АЗС может возобновит-

ся, в частности, в случае снижения существующей динамики роста цен на нефтепродукты и их фиксация на определенном уровне. Напомним, что компания приостановила свою деятельность по причине проблем с проведением аукционов и тендеров, порядок которых был утвержден законом о государственных закупках. Сейчас, когда закон потерял свою юридическую силу и Кабинет министров начал разработку нового, возможно, что компания вновь начнет свою деятельность на всю реальную мощь компании. RosInvest.Com, 21.3.2008г.

— Специалисты теруправления Госгорпромнадзора по Донецкой обл. передали в прокуратуру материалы относительно грубых нарушений правил безопасности на шахте «Углесервис» в Шахтерске (Донецкая область).

Как сообщили в пресс-службе Госгорпромнадзора Украины, из-за отсутствия охраны и контроля со стороны руководства шахты, в выработку участка шахты №14 этого частного предприятия проникли три человека, которые пострадали от вспышки метана 15 марта. Они получили ожоги рук и лица.

Из-за нарушения правил безопасности горные работы на этом участке были запрещены еще 19 фев. прошлого года. Выработки даже не проветривались. Но во время обследования председатель комиссии по расследованию несчастного случая начальник Шахтерской горнотехнической инспекции теруправления Госгорпромнадзора по Донецкой области Александр Шевченко установил, что с 13 по 15 марта там проводились несанкционированные работы по добыче угля, которые не предусмотрены программой развития горных работ в 2008г. на этой шахте. ИА Regnum, 19.3.2008г.

— Кабинет министров Украины на заседании утвердил соглашение о развитии отношений в газовой сфере, подписанное председателем правления ОАО «Газпром» (РТС: GAZP) Алексеем Миллером и главой правления НАК «Нафтогаз Украины» Олегом Дубиной в Москве 12 марта 2008г.

«Кабинет министров утвердил соглашение с рядом поправок», — сказал вице-премьер Иван Васюник журналистам. Он отметил, что одна из поправок касается ограничения объема природного газа, поставляемого украинским потребителям дочерней или аффилированной с «Газпром» компанией, создание которой предусмотрено соглашением.

Согласно внесенным в текст документа изменениям, такая компания не сможет поставлять потребителям Украины более 7,5 млрд.куб.м. природного газа в год, сказал вице-премьер.

Содержание других поправок к соглашению И.Васюник не уточнил.

Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко на пресс-конференции после заседания кабинет министров сообщила, что изменения, внесенные правительством в документ, также ограничивают период поставок природного газа на Украину компанией RosUkrEnergo AG (Швейцария) тремя месяцами — янв.-мартом 2008г.

«Я хочу напомнить, на уровне договоренностей президентов и премьеров Украины и России была достигнута договоренность, что RosUkrEnergo будет работать три месяца», — сказала она.

Глава правительства отметила целесообразность заключения контракта купли-продажи цен-

трально-и среднеазиатского газа между «Нафтогазом Украины» и ООО «Газпром экспорт», которое закупает этот газ в Туркмении, Казахстане и Узбекистане, и начале поставок по этому контракту с апр. 2008г.

Ю.Тимошенко также подчеркнула, что срок действия соглашения о развитии отношений в газовой сфере между «Газпром» и «Нафтогазом Украины» — 2008г., поэтому оно не будет закреплять за дочерней или аффилированной с российским материнским компанией право поставлять потребителям Украины природный газ в 2009 и последующих годах.

«Изменения, внесенные в соглашение, по моему мнению и мнению членов правительства, являются очень существенными», — сказала премьер-министр.

Она добавила, что «Нафтогаз Украины» возобновит переговоры с «Газпром» после надлежащего оформления постановления правительства о согласовании соглашения между компаниями с учетом поправок.

В соответствии с заключенным сторонами соглашением, с 1 апр. 2008г. дочерняя или аффилированная компания ОАО «Газпром» должна была ежегодно осуществлять прямые поставки газа промышленным потребителям Украины в объеме не менее 7,5 млрд.куб.м. Это составляет 10% всего украинского газового рынка и одну четвертую от рынка поставки газа промышленным потребителям.

С марта по дек. 2008г. на Украину будет поставлен газ центрально-и среднеазиатского происхождения в объеме не менее 49,8 млрд.куб.м. по цене 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. Покупателем газа на границе с Украиной будет НАК «Нафтогаз Украины».

При этом поставки среднеазиатского газа в янв.-фев. в объеме 5,2 млрд.куб.м. будут полностью оформлены и оплачены по контрактам RosUkrEnergo и «УкрГаз-Энерго».

Стороны наконец решили вопрос об оплате потребленных в янв.-фев. текущего года 1,9 млрд.куб.м. дорогого российского газа на сумму 600 млн.долл. НАК «Нафтогаз Украины» заключает с RosUkrEnergo по базовой цене 315 за 1 тыс.долл. куб.м. Здесь, однако, не обошлось без компромисса: расчеты за этот газ «могут быть осуществлены путем возврата соответствующих объемов газа». т.е. эти объемы могут быть просто невыбраны «Нафтогазом», ведь у него нет запасов газа в подземных хранилищах Украины. Interfax, 19.3.2008г.

— Транзит природного газа по территории Украины в 2007г. сократился на 10,4%, или на 13,3 млрд.куб.м., по сравнению с 2006гг. — до 115,2 млрд.куб.м. Такая информация содержится в материалах министерства топлива и энергетики, подготовленных к слушаниям «Энергетическая безопасность Украины», организованным комитетом Верховной Рады по вопросам национальной безопасности и обороны.

НАК «Нафтогаз Украины» в 2007г. обеспечил для ОАО «Газпром» транзит 103,6 млрд.куб.м. газа, в т.ч. в страны Европы — 100,6 млрд.куб.м., для RosUkrEnergo AG (Швейцария) транзит 11,6 млрд.куб.м., в т.ч. из ПХГ Украины — 5,6 млрд.куб.м.

Транзит газа по Украине в страны Европы, по данным компании «Укртрансгаз», в прошлом году

сократился на 1,5% (на 1,7 млрд.куб.м.) по сравнению с позапред.г. — до 112,1 млрд.куб.м.

Транзит газа в страны СНГ через Украину за 2007г. составил 3,1 млрд.куб.м. — в 4,8 раза (на 11,7 млрд.куб.м.) меньше, чем в 2006г.

Потребление природного газа на Украине в 2007г. сократилось на 5,5% (на 4,1 млрд.куб.м.) по сравнению с 2006гг. — до 69,8 млрд.куб.м. В частности, объем потребления природного газа промышленными предприятиями и приравненными к ним абонентами в 2007г. составил 34,2 млрд.куб.м., населением — 16,5 млрд.куб.м., предприятиями теплоэнергетики — 8,9 млрд.куб.м.

Производственно-технологические расходы и потери природного газа в стране по итогам прошлого года составили 7 млрд.куб.м. (сокращение на 13,6%).

НАК «Нафтогаз Украины», по данным Минтопэнерго, в 2007г. сократил объемы реализации газа на 33,4% по сравнению с 2006гг. — до 28 млрд.куб.м., в т.ч. промпредприятиям и приравненным к ним потребителям — в 7,8 раза, до 1,6 млрд.куб.м. Interfax, 19.3.2008г.

— Британская ЖКХ Oil & Gas, владеющая крупнейшим на Украине негосударственным нефтегазодобывающим предприятием «Полтавская газонефтяная компания» (ПГНК), в 2007г. увеличила оборот на 40,1% по сравнению с пред.г. — до 184,5 млн.долл.

Как говорится в сообщении компании для Лондонской фондовой биржи, производство углеводородов в прошлом году возросло на 12,9% — до 12,579 бар. нефтяного эквивалента в сутки. При этом существенно возросла цена их продажи.

В результате реализация нефти в стоимостном выражении увеличилась на 32% — до \$122,53 млн., газа — на 57,6%, до 59,359 млн.долл. Компания уточняет, что «99,9% доходов было сгенерировано в Украине».

Чистая прибыль ЖКХ Oil & Gas снизилась на 4,4% — до 74,4 млн.долл., прибыль до налогообложения — выросла на 3,8%, до 113,3 млн.долл.

ЖКХ имеет лицензии на разработку месторождений на Украине (ПГНК ведет поиск, разведку и добычу углеводородов на Ново-Николаевской группе месторождений), в Грузии, Италии, США, России (на Каспии и в Адыгее).

В янв. 2008г. украинский бизнесмен, совладелец ПриватБанка и ряда предприятий по добыче и переработке нефти и газа Игорь Коломойский купил 12,62% акций ЖКХ Oil & Gas.

На конец 2006г. акционерами британской компании были «Нафтогаз Украины», а также Glenagary Overseas Ltd., Interneft Ltd., Fidelity International Ltd. и Artemis Inv Mgmt Ltd., за которыми, по неофициальным данным, стоят украинский предприниматель Дмитрий Фирташ и российский бизнесмен Александр Жуков. Interfax, 19.3.2008г.

— Правительство Украины намерено в ближайшее время назначить представителей государства на руководящие должности в Кременчугском нефтеперерабатывающем заводе. «В ближайшие дни мы назначим руководство, и завод получит государственное управление и государственный менеджмент», — заявила на пресс-конференции в среду премьер-министр Украины Юлия Тимошенко.

Она также сообщила, что подобные намерения правительства ранее блокировались «определен-

ным рейдерским противодействием по назначению государственного фактически руководства». Премьер проинформировала, что были уже проведены «легальные и законные собрания акционеров Кременчугского НПЗ», на которых обсуждались эти вопросы.

Ю.Тимошенко подчеркнула, что уже принято решение суда, в соответствии с которым государство получит 62% акций предприятия.

«Укртатнафта» — это Кременчугский НПЗ, как вы знаете, и, к сожалению, это предприятие было в предыдущие годы, я имею в виду в 2007г., захвачено определенной коммерческой структурой, которая имеет в собственности всего 1,5%, а государство, которые после вчерашнего решения суда имеет 62%, не имеет там ни менеджмента, ни представительства», — пояснила премьер. Ю.Тимошенко также выразила убеждение, что смена руководства на предприятии позволит обеспечить его полную загрузку.

ОАО «Татнефть» (РТС: TATN) начинает международное арбитражное разбирательство в отношении Украины в связи с незаконным насильственным захватом в окт. 2007г. ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ, Полтавская область), большая часть акций которого принадлежит «Татнефти» и акционерам, связанным с ней, говорится в заявлении компании.

ЗАО «Укртатнафта» создано в соответствии с указом президента Украины и указом президента республики Татарстан в 1994г. на базе Кременчугского НПЗ. Уставный капитал компании составляет 740,638 млн. гривен, он разделен на акции номиналом 0,5 гривны. Акционерами «Укртатнафты» до недавнего времени являлись НАК «Нафтогаз Украины» (43,054% акций), Минземимущества Татарстана (28,778% акций), АО «Татнефть» (8,613% акций) и дружественные ей американская Seagroup International (9,96% акций) и швейцарская Amruz Trading AG (8,336% акций). Таким образом, российские акционеры контролировали в общей сложности более 55% акций ЗАО.

ОАО «Финансовая компания «Укрнафтогаз», которое ведет реестр акционеров ЗАО, в конце мая 2007г. по решению суда списало в пользу «Нафтогаза Украины» 271,006 млн. акций «Укртатнафты» (18,296% уставного капитала) со счетов АБ «ИНГ Банк Украина», который выступал держателем ценных бумаг в интересах акционеров из Татарстана. «Нафтогаз Украины» в результате таких действий консолидировал 61,35% акций «Укртатнафты».

В окт. 2007г. возглавлявший «Укртатнафту» в 2003-04гг. Павел Овчаренко по решению Сумского апелляционного суда о его восстановлении в должности приступил к руководству предприятием, тогда как отстраненный руководитель Сергей Глушко заявил о силовом захвате НПЗ. В связи с этим «Татнефть», являвшаяся основным поставщиком сырья на завод, прекратила поставки нефти на НПЗ. Interfax, 19.3.2008г.

— На строительстве шахты «Краснолиманская-Глубокая» (Донецкая область Украины) освоено 200 млн. грн. (40 млн.долл.), однако всего реализация указанного проекта требует освоения капзатрат в 1,61 млрд. грн. (320 млн.долл.) Об этом сообщили в пресс-службе министерства угольной промышленности.

Согласно предоставленной информации, срок строительства составит четыре года. Добычу угля на шахте «Краснолиманская-Глубокая» планируется начать после вывода из промышленной эксплуатации в 2008-09гг. действующей шахты «Краснолиманская». Промышленные запасы угля для «Краснолиманской-Глубокой» оцениваются в 223 млн.т. при расчетной рентабельности добычи 26,2%. ИА Regnum, 18.3.2008г.

— «Лукойл-Украина» (Киев) планирует в 2008г. инвестировать в развитие сети АЗС 30-35 млн.долл., сообщил гендиректор предприятия Фейруз Исаев журналистам во вторник в Киеве. «Лукойл-Украина» не намерена приобретать уже работающие АЗС, весь объем инвестиций будет направлен на строительство новых.

Ф.Исаев отметил, что количество АЗС, принадлежащих компании, по пессимистическим прогнозам к началу 2009г. возрастет до 280, по оптимистическим — до 300.

«Лукойл-Украина» в текущем году планирует реализовать через собственную розничную сеть 700 тыс.т. нефтепродуктов, что на 150 тыс.т. больше, чем в прошлом году.

Компания намерена в текущем году обеспечить собственные АЗС топливом, производимым на Одесском НПЗ, сократив импорт нефтепродуктов до минимума. Доля импорта в объеме реализации топлива предприятием в 2007г. составила 40-45%. Ф.Исаев отметил также, что компания продолжит обеспечивать импортным топливом, производимым НПЗ «Петротел-Лукойл» (Плоешти, Румыния), АЗС на западе Украины. Interfax, 18.3.2008г.

— Татнефть начинает международное арбитражное разбирательство в отношении Украины в связи с незаконным захватом Кременчугского НПЗ (Полтавская область), говорится в сообщении компании.

Конфликт акционеров Укртатнафты, владеющей НПЗ, разгорелся в окт. прошлого года после того, как с помощью спецназа кабинет руководителя компании занял Павел Овчаренко, заявивший, что восстановлен в своей бывшей должности судом.

После этого Татнефть прекратила поставки нефти на завод. Татнефть подконтрольна властям Татари, вместе они контролируют 37% Укртатнафты.

Небольшой пакет — 1% — принадлежит украинской группе Приват Игоря Коломойского, остальные акции — у НАК Нафтогаз Украины, еще 18% являются спорными.

Их контролировали офшоры Татнефти, однако в середине прошлого года по решению украинского суда они были списаны реестродержателем в пользу Нафтогаза, дав ему преимущество при принятии решений. Татнефть списания не признает.

«Мы хотели досудебного урегулирования, но не нашли понимания у украинских властей», — объяснил Рейтер причины подачи иска первый заместитель генерального директора Татнефти Наиль Маганов.

11 дек. 2007г. Татнефть, ссылаясь на незаконный и силовой захват НПЗ, направила президенту, премьер-министру и министру иностранных дел Украины уведомление о споре с предложением проведения переговоров в соответствии со статьей 9(1) российско-украинского межправсоглашения о поощрении и взаимной защите инвестиций.

«Украина не предприняла никаких действий по восстановлению законно назначенного руководства Кременчугского НПЗ и защите инвестиций Татнефти и других связанных с ней акционеров АО Укртатнафта», — сообщила Татнефть.

На основании упомянутого соглашения Татнефть имеет право начать международное арбитражное судебное разбирательство в отношении Украины в любое время после 11 марта. Компания в ближайшее время подаст соответствующее ходатайство, ее интересы будет представлять Cleary, Gottlieb, Steen & Hamilton (США), сообщила компания.

Впервые о намерении обратиться в международные суды Татнефть сообщила 8 нояб. 2007г.

Маганов уточнил Рейтер, что компания не включает подачи нескольких исков в несколько судов. По его словам, сумма претензий в настоящий момент «просчитывается юристами».

Ранее источник в Татнефти говорил Рейтер, что иск может быть подан в Париж. Reuters, 17.3.2008г.

— Лидер украинской оппозиции, глава Партии регионов Виктор Янукович считает ошибочными соглашения, подписанные НАК «Нафтогаз Украины» с ОАО «Газпром» (РТС: GAZP), т.к. они привели к повышению цен и разрушению существовавшей системы поставок. «Я считаю, что в очередной раз была сделана большая ошибка. Нарушена фактически договоренность, которая была с Россией, отработанная до 2011г.», — отметил В.Янукович в интервью «5 каналу». «Мы получили повышение цены уже в этом году. 7,5 млрд.куб.м. будут поставяться по цене более 300 долл.», — отметил политик.

Комментируя тот факт, что в договоре между «Нафтогазом» и «Газпромом» нет такой цены, он ответил: «Давайте поживем, увидим. Дай Бог, чтобы так и было. Но можно предусмотреть, что в 2009г. на Украине уже будут европейские цены», — сказал В.Янукович.

Он выразил мнение, что такова цена «непрофессиональных решений со стороны власти». В.Янукович убежден, что непонимание между президентом и премьером Украины также сыграли негативную роль при переговорах с российской стороной. «А Россия это использует», — подчеркнул глава Партии регионов.

Говоря о своем отношении к ликвидации газовых посредников, он отметил: «Сейчас речь об этом уже не идет. А речь идет о том, что была разрушена система. Кто был в этой системе исполнителем, не имеет значения. Главное — цель: оптимальные минимальные цены для Украины».

В соответствии с новым российско-украинским соглашением, с марта по дек. 2008г. на Украину будет поставлен газ центрально-и среднеазиатского происхождения в объеме не менее 49,8 млрд.куб.м. по цене 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. Дополнительно к объемам центрально-и среднеазиатского газа НАК «Нафтогаз Украины» оформит с RosUkrEnergo контракт купли-продажи российского газа, поставленного на Украину в янв.-фев. 2008г., по базовой цене 315 за 1 тыс.долл. куб.м., расчеты по которому могут быть осуществлены путем возврата соответствующих объемов газа.

Премьер Украины Юлия Тимошенко вслед за этим заявила, что в директивах правительства Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» на переговоры с ОАО «Газпромом» бы-

ло запрещено повышать цену на газ выше 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м.

Президент Украины Виктор Ющенко заявил, что его «настораживает» цена расчетов за газ в размере более 300 за 1 тыс.долл. куб.м., которая появилась в соглашении между НАК «Нафтогаз» и ОАО «Газпром». Однако, как сообщил украинский президент, члены переговорного процесса объяснили ему, что «это есть объем замещений, что эта цена не будет фигурировать в наших отношениях».

В интервью еженедельнику «Зеркало недели» глава Государственной таможенной службы Украины Валерий Хорошковский сказал, что газ по цене 321 долл. за 1 тыс.куб.м., фигурирующий в подписанном 6 марта соглашении между «Газпромом» и «Нафтогазом Украины» об оплате потребленного Украиной российского газа, не пересекал украинскую границу и не растаможивался. «Все контракты, которые обслуживаются сегодня таможенной службой, это одна цена – \$179,5. И никаких других цен не было ни в янв., ни в фев. 2008г.», – заявил В.Хорошковский, уточнив, что поступивший газ принадлежал только «РосУкрЭнерго». Он также сообщил, что на сегодняшний день растаможивается газ по той же цене – 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м.

Глава секретариата президента Украины Виктор Балога сказал в интервью телеканалу ICTV в воскресенье вечером, что России и Украине необходимо провести переговоры относительно цен на газ на перспективу. «Цена 179,5 долл. (за тыс.куб.м.) – это договоренность двух президентов», – отметил руководитель секретариата главы Украинского государства. По его мнению, в ближайшее время необходимо провести следующие переговоры, чтобы решить вопрос на перспективу, т.е. уже в 2008г. решить уровень цен на газ на 2009г. и далее. Interfax, 17.3.2008г.

– Прикерченский нефтегазоносный участок должен быть разделен на участки меньшей площади и передан на разработку иностранным инвесторам, т.к. американская компания Vanco не способна освоить весь участок, считает министр охраны окружающей природной среды Украины Георгий Филипчук.

«Международный опыт показывает, что такую огромную территорию нужно поделить на части, структурировать в пределах от 800 до 1500 кв. км. Если бы сегодня мы структурировали эту территорию, то создали бы соответствующие информационные, правовые условия, чтобы привлечь иностранных инвесторов. И это было бы оптимально. А 10-13 тыс. кв. км. одной компании показывает, что она не способна осилить весь кусок. Это создает очень нежелательную ситуацию омертвления разработки украинского шельфа», – заявил глава Минприроды в интервью еженедельнику «Зеркало недели».

«В таких условиях только в далекой перспективе Украина может рассчитывать на конкретный результат. У этой сделки есть еще одна малоприятная сторона – то, что без нас могут активно проводиться переговоры и решаться возможные вопросы по продаже этого проекта», – добавил министр.

Отвечая на вопрос о действиях министерства в случае переуступки компанией Vanco прав и обязанностей по соглашению о разделе продукции, которая будет добываться в пределах Прикерчен-

ского участка, Г.Филипчук сказал: «Прежде всего, Украина должна сохранить лицо. Государству очень важно иметь имидж стороны, которая играет по правилам, соблюдает законодательные нормы как своей страны, так и международные. Нам не выгодны движения в неправовом поле. Даже если бы мы при этом выиграли в какой-то частной ситуации, стране это не принесло бы пользы, потому что мы не были бы в этом случае ответственным партнером для будущих инвесторов как на нефтегазовом рынке, так и на рынке полиметаллов или строительных материалов. Поэтому Украина будет выполнять условия, как сторона, подписавшая документ. Но я уверен, что по отношению к Vanco есть больше вопросов, чем ответов».

«А вообще, государство должно вести себя гораздо более жестко в защите своей собственности. Если же какая-то сторона эти условия не выполняет, если компания практически заморозила свою деятельность, если она работает по формуле – выиграть тендер, потом выделить незначительные инвестиции для бурения, даже не ища серьезных финансовых и технологических партнеров, и выйти на вторичный рынок, чтобы заниматься продажей этого проекта, то государство вправе в одностороннем порядке решить, как ему обеспечить свои интересы. Я стараюсь говорить корректно о том, что мы не можем поддерживать такую позицию. Это должно быть понятно всем (и будущим инвесторам в т.ч.), что мы будем работать только с теми партнерами, с которыми видим перспективу», – добавил глава Минприроды.

Vanco International в апр. 2006г. победила в объявленном правительством Украины конкурсе на право заключения соглашения о разделе продукции по Прикерченскому нефтегазоносному участку. Его общая площадь – 12,96 тыс. кв. км, глубина моря в его пределах – от 500 до более чем 2000 м. Плотность ресурсов углеводородов (D+C2+C3), по предварительным украинским оценкам, составляет 30 тыс.т. условного топлива на 1 кв. км. Бурение на территории участка не проводилось.

Vanco International и кабинет министров Украины подписали СРП по Прикерченскому участку только в окт. 2007г. После этого Vanco International в соответствии с условиями соглашения переуступила свои права и обязательства по СРП компании «Венко Прикерченська», зарегистрированной на территории Украины для реализации этого проекта.

«Венко Прикерченська» в фев. этого года передала правительству Украины на утверждение программу работ на Прикерченском участке в 2008г. объемом 87,5 млн.долл. Основную часть годового бюджета на текущий год планируется направить на трехмерные сейсмические исследования лицензионно участка. По результатам интерпретации этих исследований компания намерена определить наиболее перспективные площади для бурения двух глубоководных поисковых скважин в 2009-10гг.

Руководитель и основатель Vanco Energy Company Джим ван Дайк в ходе «Украинского инвестиционного саммита», который проходил в Лондоне 10-12 марта, сообщил, что компания планирует в 2009-12гг. пробурить четыре разведочные скважины глубиной 4 км. каждая. При этом он оценил стоимость бурения одной скважины в 70 млн.долл.

Д.Дайк добавил, что платформа для бурения, которую Vanco будет использовать в Черном море совместно с бразильской Petrobras и одной из турецких компаний, в настоящее время строится и будет готова к 2009г.

Глава Vanco Energy Company отметил, что компания пока не получила какого-либо ответа от украинского правительства по предоставленной ему рабочей программе на 2008г. Он еще раз подчеркнул, что выделенная для разведки площадь, согласно предварительным данным, очень перспективна и по геологической структуре подобна месторождениям в Каспийском море. При этом Д.Дайк отметил, что Черное море едва ли не единственное в мире, на котором не проводилась глубоководное бурение.

Запасы участков, на которых будет проводиться бурение, по мнению главы Vanco, могут составлять от 2 до 4 млрд. бар. Д.Дайк оценил затраты на освоение месторождения в 3-4 млрд.долл.

Он заявил, что соотношение раздела продукции на этапе освоения 50:50 с 2% роялти — является «здоровыми, хорошими условиями». Interfax, 17.3.2008г.

— Российская компания «Газпром» и украинская компания «Нафтогаз» 13 марта подписали соглашение об условиях поставок газа в Украину. Об этом сообщило управление информации российского концерна.

В соглашении говорится, что «Нафтогаз» оплатит российский газ, поставленный в Украину в первые два месяца 2008г., по цене 315 долл. за 1 тыс.куб.м. С марта по дек. 2008г. в Украину будет поставлен газ центрально- и среднеазиатского происхождения в объеме не менее 49,8 млрд.куб.м. по цене 179,5 долл. за 1 тыс.куб.м. Синьхуа, 14.3.2008г.

— ДК «Газ Украины», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины», поручила облгазам принять все необходимые меры для приведения газоснабжения 138 предприятий коммунальной теплоэнергетики (ТКЭ) в соответствие с подтвержденными ресурсами природного газа и недопущения несанкционированного отбора газа указанными теплопоставщиками, говорится в сообщении компании.

Общий уровень задолженности перед компанией предприятий ТКЭ за потребленный в течение отопительного сезона 2007-08гг. (с 1 окт. 2007г.) природный газ составляет 2,279 млрд. грн., а уровень расчетов за указанный период — 57%, передает ИА «РосФинКом».

Наибольшую задолженность перед ДК «Газ Украины» за потребленный с 1 окт. 2007г. природный газ имеют теплоснабжающие предприятия Донецкой (задолженность — 386,4 млн. грн, уровень расчетов — 53%), Днепропетровской (368,2 млн. грн, 45%), Харьковской (317,9 млн. грн., 48%), Луганской (165 млн. грн, 48%), Запорожской (133,4 млн. грн, 60%) и Львовской областей (106,6 млн. грн, 52%).

«Газ Украины» и в дальнейшем будет принимать меры по укреплению дисциплины газопотребления и повышению уровня расчетов предприятий коммунальной теплоэнергетики за газ. При этом компания подчеркивает, что продолжит выделять объемы природного газа для обеспечения тепловой энергией объектов социальной сфе-

ры — медицинских и детских учреждений, домов престарелых и др.

В сообщении ДК «Газ Украины» указывается, что в соответствии с требованиями постановления Кабинет министров Украины от 27 дек. 2001 обеспечение потребителей природным газом осуществляется при условии стопроцентных расчетов за него. www.oilcapital.ru, 14.3.2008г.

— Украинское интернет-издание «Экономическая правда» в среду поздно вечером обнародовало копию соглашения о развитии отношений в газовой сфере, подписанного председателем правления ОАО «Газпром» Алексеем Миллером и главой правления НАК «Нафтогаз Украины» Олегом Дубиной в Москве 12 марта 2008г.

Все три страницы документа завизированы представителями компаний, на последней странице стоят подписи А.Миллера и О.Дубины, а также печать «Газпрома». Печать «Нафтогаза Украины» на соглашении отсутствует.

Соглашение о развитии отношений в газовой сфере, г.Москва 12 марта 2008г.

Открытое акционерное общество «Газпром», Российская Федерация, именуемое в дальнейшем Газпром, в лице председателя правления А.Б.Миллера, действующего на основании устава, с одной стороны, и Национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины», Украина, именуемая в дальнейшем Нафтогаз Украины, в лице председателя правления О.В.Дубины, действующего на основании устава, с другой стороны, именуемые вместе Стороны, стремясь на взаимовыгодной основе урегулировать вопросы поставок природного газа в Украину и реализации природного газа на рынке Украины, подтверждая свое стремление к переходу на рыночные принципы хозяйствования и ценообразования, заключили настоящее соглашение в качестве документа «за печатью» (Deer) о нижеследующем:

1. Rosukrenergo AG или «Газпром» продает с 1 янв. по 31 дек. 2008г. Нафтогазу Украины природный газ центрально-и среднеазиатского происхождения на условиях DAF граница Российская Федерация/Украина и/или граница Республика Беларусь/Украина («Инкотермс»-2000) в количестве не менее 49,8 млрд.куб.м. по цене 179,5 долл. США за 1000 куб.м.

2. Нафтогаз Украины заключит с 1 апр. 2008г. с создаваемой на территории Украины дочерней или аффилированной компанией ОАО «Газпром» долгосрочный контракт купли-продажи природного газа центрально-и среднеазиатского происхождения в 2008 и последующие годы в количестве не менее 7,5 млрд.куб.м. ежегодно для реализации промышленным потребителям Украины с маржей не более чем 0,01 долл. США за 1000 куб.м.

3. Стороны принимают во внимание, что Нафтогаз Украины дополнительно к объемам центрально-и среднеазиатского газа оформляет с Rosukrenergo AG контракт купли-продажи природного газа российского происхождения в объеме до 1,4 млрд.куб.м., с расчетом путем возврата соответствующих объемов газа, и обязуется в течение 3 дней с даты подписания настоящего соглашения подписать Коммерческий акт сдачи-приемки газа, как указано в п. 3.7. Контракта.

4. Нафтогаз Украины и Газпром в течение 3 дней с даты подписания настоящего соглашения подписывают Техническое соглашение об услови-

ях сдачи-приемки природного газа на приграничных газоизмерительных станциях для транзита его через территорию Украины, а также передачи природного газа потребителям Украины в 2008г.

5. Газпром и Нафтогаз Украины в течение 3 дней с даты подписания настоящего соглашения обязуются подписать технический акт приема-передачи газа за янв. и фев. 2008г. в объеме 5,2 млрд.куб.м.

6. Поставляемый в Украину природный газ предназначен исключительно для потребителей Украины, и не подлежит реализации за пределы территории Украины.

7. Нафтогаз Украины в рамках выполнения положений настоящего соглашения обязуется:

- получить все согласования, разрешения, одобрения, лицензии и любые иные документы, которые необходимы в соответствии с законодательством Украины и корпоративными документами Нафтогаза Украины для выполнения им своих обязательств по настоящему соглашению;

- оказать максимальное содействие созданию Газпромом и/или его аффилированной компанией дочернему обществу и/или аффилированной компании на территории Украины необходимых в соответствии с законодательством Украины согласований и разрешительно-лицензионных документов для осуществления деятельности по закупке и реализации природного газа потребителям Украины, в т.ч. разрешение Антимонопольного комитета Украины;

- оказать максимальное содействие созданию Газпромом и/или его аффилированной компанией дочернего общества и/или аффилированной компании на территории Украины и заключению таким обществом и/или компанией контрактов купли-продажи газа с предложенными Газпромом промышленными потребителями Украины;

- обеспечить Rosukrenergo AG по дополнительным соглашениям в рамках действующих контрактов отбор объемов газа, хранящегося в ПХГ Украины, и транзит объемов центральноазиатского газа, поставляемых компанией Rosukrenergo AG через территорию Украины европейским покупателям (на период до момента окончания таких поставок);

- обеспечить в соответствии с дополнительными соглашениями Газпрому/Газпром экспорту в рамках действующего контракта на транзит газа от 21.06.2002г. дополнительный транзит объемов центральноазиатского газа, ранее поставлявшихся компанией Rosukrenergo AG через территорию Украины европейским покупателям (с момента начала таких поставок Газпром экспортом, о чем последний уведомит Нафтогаз Украины);

- в течение 3 дней с даты подписания настоящего соглашения предоставить Газпрому подтверждение объемов природного газа, хранящегося в ПХГ Украины, принадлежащего компаниям Rosukrenergo AG и ЗАО «Укргазэнерго».

8. С момента подписания настоящего соглашения Стороны обязуются приложить максимальные усилия для обеспечения погашения задолженности Rosukrenergo AG перед группой Газпром.

9. Любой спор, разногласие или требование, возникающие из настоящего соглашения или в связи с ним, в т.ч. касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительнос-

ти, подлежит передаче на рассмотрение и окончательное разрешение в арбитражный суд согласно Регламенту LCIA, каковой Регламент, в результате ссылки на него, считается частью настоящей оговорки. Количество арбитров – 3 (три). Место проведения арбитражного разбирательства – г. Лондон, Великобритания. Язык арбитражного разбирательства – английский. Правом, регулирующим данное соглашение, является материальное право Англии (без учета коллизионных норм).

10. Настоящее соглашение вступает в силу после подписания его обеими сторонами и вручения Газпрому письменного уведомления Нафтогаз Украины о том, что оно получило все согласования, разрешения, одобрения, включая решение министерства топлива и энергетики об одобрении условий настоящего соглашения и соответствующего постановления Кабинет министров Украины, которые необходимы в соответствии с законодательством Украины и корпоративными документами Нафтогаза Украины для подписания настоящего соглашения и вступления его в силу. Interfax, 14.3.2008г.

– Соглашение между НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» (РТС: GAZP) в целом отвечает договоренностям президентов Украины и России от 12 фев., а также директивам главы государства на переговоры с РФ по газовому вопросу. Такой вывод был сделан в ходе встречи президента Виктора Ющенко с премьер-министром Юлией Тимошенко и главой НАК «Нафтогаз Украины» Олегом Дубиной в пятницу в Киеве, сообщает пресс-служба президента.

Президент и премьер позитивно оценили подписанные соглашения, согласно которым в 2008г. Украина получает газ по цене \$179,5 за тыс.куб.м.; с украинского рынка будут устранены коммерческие посредники.

По согласованию с российской стороной, остается ряд принципиальных вопросов, а именно: баланс и цена импортного газа для Украины на 2009 и дальнейшие годы, условия и процедурный формат работы на украинском рынке дочерней структуры ОАО «Газпром». По этим вопросам уже в ближайшее время будет продолжен переговорный процесс на уровне хозяйствующих субъектов и правительств двух стран. Interfax, 14.3.2008г.

– Переговоры по вопросам поставок газа закончились. Определилась и задолженность «Нафтогаза» перед российской монополией. Государственный холдинг Украины намерен рассчитаться с российским «Газпромом» за поставленный в янв.-фев. природный газ российского происхождения путем возврата соответствующих объемов топлива. Об этом говорится в сообщении «Нафтогаза Украины». Пресс-секретарь «Нафтогаза» Валентин Землянский также отметил, что предметом переговоров пока остается определение компании, которая будет поставлять газ к границе Украины. В сообщении «Газпрома» сказано, что расчеты за потребленный в янв.-фев. газ, исходя из базовой цены 315 долл. за 1 тыс.куб.м., могут быть осуществлены путем возврата соответствующих объемов газа. Ранее российская компания заявляла, что в Украину с 2008г. было поставлено 1,9 млрд.куб.м. российского газа на 600 млн. долларов. По итогам переговоров 12 фев. «Нафтогаз Украины» и «Газпром» подписали соглашение о развитии отношений в газовой сфере. RosInvest.Com, 13.3.2008г.

— Председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и председатель правления НАК «Нафтогаз Украины» Олег Дубина подписали соглашение о развитии отношений в газовой сфере, говорится в сообщении российского газового холдинга.

«В соответствии с соглашением, с марта по дек. 2008г. на Украину будет поставлен газ центрально- и среднеазиатского происхождения в объеме не менее 49,8 млрд.куб.м. по цене 179,5 долл. за тыс.куб.м. Покупателем газа на границе с Украиной будет НАК «Нафтогаз Украины», — говорится в сообщении.

При этом поставки среднеазиатского газа в янв.-фев. в объеме 5,2 млрд.куб.м. будут полностью оформлены и оплачены по контрактам, ранее заключенным с монополистом-экспортером RosUkrEnergo и монополистом-импортером «УкрГаз-Энерго», который власти Украины распорядились ликвидировать.

Дополнительно к объемам центрально- и среднеазиатского газа НАК «Нафтогаз Украины» оформит с RosUkrEnergo контракт купли-продажи российского газа, поставленного на Украину в янв.-фев. 2008г. по базовой цене 315 долл. за 1 тыс.куб.м., расчеты по которому могут быть осуществлены путем возврата соответствующих объемов газа.

«С 1 апр. 2008г. дочерняя или аффилированная компания ОАО «Газпром» будет ежегодно осуществлять прямые поставки газа промышленным потребителям Украины в объеме не менее 7,5 млрд.куб.м.», — отмечается в пресс-релизе.

Отменяются предварительные февральские договоренности о создании «Нафтогазом» и «Газпромом» на паритетных основах двух совместных предприятий, одно из которых должно было заниматься реализацией газа на внутреннем рынке Украины. Согласно сегодняшнему соглашению, «Газпром» вместо 50-процентной доли в продаже импортного газа внутри Украины займет 10%.

В нем уточняется, что «переговоры по условиям поставки газа на Украину в 2009г. и в последующие годы продолжатся с учетом складывающейся конъюнктуры закупочных цен центрально- и среднеазиатского газа».

Подписанное соглашение ставит точку в конфликте «Газпрома» и Украины в газовой сфере, который в начале марта привел к временному ограничению поставок газа в республику. Проблема была прежде всего связана с задолженностью Украины за поставки газа, а также с тем, что украинская сторона выступала против существующей схемы поставок.

К концу фев. на Украине «осело» 1,9 млрд.куб.м. российского газа на 600 млн.долл.

Ранее премьер-министр Украины Юлия Тимошенко заявляла, что украинское правительство не допустит создания новых посредников в газовой сфере. Она считает, что «Нафтогаз» должен покупать газ непосредственно у «Газпром экспорта» без создания каких-либо дополнительных новых СП и внутри Украины, и не видит необходимости в каких-либо совместных предприятиях.

До сих пор реализацией газа внутри Украины занимается «УкрГаз-Энерго», совместное предприятие «Нафтогаза» и швейцарской RosUkrEnergo, в которой по 50% принадлежит «Газпрому» и

двум физлицам. «УкрГаз-Энерго» закупает весь объем импорта у RosUkrEnergo.

12 фев. в ходе переговоров президентов двух стран, а также руководства «Газпрома» и «Нафтогаза» было решено, что «Нафтогаз» и «Газпром» на паритетных началах создадут вместо RosUkrEnergo новую компанию по импорту газа на территорию Украины. Также, согласно договоренностям, должна была быть создана новая компания для торговли газом на внутреннем рынке Украины. РИА «Новости», 13.3.2008г.

— Газовые компании Казахстана, Узбекистана и Туркмении договорились о том, что с 2009г. газ России будет продаваться по европейским ценам, говорится в сообщении «Газпрома». Накануне состоялась встреча главы российского концерна «Газпром» Алексея Миллера со своими коллегами из среднеазиатских стран. Подобная ситуация невыгодна Украине, которая ранее имела возможность покупать среднеазиатский газ не по европейской цене. Новая цена пока не установлена договорной основой, но устной соглашением на уровне руководства компаний уже достигнуто. Средняя Азия спутала карты премьер-министру Украины Юлии Тимошенко, которая накануне распорядилась не покупать газ дороже 179 долл. за 1 тыс.куб.м. Однако стоит отметить, что независимо от того, какие схемы поставок и цены будут утверждены «Нафтогазом» и «Газпромом» в ходе переговоров, цена на газ как для украинских предприятий, так и для обычных потребителей возрастет весьма значительно вследствие повышения закупочных цен на рынке Средней и Центральной Азии. RosInvest.Com, 12.3.2008г.

— Возможное резкое подорожание природного газа в связи с заявлением среднеазиатских стран о переходе на рыночные цены с 2009г. окажет незначительное влияние на большинство украинских предприятий, считает стратегический аналитик инвестиционной компании «Альфа-Капитал Украина» (Киев) Сергей Кульпинский. «Все равно все готовились к этим ценам», — пояснил он агентству «Интерфакс-Украина».

По его словам, наибольшие риски имеют предприятия химической отрасли, использующие природный газ в качестве сырья с его долей в себестоимости продукции на уровне 60-70%, — например, концерн «Стирол» или Одесский припортовый завод (ОПЗ).

По его мнению, даже эти компании имеют достаточный запас рентабельности благодаря улучшению внешней конъюнктуры. Кроме того, с учетом уплаты налога на добавленную стоимость они уже покупают газ по 240-250 за тыс.долл. куб.м.

Комментируя возможное влияние роста цены газа на цементную отрасль, также являющуюся крупным его потребителем, аналитик отметил, что ежегодно продукция цементных заводов дорожает на 50-60%, что компенсирует рост стоимости сырья.

Говоря о других отраслях, С.Кульпинский привел в качестве примера металлургию, в которой доля газа в себестоимости составляет лишь 6-7%, поэтому новое подорожание газа не будет для нее критическим.

Как сообщалось ранее, цена импортируемого на Украину среднеазиатского природного газа в 2006г. выросла до 95 долл. за 1 тыс. куб.м., 2007г. — до 130 долл. за 1 тыс.куб.м., а с начала 2008г. до-

стигла 179,5 долл. за 1 тыс.куб.м. Interfax, 12.3.2008г.

– Киев договорился с Брюсселем о привлечении европейских инвесторов к финансированию модернизации украинской газотранспортной системы (ГТС), сообщила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко, открывая заседание правительства в Киеве в среду. По словам премьера, среди прочих вопросов сотрудничества между Украиной и ЕС, которые обсуждались в ходе ее визита в Брюссель накануне, есть пункт о проведении совместных мероприятий по привлечению средств на модернизацию украинской ГТС.

Ю.Тимошенко подчеркнула, что для модернизации украинской ГТС потребуется 2,5 млрд.долл. «Есть доноры, которые хотят собраться, как это было по Чернобыльской АЭС: собираются доноры и инвестируют безвозвратно большую часть средств, которые нужны на модернизацию», – сказала премьер.

В ходе визита Ю.Тимошенко в Брюссель была заключена договоренность пролонгировать на один год план действий Украина-ЕС. По словам Ю.Тимошенко, Киев и Брюссель также договорились, что Украина возьмет на себя обязательства выполнить 23 дополнительных пункта в двустороннем сотрудничестве, в частности, в энергетической сфере. Interfax, 12.3.2008г.

– Угледобывающие предприятия, входящие в сферу управления министерства угольной промышленности Украины, намерены привлечь 500 млн. гривен заемных средств путем выпуска корпоративных облигаций, сообщил замглавы ведомства Юрий Ященко журналистам.

По его словам, привлеченные средства планируется направить в качестве авансового платежа на финансирование закупок горношахтного оборудования по лизинговым схемам. «Мы планируем привлечь от продажи облигаций 500 млн. гривен», – сказал Ю.Ященко, добавив, что планируется закупить оборудование на 2 млрд. грн. Он также сообщил, что облигации планируется разместить как на внутреннем, так и внешнем рынках.

В сент. 2007г. Минуглепром и ЗАО «Альфа-банк Украина» (Киев) подписали меморандум, предусматривающий выпуск госпредприятием «Уголь Украины» облигаций на общую сумму 500 млн. грн.

Согласно подписанному меморандуму, «Альфа-банк Украина» должен был выполнять функции, связанные с организацией, размещением и сопровождением облигаций.

Средства, привлеченные госпредприятием в результате выпуска облигаций, планировалось направить на государственные предприятия: «Добропольеуголь», «Селидовуголь», «Шахта «Краснолиманская», «Донецкая угольная энергетическая компания», «Шахтерскантрацит», «Ровенькиантрацит» и «Первомайскуголь». 60% привлеченных средств планировалось направить на техническое перевооружение шахт, 30-35% – на пополнение оборотных средств предприятий и 5-10% – на капитальные инвестиции.

«Уголь Украины» с конца 2003г. являлся оператором созданного в то время оптового рынка энергетического угля Украины, объединения угольных предприятий и государственных энергогенерирующих компаний, эксплуатирующих тепловые электростанции. В дек. прошлого года госпредприя-

тие было выбрано оператором оптового рынка угольной продукции.

Официальный курс на 11 марта – 5,05 грн./\$1. Interfax, 11.3.2008г.

– С 1 янв. текущего года минимальная зарплата шахтеров составляет 515 грн. (103 долл.). По сравнению с прошлым месяцем она повысилась на 13,65%. Об этом сказал замминистра угольной промышленности Юрий Ященко.

«Сейчас средняя зарплата у шахтера, занятого в угольной отрасли, – 2 621 гривна. Люди, работающие в очистительном забое, в среднем получают 4 068 гривен, а проходчики – 3 662 гривны. На протяжении этого года согласно законодательству зарплата шахтера возрастет на 17% и в среднем составит более 3 тыс. гривен. Заработная плата работников очистительного забоя и проходчиков составит 4 633 гривны», – отметил Ященко.

Замминистра подчеркнул, что правительство поставило министерству задачу довести уровень зарплат до мирового уровня. «По нашим данным, средняя зарплата шахтера в мире доходит до отметки 1000 долл. Мы будем приближаться к этому уровню», – сообщил Ященко.

Министр угольной промышленности Виктор Полтавец сообщил: «Каждый год угольная промышленность теряет кадры: в прошлом году на шахтах перестало работать 8 тыс.чел. А за последние годы количество работников угольной промышленности сократилось с 870 тыс. до 270 тыс.чел.». ИА Regnum, 8.3.2008г.

– Секретариат президента Украины в пятницу обнаружил директивы для украинской делегации на переговоры с Российской Федерацией по организации новой схемы поставок среднеазиатского природного газа в страну, утвержденные указом главы государства N165/2008 от 26 фев. 2008г.

Директивы делегации Украины на переговоры с Российской Федерацией по вопросам перехода на прямые схемы сотрудничества в газовой сфере.

1. Кабинету министров Украины и НАК «Нафтогаз Украины» обеспечить результативный переговорный процесс с правительством Российской Федерации и ОАО «Газпром» относительно реализации договоренностей президента Украины В.А.Ющенко с президентом Российской Федерации В.В.Путиным по переходу на прямые схемы сотрудничества в газовой сфере.

2. В ходе переговоров руководствоваться конституцией Украины, законами Украины, положениями указа президента Украины от 14 фев. 2008г. N122 «О решении Совета национальной безопасности и обороны Украины от 1 фев. 2008г. «О мероприятиях по стабилизации финансового положения национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» и ситуации на рынке природного газа» и этими директивами.

3. При проведении соответствующих переговоров неуклонно руководствоваться такими договоренностями президента Украины В.А.Ющенко с президентом Российской Федерации В.В.Путиным, достигнутыми в ходе рабочего визита главы государства в Российскую Федерацию и второго заседания украинско-российской межгосударственной комиссии 12 фев. 2008г.:

• украинская сторона (НАК «Нафтогаз Украины») обеспечит, начиная с 14 фев. 2008г., надлежащие расчеты за поставленный в 2006г. газ по цене

\$95 и в нояб.-дек. 2007г. — по цене 130 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинско-российской границе;

- украинская сторона (НАК «Нафтогаз Украины») в 2008г. будет получать газ на украинско-российской границе по цене 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. и обеспечит надлежащие расчеты за поставленный газ;

- НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» в течение 2008г. перейдут на прямые прозрачные поставки газа без участия посредников «РосУкрЭнерго» и «УкрГаз-Энерго»;

- переход на прямую схему поставок среднеазиатского газа на Украину будет происходить без какого-либо вреда для коммерческих интересов НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром», которые они имеют в рамках существующей схемы поставок;

- НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» создадут рабочую группу, которая с привлечением уполномоченных представителей «РосУкрЭнерго» и «УкрГаз-Энерго» в течение фев.-марта 2008г. проведет аудит поставок-платежей «РосУкрЭнерго» на украинский рынок и европейским потребителям в 2006, 2007 и 2008г. Результаты аудита должны быть должным образом учтены при переходе на прямые схемы сотрудничества в газовой сфере;

- НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» при переходе на прямые схемы сотрудничества в газовой сфере, в случае необходимости, создают совместное предприятие (СП-1) на паритетных принципах, которое будет поставлять НАК «Нафтогаз Украины» не менее 50 млрд.куб.м. среднеазиатского газа в 2008г. по цене 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинско-российской границе и в последующие годы — не менее 55 млрд.куб.м. газа по цене, которая будет устанавливаться по договоренности сторон;

- НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром», в случае необходимости, создают совместное предприятие (СП-2), которое, получая среднеазиатский газ от НАК «Нафтогаз Украины», будет заниматься его реализацией на территории Украины в объемах, не превышающих те, которые реализовывало предприятие «УкрГаз-Энерго», — до 30 млрд.куб.м. газа в год. Доля ОАО «Газпром» в этом предприятии должна составлять не менее 25%, но не более 50%.

В ходе переговоров настаивать на том, что доля ОАО «Газпром» в новом СП-2 должна составлять 25%, которое оно имело опосредствовано в предприятии «УкрГаз-Энерго» на 1 янв. 2008г.;

- ОАО «Газпром» обеспечит перезаключение контрактов от «РосУкрЭнерго» к НАК «Нафтогаз Украины», или СП-1, в случае его создания, на закупку, транспортировку среднеазиатского газа для потребителей Украины и для продажи избытков этого газа потребителям стран Европы;

- прекращение деятельности «РосУкрЭнерго», а также переход на прямые схемы сотрудничества в газовой сфере должны происходить в форме и в сроки, которые не препятствуют поставкам на территорию Украины среднеазиатского газа и транзита газа европейским потребителям;

- НАК «Нафтогаз Украины» выходит из «УкрГаз-Энерго» с последующей ликвидацией этого предприятия в соответствии с законодательством Украины;

- «УкрГаз-Энерго», до прекращения его деятельности, в 2008г. может реализовать на внутреннем рынке Украины не больше 5 млрд.куб.м. газа. Другие объемы газа (не менее 50 млрд.куб.м.)

«РосУкрЭнерго» будет поставлять НАК «Нафтогаз Украины» по прямому контракту. НАК «Нафтогаз Украины» будет реализовывать закупленный газ на территории Украины.

4. При проведении переговоров исходить из того, что до создания СП-2 НАК «Нафтогаз Украины» самостоятельно осуществляет реализацию газа всем категориям потребителей Украины по регулируемым тарифам и имеет право экспортировать сверхбалансовые объемы газа.

5. Исходить из того, что в случае не достижения договоренностей в ходе переговоров с российской стороной относительно перехода на прямые схемы сотрудничества в газовой сфере в соответствии с этими директивами, главе делегации кабинет министров Украины и руководителю делегации НАК «Нафтогаз Украины» необходимо получить дополнительные директивы для продолжения переговоров.

Глава секретариата президента Украины В.Балога. Interfax, 7.3.2008г.

— Украина готова предоставить Казахстану земельный участок для строительства нефтеперерабатывающего завода (НПЗ), сообщил украинский президент Виктор Ющенко на совместной с президентом Казахстана Нурсултаном Назарбаевым пресс-конференции в Астане в четверг. «Я предложил Нурсултану Абишевичу, казахстанской стороне, рассмотреть этот вопрос Украина готова предоставить в любой точке по маршруту существующего транспортного коридора возможности для строительства нефтеперерабатывающего завода», — сказал В.Ющенко. Interfax, 6.3.2008г.

— Украина может помешать Газпрому строить газопроводы. Трасса нового трубопровода Южный поток должна пойти по экономической территории Украины. Страна получит новый рычаг давления на Россию в газовых вопросах. Подробнее о том, какие препятствия могут появиться на этом участке строительства и как на долго они могут затянуться, Business FM.South Stream — Южный поток — пройдет из России в Болгарию по дну Черного моря. Поскольку нейтральных вод в море нет, придется прокладывать газопровод по экономической зоне одной из стран. Выбор невелик, либо Турция, которую из этого проекта исключили еще в 2006г., либо Украина и Румыния. Газпром всегда много говорит о диверсификации поставок и строительстве новых газопроводов, когда Европа начинает нервничать из-за конфликтов газовой монополии с той же Украиной. Зачем строить новые газопроводы, чтобы оставаться в прежней зависимости от конфликтных транзитеров? На этот вопрос Business FM ответил Директор аналитического департамента украинской инвестиционной компании «Арт капитал» Владимир Оваденко: «На мой взгляд, основная причина получить еще один рычаг влияния на Украину. Учитывая, что в ближайшие годы в России намечается проблемы с обеспечением поставок газа по существующим контрактам, уместнее было бы инвестировать в добычу газа в разработку новых месторождений, чем закапывать в землю».

Для того чтобы построить газопровод по экономической территории какой-либо страны придет-

ся спросить ее разрешения. Нужно провести экологическую экспертизу и согласовать ее результаты с правительством этой страны. Запретить строительство совсем Украина не сможет, но думать над результатами экспертизы может в течение года. Простой в строительстве приведет не только к тому, что потребители, заинтересованные в газе, получают его позже, но и к удорожанию проекта. К тому же конкуренты получают фору, сообщил Business FM аналитик ИК «Файненшл Бридж» Алексей Серов: «Пролонгация на начало строительства газопровода во времени она способна вывести на первое место все-таки американский газопровод Набукко, который также планируется вести из средней Азии в Европу, правда, немножко другим маршрутом. Пока преимущество газопровода Южный поток неоспоримо, но если процесс будет затягиваться, то дальше доля вероятности Набукко сможет составить серьезную конкуренцию».

Рассчитывать на дружественную позицию Украины Газпрому не приходится, к тому же у страны есть свои планы на Черное море. Юлия Тимошенко в янв. предложила построить газопровод Уайт Стирм, по которому газ мог бы течь из средней Азии в Европу. Правда, в случае строительства этого газопровода Украине потребуются разрешения на прокладку труб от России. В этом случае можно будет обменяться разрешениями. Прайм-ТАСС, 3.3.2008г.

— Шахта им.Засядько в 2008г. сократит добычу коксующегося угля более чем на 60%, считает председатель Независимого профсоюза горняков Михаил Валынец. «Возможно, в ближайшее время они смогут добывать 3-4 тыс.т. в сутки. У них будет значительное падение — больше чем на 60%, т.е. добыча составит 1 млн.т. угля (в год — ИФ)», — сказал он журналистам в пятницу.

По мнению М.Волинца, возобновлять добычу на затопленных горных выработках экономически нецелесообразно, поскольку это потребует значительных капитальных вложений, а более рационально начать добывать уголь на других участках, поскольку балансовые запасы коксующегося угля на шахте составляют 130 млн.т.

Первый заместитель главы Госкомитета Украины по промышленной безопасности, охране труда и горному надзору (Госгорпромнадзор) Геннадий Сулов сообщил журналистам в пятницу, что в настоящее время действует решение ведомства об ограничении добычи угля на шахте им.Засядько до 1,5 тыс.т. в сутки. Он также сообщил, что на шахте работает одна лава и еще одна готовится к сдаче в эксплуатацию. «Там не соответствовал нормативным документам проект, сейчас они его переделывают для подготовки еще одной лавы к сдаче в эксплуатацию», — пояснил он.

Добыча угля шахтой им.Засядько в 2007г. составила 3 млн. 24,9 тыс.т., что на 4,7% меньше, чем в 2006г. В янв. 2008г. шахта сократила добычу угля в 4,4 раза по сравнению с янв. 2007г. — до 63,64 тыс.т.

Как сообщалось ранее, в нояб.-дек. 2007г. на шахте им. Засядько произошло три крупные аварии. 18 нояб. произошла самая крупная за годы независимости Украины трагедия — в результате взрыва метано-воздушной смеси погиб 101 горняк. 1 дек. в результате взрыва были госпитализированы 47 горняков. Третий взрыв произошел 2 дек. во время проведения работ по возведению пе-

ремычек по изоляции пласта, погибли 5 работников горноспасательной службы. Аварийный участок шахты затоплен. Interfax, 29.2.2008г.

— Группа компаний российско-британского холдинга ТНК-ВР на Украине в 2007г. перечислила в бюджеты всех уровней более 3,6 млрд. гривен налогов и сборов, что на 10% превышает показатели 2006г., говорится в сообщении департамента общественных коммуникаций ООО «ТНК-ВР Коммерс».

«Компания в полном объеме отвечает перед государством по своим обязательствам, следит за соблюдением налоговой дисциплины и наращивает выплаты в бюджет», — приводятся в сообщении слова президента «ТНК-ВР Коммерс» Сергея Лизунова. В то же время он отметил, что из-за проблем с возмещением НДС из госбюджета замедлилось выполнение инвестиционных планов компании по модернизации Лисичанского нефтеперерабатывающего завода (НПЗ, Луганская область) и развитию маркетинговой инфраструктуры.

«На 1 янв. 2008г. в рамках обязательств по возмещению НДС компания не получила от государства 335 млн. грн. Безусловно, это крайне негативно отражается на экономике нефтеперерабатывающего предприятия, работающего с минимальной рентабельностью в условиях жесткой конкуренции с внешними производителями», — сказал С.Лизунов.

В состав украинских активов российско-британского холдинга входит ЗАО «ЛИНИК», осуществляющее переработку нефти и выпуск нефтепродуктов на мощностях Лисичанского НПЗ, и ООО «ТНК-ВР Коммерс», осуществляющее сбыт нефтепродуктов.

В розничном сегменте интересы ТНК-ВР на Украине представляет СП ООО «Кершер», которое управляет собственными автозаправочными станциями холдинга в республике, осуществляя розничную торговлю нефтепродуктами производства Лисичанского НПЗ и предоставляя сопутствующие сервисные услуги конечным потребителям.

Сеть ТНК-ВР на Украине состоит из 40 АЗС. Interfax, 28.2.2008г.

— BlackRock Investment Management (UK) Limited увеличила свою долю в нефтегазодобывающей компании Regal Petroleum Plc с основными активами на Украине с 7,99% до 10,23%. Как говорится в сообщении Regal Petroleum, количество ее акций в собственности BlackRock Investment Management выросло с 11,429 млн. до 20,634 млн., что связано с проведенным недавно дополнительным размещением акций.

Основными собственниками BlackRock Investment Management выступают Merrill Lynch — 49%, The PNC Financial Services Group — 34%, остальные 17% принадлежат работникам BlackRock и другим акционерам.

В ходе дополнительного размещения всего было продано 56,44 млн. акций по цене 1,5 фунта стерлингов за акцию, что соответствует 39,5% от прежнего уставного капитала компании. По данным британской прессы, основатель и бывший глава компании Франк Тимис (Franc Timis) не принял участия в новом размещении, в результате чего его пакет акций должен сократиться до 14,3%.

Основными нефтегазовыми активами Regal являются Мехедивско-Голотовщинское и Свири-

довское газоконденсатные месторождения, запасы которых на конец 2006г. оценивались в 169,41 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин.

Компания также владеет заводом по переработке собственного газа и конденсата мощностью 700 тыс.куб.м. газа и 200 куб.м. конденсата в сутки, а также 13,2-км. трубопроводом с диаметром трубы 325 мм, соединяющим завод с экспортным трубопроводом мощностью 1,5 млн.куб.м. в сутки. Interfax, 28.2.2008г.

— Аукционный комитет по продаже нефти, газового конденсата, сжиженного газа и угля при министерстве экономики Украины отказался от проведения торгов в 2008г. на Украинской фондовой бирже (УФБ) и определил единственной площадкой для них Украинскую межбанковскую валютную биржу (УМВБ, обе — Киев). Соответствующий скорректированный график проведения аукционов по продаже нефти и газового конденсата на 2008г., утвержденный аукционным комитетом, размещен на веб-сайте минэкономики. Мотивация такого решения не сообщается.

Согласно утвержденному в янв. первоначальному графику проведения аукционов, в первом и III кв. они должны были проводиться на УМВБ, во втором и четвертом — на УФБ. Согласно украинскому законодательству, вся нефть, добытая на Украине, подлежит обязательной реализации на аукционах.

В 2007г. состоялось 13 аукционов по продаже нефти украинской добычи, на которых было продано 3,03 млн.т. нефти на 7,88 млрд. гривен. Крупнейшим владельцем ЗАО «УМВБ» в нояб. 2007г. с пакетом более 52% акций стала компания Oakcroft Investments Limited (Британские Виргинские о-ва). Interfax, 28.2.2008г.

— Вчера Россия и Сербия подписали соглашение о строительстве газопровода «Южный поток». Тем временем госдеп США заявил, что будет всячески поддерживать строительство альтернативной магистрали «Набукко». «Война газопроводов», в которую втянуты множество стран Азии и Европы, развернулась во многом благодаря украинскому премьеру Юлии Тимошенко, которая не желает платить за российский газ.

После визита украинского премьера в Россию формально ничего не изменилось, а фактически ситуация в газовой сфере лишь накалилась. Киев должен Москве за газ 1,5 млрд.долл., из которых по-прежнему выплачено только 20%. При этом президент Виктор Ющенко согласен расплатиться с «Газпромом», однако его попытки блокирует премьер Юлия Тимошенко. Как утверждают источники, близкие к переговорам, она пытается предложить российскому монополисту украинские активы в обмен на списание долга. На первый взгляд, не вполне понятно, зачем нужны такие обмены, если деньги на оплату в бюджете есть.

Дело в том, что г-жа Тимошенко повысила пенсии и стала выплачивать гражданам компенсации за обесцененные советские вклады в Сбербанке. Эти меры проделали дыру в бюджете, поэтому приходится экономить на всем, в т.ч. на оплате российского газа. Если премьеру удастся одновременно расплатиться и за вклады, и за газ, то на президентских выборах 2009г. она получит шансы

на успех, считают эксперты Центра социально-экономических исследований CASE Украина» Виктор Скаршевский и Владимир Дубровский. Если нет, то в кресле главы государства, скорее всего, останется Виктор Ющенко.

На прошлой неделе Юлия Тимошенко уже во второй раз заявила, что ликвидирует посредническую компанию «УкрГаз-Энерго», из-за которой, по ее словам, Украина переплачивает за газ. Однако это не удастся сделать без согласия «Газпрома», а тот вряд будет спешить до тех пор, пока Киев не расплатится за потребленный газ. Впрочем, искиваются и другие способы экстренного пополнения бюджета. До конца марта должны быть приватизированы некоторые госпредприятия, а вчера «Нафтогаз Украины» начал из-за долгов отключать предприятия коммунальной теплоэнергетики. В списке первоочередных должников — Донецкая, Днепропетровская и Харьковская области.

Все эти подробности мало кого бы интересовали, если б через эту страну российский газ не шел в Европу. Опасения в стабильности поставок вынуждают проектировать все новые и новые обходные пути. В дополнение к «Северному потоку» и «Голубому потоку» Россия собирается построить «Южный поток» — через Болгарию, Грецию, Сербию в Северную Италию. Вчера «Газпром» и «Сербиягаз» подписали соответствующее соглашение. Ранее такая же договоренность была достигнута с итальянской компанией ENI. «В будущем трубопровод может быть продолжен в Южную Францию, Испанию и Португалию. Эти страны сейчас получают большую часть газа из стран Ближнего и Среднего Востока, поэтому заинтересованы в диверсификации поставок», — сообщил «НИ» директор Института проблем нефти и газа Анатолий Дмитриевский.

Между тем на прошлой неделе помощник заместителя госсекретаря США Мэттью Бриза заявил, что Америка будет всячески поддерживать строительство альтернативного газопровода «Набукко», по которому газ из района Каспийского моря будет идти в обход России через Турцию, Болгарию, Румынию и Венгрию в Австрию. И «Южный поток», и «Набукко» должны заработать в 2013г. Однако г-н Бриза оценил стоимость «Набукко» в 6 млрд.долл., а российского конкурента — в 20-30 млрд. Ранее глава ENI Паоло Скарони тоже называл цену «Южного потока», превышающую 10 млрд.

Основная проблема «Набукко», по словам г-на Дмитриевского, не в стоимости, а в том, что его нечем заполнить. «Азербайджанского газа не хватит. Туркмения пока не может присоединиться к проекту, т.к. еще не разделен южный сектор Каспия между ним, Азербайджаном и Турцией, а Иран — мощный, но довольно нестабильный поставщик газа», — сказал он. Поэтому для США поддержка «Набукко» — это в первую очередь политический проект, призванный ослабить Россию. Название, его заметим, тоже красноречиво: в финале одноименной оперы Верди вавилонский царь Набукко (Навуходоносор II) освободил евреев, а газопровод должен освободить Европу от российского газового «рабства».

Однако ситуация такова, что «Набукко» и «Южный поток» будут скорее не конкурировать, а дополнять друг друга. «Добыча газа в Европе пада-

ет, и к 2030г. до 70% его будет импортироваться», — пояснил г-н Дмитриевский. Мэттью Бриза тоже убежден, что «Набукко» будет построен даже в случае реализации проекта «Южный поток». По его словам, в Европе ожидается достаточно высокий спрос на газ, ведь страны ЕС отказываются от использования угольных электростанций, переходя на газовые, чтобы сократить выбросы парниковых газов. RosInvest.Com, 27.2.2008г.

— Европейская комиссия рассматривает проект газопровода White Stream («Белый поток»), предложенный украинским премьер-министром Юлией Тимошенко, сообщил европейский комиссар по энергетическим вопросам Андрис Пибалгс на пресс-конференции в Брюсселе во вторник по итогам встречи с председателем Верховной Рады Украины Арсением Яценюком.

«Я бы сказал, что мы еще рассматриваем это предложение», — сказал он, отметив при этом, что у Евросоюза в настоящее время достаточно количество проектов для реализации в этой сфере, в частности, проект Nabucco, укрепление контактов с Турцией, как с транзитной страной.

«Я думаю, что наши отношения с Турцией настолько важны, что мы должны использовать все возможности транзита газа через Турцию. Когда этого пути будет недостаточно — посмотрим на новый газовый поток через Черное море. Я думаю, что на сегодня у нас есть достаточно проектов в Черном море», — сказал А.Пибалгс.

Он уточнил, что в Еврокомиссии приняли к сведению это «очень интересное предложение, но надо рассматривать более общий контекст».

Проект White Stream, предполагающий создание инфраструктуры для доставки природного газа из Каспийского региона в Восточную Европу в обход России, разрабатывается консорциумом инжиниринговых и консалтинговых компаний GUEU во главе с Pipeline Systems Engineering (Великобритания) и Radon-Ishizumi Corp. (США). Он был презентован в марте 2006г. на энергетической конференции в Грузии, а в 2007г. — на газовых форумах в Вене (Австрия) и в Мариборе (Словения).

White Stream предполагает создание нового газопровода Грузия-Украина-Евросоюз (GUEU), который соединит газотранспортную систему Украины с газопроводом Баку-Тбилиси-Эрзурум, по которому транспортируется газ, добываемый на газоконденсатном месторождении Шах-Дениз (Азербайджан).

Общая протяженность трубопровода может составить 1 тыс.км., в т.ч. по территории Грузии — 100 км, по дну Черного моря (от грузинской Супсы до украинской Феодосии) — 650 км, по территории Украины — 200 км. Для строительства морского участка планируется использовать технологии, которые применялись при сооружении газопровода Blue Stream.

Проектная мощность газопровода Грузия-Украина-Евросоюз после реализации первой фазы проекта может составить 8 млрд.куб.м. природного газа в год, второй — 16 млрд.куб.м., третьей — 32 млрд.куб.м. Вторая и третья фаза предполагают транспортировку по новой системе газа, добываемого в Азербайджане, Казахстане и Туркмении. Ориентировочная стоимость реализации первого этапа проекта White Stream — 2,5 млрд.долл. Возможные сроки начала поставок природного газа

по новому газопроводу — 2012-14г. Interfax, 26.2.2008г.

— ООО «Международное предприятие Sarmatia» (Польша) во вторник объявило тендер по выбору компании для разработки технико-экономического обоснования (ТЭО) проекта евроазиатского нефтетранспортного коридора, говорится в сообщении службы по связям с общественностью ОАО «Укртранснафта».

Предложения от потенциальных участников тендера принимаются до 18 марта 2008г. Общая стоимость работ, согласно условиям, не должна превышать 2 млн.долл.

Ранее «Укртранснафта» сообщала, что победитель тендера должен будет представить ТЭО проекта евроазиатского нефтетранспортного коридора в третьей декаде мая 2008г.

Идея создания евроазиатского нефтетранспортного коридора для доставки каспийской нефти в страны Западной и Центральной Европы по Черному морю, а затем по территории Украины возникла в середине 1990гг. Проект предполагал строительство нового магистрального нефтепровода Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск.

Магистральный нефтепровод Одесса — Броды, соединивший морской нефтяной терминал (МНТ) «Пивденный» (Одесская область) и систему нефтепроводов «Дружба», был введен в 2001г. Он начал использоваться в 2004г.

«Укртранснафта», оператор нефтетранспортной системы Украины, и польская компания Przedsiębiorstwo Eksploatacji Rurociagow Naftowych (PERN) Przyjazn S.A. в июле 2004г. создали предприятие Sarmatia для строительства нефтепровода Броды — Плоцк — Гданьск.

Количество участников предприятия в янв. 2008г. возросло с двух до пяти. К проекту присоединились нефтяные компании Азербайджана, Грузии и Литвы. «Укртранснафте», PERN Przyjazn S.A., State Oil Company of Azerbaijan Republic и Georgian Oil & Gas Corporation LLC принадлежит по 24,75% долей в уставном капитале Sarmatia, AB Klaipedos Nafta — 1%.

Нефтепровод Одесса-Броды с 2004г. используется для транспортировки нефти из системы магистральных нефтепроводов «Дружба» в МНТ «Пивденный», т.е. в реверсном режиме. Interfax, 26.2.2008г.

— ЗАО «Херсонский нефтеперерабатывающий завод» в 2007г. получило чистый убыток в 2,478 млн. гривен (490,7 тыс.долл.), говорится в сообщении предприятия.

Совокупные активы завода на конец минувшего года достигали 175,584 млн. грн., основные средства — 96,713 млн. грн.

Суммарная дебиторская задолженность НПЗ на конец прошлого года составляла 7,525 млн. грн., текущие обязательства — 4,746 млн. грн. Долгосрочных обязательств общество не имеет.

Акционеры ЗАО на собрании 17 апр. 2008г. рассмотрят вопросы, связанные с утверждением отчетности общества за 2007г.

ЗАО «Херсонский НПЗ» было создано в янв. 2007г. в рамках подготовки Херсонского НПЗ к реконструкции. Учредителями ЗАО выступили ООО НК «Альянс-Украина» и ОАО «Херсонский нефтеперерабатывающий комплекс».

Цель создания нового общества — привлечение инвестиций в реконструкцию Херсонского НПЗ,

создание единой системы каналов поставок нефти, производства и реализации нефтепродуктов, перераспределение финансовых ресурсов.

Херсонский НПЗ в авг. 2005г. был остановлен для подготовки к реконструкции, которая должна завершиться до 2010г. Interfax, 26.2.2008г.

— В дек. 2006г. правительство Украины приняло программу развития производства топлива растительного происхождения, реализация которой позволит сократить импорт нефти и нефтепродуктов на 1,88 млн.т. в год. Популяризацией биотоплива в стране занимается созданная год назад ассоциация «Укрбиоэнерго», в состав которой вошли 30 производителей биоэнергетического сырья, технологического оборудования, биотоплива, а также ученые. По оценке правительства, за три года совокупный объем потребления такого топлива в стране должен составить в среднем 5 млн.т. в год, но может вырасти и до 7,7 млн.т.

В Верховную Раду внесен законопроект, предлагающий введение налоговых льгот для производителей биологических видов топлива. В частности, предложено до 2018г. отменить для производителей биологических видов топлива (биоэтанол, биодизель, биогаз и биоводород) налог на прибыль, до янв. 2013г. — импортные пошлины на сырье и оборудование. Производителей биодизеля предлагается освободить от уплаты акцизного сбора, а акцизный сбор на моторные смеси снизить на 5 евро за каждый процент содержания биотоплива. В наст. вр. ставка акцизного сбора на бензин, используемый для моторных смесей, составляет 30 евро/т. В случае принятия законопроекта себестоимость производства биотоплива и биоэтанола будет в среднем на 30-40% меньше, чем бензина. Бензиновые смеси с массовым содержанием биоэтанола до 10% будут в среднем на 10-15% дешевле бензина. Такими мероприятиями планируется добиться роста объемов производства биотоплива, в результате чего Украина сможет превратиться в его крупного экспортера. Институт экономики и прогнозирования НАН Украины заявил, что Украина потенциально способна обеспечить биотопливом Европу на 50-75%.

Парламент Украины обязал законом местные власти 9 городов страны (г. Киев, Харьков, Днепрпетровск, Донецк, Одесса, Запорожье, Львов, Кривой Рог и Николаев) с населением свыше 0,5 млн.чел. в течение трех лет полностью перевести на биотопливо (биоэтанол и биодизель) весь городской транспорт.

На Украине уже реализуются пилотные проекты производства биотоплива в Полтавской, Черновицкой, Львовской областях. Открыты первые автозаправочные станции в Одесской, Киевской, Черновицкой и Днепрпетровской областях.

Автосборочное предприятие «Еврокар» и «Зерноторговая компания Олсидз Украина» подписали соглашение о разработке на Украине концепции производства и использования биодизельного топлива и готовится к применению биотоплива на легковых автомобилях Skoda.

ЗАО «Еврокар» является сборщиком автомобилей марок VW Group на Украине (Skoda, VW и Seat). Компания является лидером украинского рынка по динамике роста объемов производства. В 2006г. рост производства составил более 91%. Всего за период деятельности предприятия произведено 53 тыс. автомобилей. В перспективе мощ-

ности производственных линий могут составить 250 тыс. автомобилей в год.

В рамках подписанного соглашения компания «Еврокар» на первом этапе проработает условия технической готовности производимых ею автомобилей к потреблению данного вида топлива, а также перспективы их переоборудования. Кроме того, специалистами компании будет изучена существующая законодательная база в отношении биотоплива и условий его производства, разработаны возможные предложения по ее усовершенствованию. Стороны создали рабочую группу, которая подготовит комплексную стратегию реализации проекта. БИКИ, 26.2.2008г.

— Добыча рядового угля на Украине по итогам 2008г. составит 80 млн. т., сообщил замминистра угольной промышленности Юрий Ященко журналистам в Киеве.

Угледобывающие предприятия Украины в 2007г. снизили добычу угля на 6%, или 4,82 млн. т., по сравнению с 2006гг. — до 75,437 млн. т. Таким образом, добыча в 2008г. может вырасти на 6%.

Ю.Ященко уточнил, что находящиеся в подчинении министерства предприятия отрасли в этом году, как ожидается, увеличат добычу угля на 5 млн. т. по сравнению с 2007гг. — до 47 млн. т. Interfax, 21.2.2008г.

— ОАО «Укртатнафта», эксплуатирующее Кременчугский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ), с начала года приобрело для переработки на собственных мощностях 80 тыс.т. иракской нефти марки Kirkuk, сообщил исполнительный директор консалтинговой компании UPECO (Киев) Сергей Куюн на пресс-конференции в Киеве в четверг.

По его словам, этой первый случай поставок иракской нефти на Украину за все время существования нефтеперерабатывающей промышленности в стране.

«Ужесточение конкуренции на украинском топливном рынке заставляет производителей диверсифицировать сырьевую корзину, а трейдеров — источники поставок нефтепродуктов», — отметил он.

С.Куюн добавил, что нефтеперерабатывающие заводы Украины в настоящее время стараются максимально оптимизировать корзину перерабатываемого сырья с тем, чтобы в отсутствии достаточных объемов инвестиций для модернизации мощностей улучшать свои финансовые показатели.

Глава UPECO уточнил, что Кременчугский НПЗ в настоящее время перерабатывает российскую, иракскую и украинскую нефть, а также вакуумный газойль, что позволяет предприятию получать оптимальный выход продуктов переработки.

Расположенный в Полтавской обл. Кременчугский НПЗ — крупнейший на Украине нефтеперерабатывающий завод. Его мощности рассчитаны на переработку до 18,6 млн. т. сырья в год.

Как сообщалось ранее, в окт. возглавлявший «Укртатнафту» в 2003-04гг. Павел Овчаренко по решению Сумского апелляционного суда о его восстановлении в должности приступил к руководству предприятием, тогда как отстраненный руководитель Сергей Глушко заявил о силовом захвате НПЗ. В связи с этим «Татнефть», являвшаяся

ся основным поставщиком сырья на завод, прекратила поставки нефти на НПЗ.

ОАО «Финансовая компания «Укрнафтогаз», которое ведет реестр акционеров ЗАО «Укртатнафта», в конце мая 2007г. по решению суда списало в пользу «Нафтогаза Украины» 271,006 млн. акций «Укртатнафты» (18,296% уставного капитала) со счетов АБ «ИНГ Банк Украина», который выступал держателем ценных бумаг в интересах акционеров из Татарстана.

«Нафтогаз Украины» в результате таких действий консолидировал 61,35% акций «Укртатнафты». Interfax, 21.2.2008г.

– НАК «Нафтогаз Украины» перечислила 898,9 млн. гривен (178,122 млн.долл.) в счет долга за газ, полученный от ЗАО «УкрГаз-Энерго». Об этом говорится в сообщении Нафтогаза.

14 фев. компания перечислила 524,6 млн. гривен (100 млн.долл.) в счет долга за газ от УкрГаз-Энерго. Таким образом, поручение В.Ющенко рассчитаться за потребленный газ выполняется.

12 фев. России и Украине удалось решить проблему газа после переговоров президента РФ Владимира Путина с президентом Украины Виктором Ющенко. По словам В.Путина, Россия и Украина выработали общую схему работы на 2008 и последующий годы. Украина, в свою очередь, погасит долги, сказал он. В.Ющенко, сообщил, что будет создана совместная российско-украинская рабочая группа, которая займется созданием новой схемы поставок газа, и с четверга Украина будет погашать долг: «Мы договорились о том, что с четверга Украина будет погашать тот долг, который образовался по нояб.-дек. прошлого года в связи с неподписанием контракта на поставку соответствующими структурами и актов сверки поставленного газа и задолженности». Он также сообщил, что базовая цена российского газа для Украины останется в 179 долл.

В янв. 2006г. был подписан пятилетний контракт с RosUkrEnergo (50% принадлежит Газпрому) на поставку газа на Украину. Тогда же RosUkrEnergo на паритетных началах с госкомпанией НАК «Нафтогаз Украины» создали УкрГаз-Энерго, которое поставляет газ непосредственно украинским потребителям.

С начала 2008г. Украина получает через компанию RosUkrEnergo не только среднеазиатский, но и российский газ. Цена российского газа, поставляемого с начала года на Украину составляет 314,7 за 1 тыс.долл. куб.м. На данный момент на Украину поставлено уже 1,5 млрд.куб.м. российского газа, а задолженность за поставленный с 1 янв. этого года российский газ приближается к 500 млн.долл. Общий долг по поставкам газа на Украину достиг уже 1,5 млрд.долл. АК&М, 20.2.2008г.

– ОАО «Укрнафта», крупнейшая нефтедобывающая компания Украины, на 1 янв. 2008г. накопило в подземных хранилищах газа (ПХГ) национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» 5,042 млрд.куб.м. природного газа, сообщил финансовый директор АО Владимир Пустоваров.

Он напомнил, что с мая прошлого года из-за административно установленной заниженной цены продажи природного газа «Укрнафта» отказалась от его реализации и накапливает в ПХГ.

Отвечая на вопрос, не боится ли компания, что ее газ в хранилищах будет использован без ее ведо-

ма, В.Пустоваров сказал: «Боимся, но это актив, который мы в любом случае отсудим».

Финдиректор напомнил, что проблема административного занижения стоимости газа внутренней добычи до сих пор не урегулирована. Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) в конце янв. этого года утвердила цену, по которой «Укрнафта» должна реализовывать природный и нефтяной газ «Нафтогазу Украины», на уровне 272,6 гривен за 1 тыс.куб.м. (без НДС), что ниже себестоимости.

По словам В.Пустоварова, комиссия отказалась учесть ряд затрат, которые предлагала включить в структуру себестоимости компания, при этом комиссия также отказалась от инициативы «Укрнафты» провести проверку правильности формирования себестоимости, сославшись на то, что «Укрнафта» не является лицензиатом НКРЭ.

Кроме того, кабинет министров в начале янв. разрешил «Нафтогазу Украины» приобрести у «Укрнафты» 3,46 млрд.куб.м. природного газа, добытого обществом в 2006-07гг., по цене 265,65 грн. за 1 тыс.куб.м., которую «Укрнафта» также считает заниженной.

Цена импортного газа для Украины в 2008г. возросла до 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м., тогда как 2007г. она составляла 130 долл., в 2006г. – 95 долл.

«Укрнафта» в 2007г. добыла 3,238 млрд.куб.м. природного газа и 3,161 млн. т. нефти и конденсата.

Как сообщил В.Пустоваров на 4 ежегодной международной конференции инвесторов «Ренессанс Капитал Украина» 18 фев., согласно аудиту компании Miller & Lents, доказанные запасы «Укрнафты» на 30 июня 2007г. составляли 278 млн. бар. нефти и 1,448 трлн. куб.ф. природного газа, а общие запасы – 690 млн. бар. нефтяного эквивалента. По его словам, оценка сделана на базе 78 из 98 месторождений, тогда как 20 наименее эффективных месторождений в нее не были включены. Interfax, 19.2.2008г.

– Правление ООО «Международное трубопроводное предприятие «Сарматия» (Польша) на заседании 18 фев. утвердило техническое задание на подготовку технико-экономического обоснования (ТЭО) проекта продления украинского магистрального нефтепровода Одесса-Броды до польского Гданьска путем строительства нефтепровода Броды-Плоцк-Гданьск.

Как сообщила пресс-служба ОАО «Укртранснафта», которое является одним из учредителей этого предприятия, правление «Сарматии» также утвердило условия проведения тендера по отбору компании для разработки этого ТЭО. Официальное объявление тендера и рассылка приглашений на участие в нем состоится в ближайшее время.

Таким образом, во исполнение договоренностей, достигнутых во время энергетических саммитов в Кракове 11 мая 2007г. и в Вильнюсе 10 окт. 2007г., «Сарматия» начала тендерную процедуру по выбору разработчика ТЭО достройки нефтепровода Одесса-Броды до Гданьска.

«Укртранснафта» также сообщила, что победитель тендера должен будет представить ТЭО в третьей декаде мая 2008г.

МТП «Сарматия» создано в 2004г. для строительства нефтепровода Броды-Плоцк протяженностью 490 км. компаниями «Укртранснафта» и

Przedsiębiorstwo Eksploatacji Rurociagow Naftowych (PERN) Przyjazn S.A.

Количество участников предприятия в янв. 2008г. возросло с двух до пяти. К проекту присоединились нефтяные компании Азербайджана, Грузии и Литвы.

«Укртранснафте», PERN Przyjazn SA, State Oil Company of Azerbaijan Republic, Georgian Oil & Gas Corporation LLC в настоящее время принадлежат по 24,75% долей в уставном капитале «Сарматии», АВ Klaipedos Nafta — 1% долей. Interfax, 19.2.2008г.

— Антимонопольный комитет (АМК) Украины разрешил OVG Oil West Limited (Кипр) консолидировать 50% акций ЗАО «Корпорация «Западная нефтяная группа — Карпаты» (Закарпатская обл.), говорится в сообщении пресс-службы антимонопольного ведомства.

Корпорации «Западная нефтяная группа — Карпаты» владеет нефтебазами, специализированным автотранспортом для перевозки нефтепродуктов и 14 автозаправочными станциями, расположенными на территории Закарпатской обл.

OVG Oil West на нояб. 2007г. владела 19,989% акций общества, 52,511% акций «Корпорация «Западная нефтяная группа — Карпаты» на то время принадлежало двум компаниям ООО «Континиум» и ООО «Континиум-Траст-Компаний», зарегистрированным по одному юридическому адресу в Луцке.

OVG Oil West на нояб. 2007г. также владел 85,906% акций ОАО «Дубнонафтопродукт» (Ривненская область) и 50,585% акций ОАО «Ковельнафтопродукт» (Волынская обл.). Interfax, 19.2.2008г.

— Британская Regal Petroleum Plc разместит акции дополнительной эмиссии на 84 млн. фунтов стерлингов, что позволит ей с учетом расходов на размещение получить 80 млн. фунтов стерлингов (158,5 млн. долл.) для развития, преимущественно, украинских газодобывающих активов, говорится в сообщении компании, размещенном на Лондонской фондовой бирже (LSE).

Соответствующее решение приняли акционеры Regal Petroleum PLC на внеочередном собрании во вторник.

Всего будет продано 56,44 млн. акций по цене 1,5 фунта стерлинга за акцию, что соответствует 39,5% от существующего акционерного капитала компании. С учетом такой цены размещения капитализация компании оценивается в 299,2 млн. фунтов стерлингов.

Акции дополнительной эмиссии будут размещены среди институциональных инвесторов, ожидается, что торговля ими начнется на альтернативной площадке (AIM) LSE 22 фев.

На 19 фев. акции Regal котировались по курсу 1,41 фунта стерлинга за акцию, тогда как на момент объявления о допэмиссии 24 янв. — 1,49 фунта стерлинга.

В другом сообщении компании, также размещенном на LSE, отмечается, что в настоящее время завершается подписание письма о намерениях с международным буровым подрядчиком Saipem S.p.A, в соответствии с которым Regal получит две наземные буровые установки и одну установку для ремонта скважин для использования на разрабатываемых компанией на Украине Мехедивско-Голотовщинском и Свиридовском газоконденсатных месторождениях.

Regal подписала два письма о намерениях с украинским буровым оператором ООО «Регион» о предоставлении одной наземной буровой установки и одной установки для ремонта скважин.

Компания также сообщила о вхождении в рабочую группу с НАК «Надра Украины» и «Черниговнефтегазгеология» по согласованию сроков сотрудничества в рамках развития двух указанных месторождений.

Regal уточнила, что в настоящее время обработана уже почти треть результатов проведенного в янв. сейсмического анализа Свиридовского месторождения, и через два-три месяца эта работа будет завершена. Кроме того, отмечается в сообщении, первая после 2004г. новая скважина МЕХ-103 на Мехедивско-Голотовщинском месторождении достигла глубины 4150 м., тогда как достижение целевого уровня 5200 м. ожидается в середине 2008г.

Основными акционерами компании к концу 2007г. были С.А. Fiduciary Services Limited, действующее как доверительный собственник The Timis Trust — 19,95%, Henderson Global Investors — 10,35%, BlackRock Investment Management — 7,99%, Capital Research and Management Company — 7,89%, MF Global UK Limited — 6,19%, Дмитрий Гельфендбейн (Dmitro Gelfendbeyn) как контролер Alberry Limited — 5,99%, Credit Agricole Indosuez Cheuvreux — 4,37% и Artemis Investment Management — 4,02%. Уже в новом году MF Global UK Limited увеличила свою долю до 7,08%.

Как пишет британская пресса, основатель и бывший глава компании Франк Тимис (Franc Timis) не будет участвовать в новом размещении, в результате чего его пакет акций сократится до 14,3%.

Основными нефтегазовыми активами Regal являются Мехедивско-Голотовщинское и Свиридовское газоконденсатные месторождения, запасы которых на конец 2006г. оценивались в 169,41 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин.

Компания также владеет заводом по переработке собственного газа и конденсата мощностью 700 тыс.куб.м. газа и 200 куб.м. конденсата в сутки, а также 13,2 км. 325 мм трубопровода, соединяющего завод с экспортным трубопроводом мощностью 1,5 млн.куб.м. в сутки.

В минувшем году Regal вела переговоры о привлечении в развитие этих активов инвестора и даже подписала 21 нояб. предварительное соглашение с Shell (Нидерланды), одной из крупнейших в мире нефтегазовых компаний, о продаже 51% своих активов за 50 млн.долл. и вложении в них 360 млн.долл.

Однако в связи с неожиданными изменениями в руководстве Regal эта сделка не состоялась. 22 нояб. главный исполнительный директор Джон Ритсон и председатель совета директоров Франческо Сколаро ушли в отставку, а оба поста занял бывший топ-менеджер Shell Дэвид Гриер, который летом оставил должность исполнительного директора второго этапа проекта «Сахалин-2». После этого он возглавлял компанию, контролируемую Ф.Тимисом, который владеет 20% Regal.

Д.Гриер заявил о планах серьезно расширить бурение на Украине для существенного увеличе-

ния доказанных запасов, в т.ч. за счет выпуска новой эмиссии. Interfax, 19.2.2008г.

— Чистая прибыль ОАО «Укрнафта», крупнейшей нефтедобывающей компании Украины, в 2007г. составила, по уточненным данным, 1,2 млрд. гривен по сравнению с 2,412 млрд. гривен в 2006г., сообщил финансовый директор компании Владимир Пустоваров.

По его словам, основной причиной снижения прибыли является рост налогов и невозможность для компании реализовывать добываемый газ по рыночным ценам.

В.Пустоваров также уточнил показатель чистого дохода компании за 2007г. — 2,5 млрд.долл. По его словам, в конце апр. ожидается собрание акционеров компании по вопросу о распределении прибыли за 2006г. Он добавил, что вопрос о распределении прибыли за 2007г. в повестку дня пока не включен.

При этом финансовый директор отметил, что менеджмент компании рекомендует оставить прибыль в распоряжении компании, чтобы частично компенсировать налоговое давление. По его словам, объем налогов, который компании предстоит выплатить в 2008г., прогнозируется на уровне, близком к 2007г., — в объеме 5,6 млрд. гривен по сравнению с 4,9 млрд. гривен в 2006г. и 3 млрд. гривен в 2005г.

Ранее со ссылкой на В.Пустоварова сообщалось, что, согласно предварительным данным, «Укрнафта» по итогам 2007г. получила 1 млрд. гривен чистой прибыли, что соответствует декабрьским прогнозам компании.

Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» принадлежит 50%+1 акция «Укрнафты», группе компаний, связанных с акционерами Приватбанка (Днепропетровск), — 42% акций АО.

Официальный курс на 18 фев. — 5,05 гривны/1 долл. Interfax, 18.2.2008г.

— ГАО «Черноморнафтогаз» (Симферополь, Крым) увеличило отбор природного газа из Глебовского подземного хранилища газа (ПХГ) для покрытия возросшего на Крымском полуострове потребления этого топлива на фоне снижения его поставок с материка, говорится в сообщении пресс-службы предприятия.

Фактический отбор газа из хранилища 13 фев. составил 3,63 млн.куб.м. при плане 1,872 млн.куб.м., а с начала фев. — 41,54 млн.куб.м., что на 17,2 млн.куб.м. больше запланированного значения. Объем активного газа в Глебовском ПХГ на 14 фев. превышает 560 млн.куб.м., уточняет пресс-служба.

«Черноморнафтогаз» отмечает, что потребители Крымского полуострова, в т.ч. предприятия теплоэнергетики, превышают выделенные им лимиты природного газа. Так, фактическое потребление 13 фев. составило 9,065 млн.куб.м. при плане 7,871 млн.куб.м. При этом значительно увеличили отбор газа бытовые потребители.

Увеличение потребления природного газа происходит на фоне крайне неудовлетворительных расчетов за это топливо, подчеркивает «Черноморнафтогаз». Так, региональное предприятие по газоснабжению и газификации ОАО «Крымгаз» рассчиталось с ГАО за поставленный с начала года газ только на 47,5%.

«Черноморнафтогаз» проинформировал о сложившейся ситуации Верховный совет и совет ми-

нистров Крыма, а также постоянного представителя президента Украины в автономии.

«Черноморнафтогаз» эксплуатирует нефтегазовые месторождения, расположенные на территории Крымского полуострова, а также осуществляет работы по освоению украинской части шельфов Черного и Азовского морей.

100% акций ГАО находится в управлении национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины». Interfax, 15.2.2008г.

— Первый вице-премьер Дмитрий Медведев считает, что в схеме поставок газа на Украину должен сохраниться посредник, если эта страна намерена закупать среднеазиатский газ.

«По всей вероятности, посредника придется сохранить, потому что Украина не способна выдержать никакие другие цены, кроме цен на среднеазиатский газ, т.е. 179 долл. за 1000 куб.м.», — сказал Д.Медведев, отвечая на вопросы журналистов в Новосибирске.

В связи с этим Д.Медведев подчеркнул, что «если говорить о схеме поставок на Украину среднеазиатского газа, видимо, придется оставлять посредников». «Никакие посредники не отменены. Те контракты, которые заключены, придется выполнять посредникам. Как он будет называться, нам все равно», — сказал он.

В то же время первый вице-премьер отметил, что Россия «хоть завтра готова поставлять свой газ без посредников — нам главное, чтобы деньги платили». «Но как только Украина уходит от поставок среднеазиатского газа и переходит к поставкам российского газа, цены вырастают на треть. Такие изменения украинская экономика переварить не может», — считает Д.Медведев.

Первый вице-премьер подчеркнул, что российская сторона «готова к любым формам» сотрудничества с Украиной в сфере поставок газа.

При этом он напомнил, что Россия «согласилась на идею посредника, потому что такая структура уже работала на Украине, и все поставки шли через нее». «Сама конструкция этой структуры была предложена Украиной», — добавил он.

Д.Медведев также напомнил о том, что Россия предлагала создать СП двух госкомпаний — «Газпрома» и «Нафтогаза Украины». «Но они (украинская сторона) отказались. Это их дело», — отметил он. Interfax, 14.2.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко убежден, что правительство сможет контролировать ситуацию на газовом рынке, только внедрив «новые правила» его организации.

«Эти новые правила начинаются с того, что само правительство должно подать пример, что оно рассчитывается по всем обязательствам, которые есть у него в рамках действующего бюджета, прелюдаторного перед «Нафтогазом», — сказал В.Ющенко в интервью телеканалу «Интер» в четверг вечером. «Когда в последние два месяца у НАК «Нафтогаз Украины» 3 млрд. гривен платежей в бюджет взяли, а забыли отдать 2 млрд. гривен компенсации — я такой политики не понимаю», — подчеркнул президент.

1 фев. Совет национальной безопасности и обороны Украины принял решение, согласно которому, в частности, кабинет министров поручено обеспечить получение НАК «Нафтогаз Украины» в установленном порядке компенсации разницы между ценами закупки импортированного при-

родного газа и ценами его реализации субъектам хозяйствования на производство тепловой энергии для потребностей населения в соответствии с прогнозными объемами потребления газа, утвержденными распоряжением правительства от 9 янв. 2008г.

Ранее также сообщалось, что «Нафтогаз Украины» может погасить задолженность за импортный природный газ за счет собственных оборотных средств, а также дотаций, предусмотренных в госбюджете-2008 на покрытие разницы цен, по которым государственный холдинг приобретает импортное топливо и поставляет его предприятиям теплоэнергетики.

Первый заместитель главы секретариата президента Украины Александр Шлапак на брифинге в понедельник сообщил, что Госказначейство 12 фев. 2008г. перечислит «Нафтогазу Украины» из госбюджета средства, предназначенные для покрытия разницы в ценах. А.Шлапак напомнил, что в госбюджете Украины на 2008г. предусмотрено 4,8 млрд. грн. на компенсацию «Нафтогазу Украины» разницы цен, по которым государственный холдинг приобретает импортный газ и поставляет его предприятиям теплоэнергетики. Источник в правительстве сообщил агентству, что Госказначейство 12 фев. 2008г. планирует перечислить «Нафтогазу Украины» свыше 1,9 млрд. грн. в качестве такой компенсации.

Официальный курс на 14 фев. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 14.2.2008г.

— Национальная акционерная компания (НАК) «Нафтогаз Украины» прогнозирует начало добычи нефти в Египте в 2008г., сообщил зампред правления холдинга Юрий Колбушкин на расширенном заседании коллегии министерства топлива и энергетики в четверг.

«Наша перспектива — это Египет. Думаю, что до конца года первый фонтан уже будет», — сказал он. По его словам, специалисты «Нафтогаза Украины» проводят технические работы.

«Нафтогаз Украины» и Египетская генеральная нефтяная корпорация в дек. 2006г. заключили концессионное соглашение на разведку и разработку месторождений нефти и газа в восточной части блока Alam El Shawish East.

Извлекаемые ресурсы нефти блока Alam El Shawish East, по оценке «Науканафтогаза», дочернего предприятия НАК, подтвержденной Государственной комиссией Украины по запасам, составляют не менее 73,5 млн. т. (категория С3). В районе блока существует развитая инфраструктура нефте-и газопроводов с выходом на побережье Средиземного моря. Interfax, 14.2.2008г.

— ОАО «Укрнафта», крупнейшая нефтедобывающая компания Украины, по итогам 2007г. получило, по предварительным данным, 1 млрд. гривен чистой прибыли, что соответствует декабрьским прогнозам компании, сообщил первый зампред правления компании Владимир Пустоваров журналистам в Киеве в четверг.

Он уточнил, что более точные данные появятся ориентировочно через две недели, после окончания срока финансовой отчетности.

Чистая прибыль «Укрнафты» в 2006г. составила 2 млрд. 412,56 млн. грн., что на 29% больше, чем годом ранее. Таким образом, компания в 2007г. сократила этот показатель в 2,4 раза.

В.Пустоваров также сообщил, что компания пока не подготовила окончательные прогнозы показателей деятельности на 2008г., что связано с возможными изменениями размера рентных платежей при пересмотре госбюджета-2008 и предельных цен на газ для компании.

Он также сообщил, что «Укрнафта» в прошлом году открыла представительство в Казахстане, где в настоящее время проводится изучение перспективных участков для добычи нефти, а в начале этого года создала совместное предприятие в Нигерии.

Чистая прибыль «Укрнафты» в янв.-сент. 2007г. составила 758,2 млн. грн., что на 59,8% меньше, чем за аналогичный период 2006г., чистый доход снизился на 40,6% — до 3,859 млрд. грн.

Компания объясняет ухудшение финансовых показателей значительным увеличением налоговой нагрузки, в частности, повышением рентных платежей, а также экономически необоснованным уровнем установленных цен на реализуемый компанией природный газ — 318,78 грн. за 1 тыс.куб.м. (с НДС).

Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» принадлежит 50%+1 акция «Укрнафты». Interfax, 14.2.2008г.

— Государственное акционерное общество (ГАО) «Черноморнафтогаз» (Симферополь, Крым) в 2007г. получило чистую прибыль в 10 млн. гривен, сообщил председатель правления компании Анатолий Присяжнюк журналистам в четверг.

Чистая прибыль ГАО «Черноморнафтогаз» за 2006г. по украинским стандартам бухгалтерского учета составила 145,451 млн. грн., что в 2,6 раза больше, чем в 2005г. Таким образом, предприятие в 2007г. снизило чистую прибыль почти в 15 раз.

По словам главы правления, сокращение показателя в прошлом году связано с нарушением структуры продажи природного газа. «Если в 2006г. мы продавали газ промышленности и населению в среднем по цене 500 грн. за 1 тыс.куб.м., то в 2007г. у компании средняя цена реализации составила 250 грн.», — сказал он.

Ранее сообщалось, что компания в 2007г. сократила добычу газа на 1,3% по сравнению с предыдущим годом — до 1,26 млрд.куб.м., нефти — на 14,8%, до 9,2 тыс.т., газового конденсата — на 13,3%, до 67,8 тыс.т.

«Черноморнафтогаз» эксплуатирует нефтегазовые месторождения, расположенные на территории Крымского полуострова, а также осуществляет работы по освоению украинской части шельфов Черного и Азовского морей.

100% акций ГАО находится в управлении Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины». Interfax, 14.2.2008г.

— ОАО «Нефтеперерабатывающий комплекс — Галичина» (НПК, Львовская область) в 2007г. получило чистый убыток в 17,215 млн. гривен, что в 3,9 раза меньше, чем в 2006г. (67,44 млн. грн.).

Согласно отчету, представленному компанией Государственной комиссии по ценным бумагам и фондовому рынку (ГКЦБФР) Украины, доход от реализации товаров, работ и услуг НПК «Галичина» в минувшем году составил 2 млрд. 217,42 млн. грн., что на 34,3% меньше, чем годом ранее.

Валовая прибыль сократилась на 1,4% — до 98,14 млн. грн.

В IV кв. валовой доход предприятия составил 928,37 млн. грн., что в 2,7 раза превышает показатель третьего квартала, валовая прибыль увеличилась на 58,3% — до 33,28 млн. грн., чистый убыток вырос почти в 6 раз — до 15,1 млн. грн.

Как отмечается в материалах, НПК «Галичина» в 2007г. существенно нарастил активы — на 53%, до 1 млрд. 320,12 млн. грн, при этом долгосрочные обязательства увеличились почти в 3 раза — до 275,15 млн. грн., текущие — на 51%, до 875,16 млн. грн.

«Нефтеперерабатывающий комплекс — Галичина» контролируют владельцы Приватбанка (Днепропетровск). Interfax, 14.2.2008г.

— ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» создадут 2 новых сбытовых компании на паритетных началах. Об этом говорится в сообщении Газпрома со ссылкой на председателя правления компании Алексея Миллера.

В ходе переговоров, которые состоялись в Кремле и в «Газпроме», достигнуты договоренности по созданию новой сбытовой компании по импорту газа на территорию Украины и по созданию новой сбытовой компании для торговли газом на внутреннем рынке Украины.

Компании будут созданы в процентном соотношении 50 на 50: 50% напрямую получит Газпром, и 50% получит «Нафтогаз Украины». При этом компания «Нафтогаз Украины» в течение фев. месяца урегулирует вопросы с поставками российского газа на Украину. АК&М, 13.2.2008г.

— Цены на газ для украинских предприятий с янв. повысились на 50-60%, из-за чего промышленники стараются как можно скорее перейти на угольное топливо. Об этом сегодня, 13 фев., сообщил национальный менеджер компании Dyckerhoff Ukraine Отто Лозе на пресс-конференции, посвященной налогодобложению иностранных инвесторов.

Менеджер компании HeidelbergCement Украина», также занимающейся производством цемента, Станислав Лысенко заявил: «Доля газа в затратах при производстве цемента — 40-45%. Теперь цена на газ для нас повысилась до 1068 грн. за 1 куб.м. И это не считая НДС и сборов на развитие газотранспортной системы, составляющих 4%. Конечно, частично мы покроем эти затраты повышением стоимости на цемент. Но цены не резиновые. Все равно настанет момент, когда цемент перестанут покупать за такую цену». Отто Лозе отметил, что эти факторы побудили руководство компаний инвестировать в переход на угольное топливо. «Переход одного нашего завода — а у нас их два на Украине — на такой вид топлива обойдется компании в 200 млн. евро. Но после осуществления такого перехода мы сможем сэкономить половину топлива, которое мы потребляем. Один из заводов мы уже начали перестраивать. Плюс ко всему, мы постоянно вкладываем средства в модернизацию заводов». Он также подчеркнул, что переход завода на другой вид топлива осуществляется в среднем до 2 лет. ИА Regnum, 13.2.2008г.

— Государственная нефтяная компания Азербайджана, грузинская Georgian Oil and Gas Corporation и литовская Klaipedos Nafta вошли в состав акционеров украинско-польского предприятия «Сарматия». Как передает информационное агентство «Украинские новости», об этом сообщил глава Правления «Сарматии» Марчин Ястшембский. Он отметил, что общее собрание акци-

онеров компании, на котором был утвержден новый его состав, состоялось в янв. Глава компании добавил, что изменения в составе акционеров уже зарегистрированы в суде, что предусмотрено польским законодательством.

Глава «Сарматии» сообщил, что акционеры также решили ликвидировать наблюдательный совет компании и реформировать правление, в которое теперь входит 5 чел. — по одному представителю от каждой компании-акционера. Напомним, что 12 июля 2004г. «Укртранснафта» и польский нефтетранспортный монополист Przyjazn S.A. учредительный договор о создании совместное украинско-польского ООО «Международное трубопроводное предприятие «Сарматия». Компания должна обеспечить реализацию проекта строительства участка нефтепровода Броды — Плоцк протяженностью 490 км. Основными направлениями деятельности «Сарматии» являются подготовка проектно-сметной документации, привлечение инвестиций, обеспечение строительных работ. RosInvest.Com, 13.2.2008г.

— «Газпром» договорился о получении прямого доступа на рынок Украины, которая является пятым по объему газовым рынком Европы (после РФ, Германии, Италии и Великобритании). На паритетных началах с национальной акционерной компанией «Нафтогаз Украины» он будет поставлять на Украину и реализовывать на ее рынке голубое топливо, годовой объем поставок которого составляет 50-55 млрд. куб.м.

Как сейчас. В настоящее время импортный природный газ на Украину поставляют RosUkrEnergy — СП «Газпрома» с украинскими бизнесменами. Реализацией всего поставляемого RosUkrEnergy газа на внутреннем рынке Украины занимается «УкрГаз-Энерго» — совместное предприятие RosUkrEnergy и «Нафтогаза».

Таким образом, «Газпром» все же присутствует на украинском рынке, а реальная эффективная доля в реализации газа на украинском рынке составляет 25%.

В ходе подготовки к российско-украинскому саммиту на высшем уровне украинская сторона выступила с критикой действующей системы поставок газа и даже предприняла попытки ее демонтировать. На прошлой неделе НАК инициировал отмену создания «УкрГаз-Энерго», мотивируя свою позицию процедурными основаниями.

Как будет. Председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер заявил журналистам, что «создается новая структура поставки импортируемого на Украину газа — эта схема предполагает создание новой сбытовой компании по импорту газа на территорию Украины». Эта компания будет создана в процентном соотношении 50 на 50: 50% в этой компании получит напрямую компания «Газпром» и 50% — НАК «Нафтогаз Украины». Также создается новая сбытовая компания для торговли газом на внутреннем рынке Украины. Эта компания будет создана также на паритетной основе: 50% этой компании напрямую получит компания «Газпром» и 50% — НАК «Нафтогаз Украины».

«Мы крайне заинтересованы в том, чтобы наше сотрудничество (с Украиной) было предельно прозрачным», — заявил президент России Владимир Путин на пресс-конференции во вторник после переговоров с украинским коллегой Виктором Ющенко.

«Мы договорились о том, что «Нафтогаз» и «Газпром» создают рабочую группу, которая в ближайшие дни должна проработать вариант организации более простых, прямых и более прозрачных отношений с точки зрения и организации рынка, и самих поставок», — добавил В.Ющенко.

В четверг делегация НАК «Нафтогаз Украины» во главе с ее руководителем Олегом Дубиной должна зафиксировать эти договоренности в соглашениях, после чего начнется их практическая реализация, пояснили Агентству газовой информации (АГИ) в «Газпроме».

Цена. По словам В.Ющенко, несмотря на перемены в условиях поставок импортного газа на Украину, его цена сохранится в 2008г. на уровне 179,5 долл. за 1 тыс.куб.м.

Очевидно, что в данном случае речь идет о поставках среднеазиатского газа. Дополнительные поставки российского газа должны оплачиваться, как и говорилось ранее, по 314,7 долл. С начала года на Украину было поставлено 1,7 млрд.куб.м. российского газа, стоимость которого перевалила за 0,5 млрд.долл.

«В 2006г. был подписан контракт, согласно которому в случае какого-то дефицита среднеазиатского газа «Газпром» берет на себя обязанности этот дефицит возместить — правда, по европейским ценам. И мы исходим из того, что эти договоренности будут реализовываться», — заявил В.Путин.

Еще около 1 млрд.долл. составляет просроченная задолженность украинской стороны за поставки газа в нояб.-дек. прошлого года. Он будет оплачиваться по 130 долл. «В течение этой недели — по видимому, в четверг, украинская сторона начинает гасить долг», — рассказал глава «Газпрома».

Впрочем, какой бы ни была цена реализации газа на границе России и Украины, она будет лишь трансфертной ценой между двумя СП «Газпрома» и «Нафтогаза». Теоретически импортное СП может продавать сбытовому СП газ по любой цене — весь вопрос в том, какой будет цена реализации газа конечному потребителю. Interfax, 13.2.2008г.

— ЗАО «УкрГаз-Энерго», созданное 50 на 50 Национальной акционерной компанией (НАК) «Нафтогаз Украины» и швейцарским газовым трейдером RosUkrEnergo (RUE), сократит поставки природного газа потребителям Украины в 2008г. до 5 млрд.куб.м., а остальной поставляемый RUE импортный газ выкупит НАК, описал достигнутые российско-украинские договоренности президент Украины Виктор Ющенко.

«На 2008г. мы оставляем контракт 179,5 за 1 тыс.куб.м. и возвращаем «УкрГаз-Энерго» статус кво, который был с 2006г. — 5 млрд.куб.м. куб газа для работы на индустриальном рынке. Если эта концепция удается, тогда RUE заключает прямой контракт поставок с НАК «Нафтогаз Украины» на 2008г.», — сказал В.Ющенко журналистам в Москве в среду.

Глава государства отметил, что важно, чтобы при осуществлении этого плана «каждая из сторон не получила условий хуже, чем предусматривается нынешней контрактной базой».

В.Ющенко подчеркнул, что, таким образом, НАК «Нафтогаз Украины» вновь будут возвращены монопольные функции, в т.ч. на взимание платы за транспортировку газа, которая была отдана «УкрГаз-Энерго». «Мы должны сделать все, чтобы

эта функция была возобновлена», — сказал президент.

Комментируя споры о цене поставок газа на Украину в конце 2007г. и начале 2008г., глава государства подчеркнул, что в Москве достигнута договоренность, что расчеты за 2007г. украинская сторона проведет «исключительно в ценах 2007г.» (130 за 1 тыс.куб.м. на границе Украины). По его словам, в расчетах 2007г. поставлена точка и называвшаяся дополнительная сумма в размере 150 млн.долл. не отвечает обстоятельствам контракта.

В.Ющенко также напомнил, что будут созданы рабочие группы, которые рассмотрят вопрос о переходе на прямые поставки. По его словам, этот вопрос будет отработан на уровне экспертов НАК «Нафтогаз Украины» и «Газпрома».

Как сообщалось, согласно достигнутому в начале 2006г. украинско-российским газовым соглашениям монопольным поставщиком среднеазиатского газа в Украину в объеме минимум 55 млрд.куб.м. является RUE, которое закупает его у «дочки» российского «Газпрома» компании «Газпром экспорт». Монопольным получателем газа стало «УкрГаз-Энерго», хотя украинская сторона в лице Национальной комиссии регулирования электроэнергетики (НКРЭ) первоначально пыталась ограничить его долю на внутреннем рынке поставок 5,04 млрд.куб.м.

В минувшем году ЗАО импортировало 53 млрд.куб.м. В распоряжении «Нафтогаз Украины» остался лишь газ внутренней добычи, поэтому НАК вынуждена был покупать импортный газ для поставок теплокоммунэнерго у «УкрГаз-Энерго».

Новое правительство во главе с Юлией Тимошенко заявило о необходимости устранить посредников из российско-украинских газовых отношений. НКРЭ вновь ограничила поставки «УкрГаз-Энерго» газа непосредственно потребителям объемом 5,04 млрд.куб.м. газа в год, однако это решение было обжаловано в суде.

В результате обострившихся отношений «Нафтогаз Украины», «УкрГаз-Энерго», RUE и «Газпрома», послуживших причиной задержки подписания двусторонних контрактов, возник также спор о цене газа и обвинения украинской стороны в наращивании долга, что может привести к прекращению поставок газа в Украину.

В ходе встречи президентов двух стран 12 фев. эти противоречия были принципиально сняты. Как заявили главы «Газпрома» и «Нафтогаза Украины», достигнутые договоренности предусматривают в перспективе отказ от посреднических услуг RUE и «УкрГаз-Энерго». Вместо них «Газпром» и НАК создадут на паритетных началах два совместных предприятия. Однако подробности договоренности и работы схемы поставок в 2008г. пока остаются не до конца ясными.

Между тем вопрос пересмотра цены на транзит газа через территорию Украины на Запад пока не актуален, сообщил первый вице-премьер Александр Турчинов журналистам после заседания Кабинет министров в Киеве в среду.

«Эти вопросы должны решаться в комплексе и, безусловно, вопрос цен на транзит и поставки газа не могут рассматриваться в разных плоскостях. Если мы фиксируем цены на поставку на текущий год, я не думаю, что мы будем в одностороннем порядке их пересматривать», — сказал А.Турчинов. Interfax, 13.2.2008г.

— Россия и Украина в последний момент урегулировали сегодня проблему с газовым долгом и выработали схему сотрудничества в этой сфере на 2008 и последующие годы. Как сообщил президент Украины Виктор Ющенко после переговоров в Москве с президентом РФ Владимиром Путиным, Украина начнет с 14 фев. погашать газовый долг перед Россией, который образовался в нояб.-дек. минувшего года. «Мы договорились о том, что с четверга Украина будет погашать тот долг, который образовался по нояб.-дек. прошлого года в связи с неподписанием контракта на поставку соответствующими структурами и актов сверки поставленного газа и задолженности», — сказал В.Ющенко. — Мы исходим из того, что расчеты 2007г. происходят по цене 2007г. Платеж начинается с четверга, и мы его в ближайшее время должны завершить».

Что же касается поставок в 2008г., то, по словам В.Ющенко, достигнута договоренность о том, что базовая цена российского газа для Украины сохранится на уровне 179 долл. за 1 тыс. куб. м.

В.Путин подтвердил, что «Газпром» (GAZP) устраивают предложения, которые были сделаны украинскими партнерами». «Надеемся на то, что все договоренности будут исполняться», — подчеркнул он.

«Мы обсуждали этот вопрос и обсуждали очень подробно, — сообщил российский президент. — Но говорили не только о той ситуации, которая сложилась сегодня, говорили и о перспективах нашего сотрудничества в этой сфере. Мы сожалеем, что постоянно такие проблемы возникают. Это сегодняшняя проблема связана в т.ч. с достаточно суровыми зимними условиями у наших партнеров в Средней Азии».

Тем не менее, сообщил В.Путин, удалось выработать общую схему работы на ближайшую перспективу. «Мы договорились о принципах сотрудничества на 2008г. и на последующие годы, — сказал он. — Сегодня-завтра, мы надеемся, что все эти наши договоренности будут положены на бумагу».

В.Ющенко поблагодарил все стороны, которые принимали участие в переговорах на уровне министров и ведомств. «Вопрос был не простой, — признал президент Украины. — Мне очень, как президенту, не хотелось заниматься газовыми делами, как и Владимиру Владимировичу, я убежден. Но пришлось вложить свою лепту в урегулирование этого вопроса».

На минувшей неделе «Газпром» сообщил об образовавшейся задолженности Украины за поставленный российский газ. Так, только за янв. 2008г. она составила 500 млн. долл, а всего с прошлого года — 1,5 млрд.долл. В этой связи российский газовый концерн предупредил о возможности снижения уровня подачи газа на Украину на 25% уже сегодня с 18:00 мск. Прайм-ТАСС, 12.2.2008г.

— России и Украине удалось договориться по проблеме газа. Об этом заявил президент РФ Владимир Путин на пресс-конференции после переговоров с президентом Украины Виктором Ющенко, которую транслирует телеканал «Россия». По словам В.Путина, Россия и Украина выработали общую схему работы на 2008 и последующий годы. Украина, в свою очередь, погасит долги, сказал он.

В.Ющенко, сообщил, что будет создана совместная российско-украинская рабочая группа, ко-

торая займется созданием новой схемы поставок газа и с четверга Украина будет погашать долг: «Мы договорились о том, что с четверга Украина будет погашать тот долг, который образовался по нояб.-дек. прошлого года в связи с неподписанием контракта на поставку соответствующими структурами и актов сверки поставленного газа и задолженности». Он также сообщил, что базовая цена российского газа для Украины останется в 179 долл.

В янв. 2006г. был подписан пятилетний контракт с RosUkrEnergo (50% принадлежит Газпрому) на поставку газа на Украину. Тогда же RosUkrEnergo на паритетных началах с госкомпанией НАК «Нефтегаз Украины» создали УкрГаз-Энерго, которое поставляет газ непосредственно украинским потребителям.

Как ранее сообщал Газпром, с начала 2008г. Украина получает через компанию RosUkrEnergo не только среднеазиатский, но и российский газ. Цена российского газа, поставляемого с начала года на Украину составляет 314,7 за 1 тыс.долл. куб.м. На данный момент на Украину поставлено уже 1,5 млрд.куб.м. российского газа, а задолженность за поставленный с 1 янв. этого года российский газ приближается к 500 млн.долл. Общий долг по поставкам газа на Украину достиг уже 1,5 млрд.долл. АК&М, 12.2.2008г.

— Чистая прибыль ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ, Полтавская обл.) за 2007г. по украинским стандартам бухгалтерского учета (УС-БУ) составила 470 тыс. гривен, что в 43,5 раза меньше, чем за 2006г. (20,432 млн. грн), свидетельствуют данные финансового отчета общества.

Согласно отчету, чистый доход «Укртатнафты» за этот период сократился на 1,2% — до 13 млрд. 573,863 млн. грн., валовая прибыль — на 28,3%, до 355,762 млн. грн.

Поставки нефти на Кременчугский НПЗ в 2007г. снизились на 15,6% — до 5 млн. 428,3 тыс.т. Предприятие сократило переработку нефтяного сырья на 11% — до 5 млн. 620 тыс.т. Производство бензинов сократилось на 11,4% — до 1 млн. 182,9 тыс.т., дизтоплива — на 9,7%, до 1 млн. 659,2 тыс.т., мазута — на 16,9%, до 1 млн. 405,5 тыс.т.

В окт. 2007г. возглавлявший «Укртатнафту» в 2003-04гг. Павел Овчаренко по решению Сумского апелляционного суда о его восстановлении в должности приступил к руководству предприятием, тогда как отстраненный руководитель Сергей Глушко заявил о силовом захвате НПЗ. В связи с этим российская «Татнефть», являвшаяся основным поставщиком сырья на предприятие, прекратила поставки нефти на НПЗ.

ОАО «Финансовая компания «Укрнафтогаз», которое ведет реестр акционеров ЗАО, в конце мая минувшего года по решению суда списало в пользу «Нафтогаза Украины» 271,006 млн. акций «Укртатнафты» (18,296% уставного капитала) со счетов АБ «ИНГ Банк Украина», который выступал держателем ценных бумаг в интересах акционеров из Татарстана. В результате таких действий «Нафтогаз Украины» консолидировал 61,35% акций «Укртатнафты».

Официальный курс на 12 фев. — 5,05 грн/1 долл. Interfax, 12.2.2008г.

— Чистая прибыль ЗАО «УкрГаз-Энерго», совместного предприятия (СП) НАК «Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo AG (Швейцария), соста-

вила в 2007г., по предварительным данным, 917,953 млн. гривен, что на 6,1% больше показателя за 2006г.

Такая информация содержится в опубликованном в прессе объявлении компании о проведении внеочередного собрания акционеров 1 апр. 2008г.

Повестка дня собрания включает вопросы, связанные с распределением прибыли компании за 2006-07г., утверждением сроков выплаты дивидендов, сменой членов органов управления, внесении изменений и дополнений в устав СП.

Акционеры также намерены рассмотреть вопросы погашения задолженности НАК «Нафтогаз Украины» перед ЗАО «УкрГаз-Энерго» за поставленный природный газ, формирования баланса поступления природного газа в 2008г., порядок его распределения и утвердить цену реализации природного газа для «Нафтогаза Украины» на 2008г.

Совокупные активы «УкрГаз-Энерго» в прошлом году возросли в два раза — до 11 млрд. 171,464 млн. грн., основные средства — в 2,5 раза, до 16,453 млн. грн. Суммарная дебиторская задолженность компании в 2007г. возросла почти в 1,7 раза — до 4 млрд. 297,397 млн. грн., текущие обязательства — в 1,9 раза — до 8 млрд. 966,56 млн. грн.

Компания не имеет долгосрочных обязательств.

«УкрГаз-Энерго» создано в фев. 2006г. во исполнение договоренностей между ОАО «Газпром» (Россия), «Нафтогазом Украины» и RosUkrEnergo AG (Швейцария), достигнутых в Москве 4 янв. 2006г. в рамках урегулирования российско-украинских отношений в газовой сфере.

«Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo получили по 50% акций ЗАО «УкрГаз-Энерго» с апр. 2006г. является единственным на Украине импортером природного газа. СП часть приобретенного у RosUkrEnergo ресурса поставляет непосредственно конечным потребителям, преимущественно крупным промышленным предприятиям, часть — реализует «Нафтогазу Украины» для дальнейшего обеспечения газом предприятий теплоэнергетики и бюджетных учреждений. Interfax, 12.2.2008г.

— Украина в янв. 2008г. увеличила транзит российского природного газа европейским потребителям до 12,019 млрд.куб.м. с 10,476 млрд.куб.м. в янв. 2006г., сообщила госкомпания Укртрансгаз.

Ранее на этой неделе Украина и Россия пережили очередное обострение отношений из-за споров о газовых долгах. В четверг Газпром предупредил о намерении прекратить поставки дорогого российского газа на Украину с 11 фев. из-за задолженности, оставив пока возможности для поставок более дешевого центральноазиатского газа. Долг за поставленный с 1 янв. 2008г. российский газ Газпром оценил в 500 млн.долл., а общий просроченный долг за поставленный на Украину газ — в 1,5 млрд.долл.

НАК Нафтогаз не признает своей задолженности перед Газпромом.

Все участники спора при этом обещают гарантировать бесперебойный транзит российского газа по территории Украины.

В 2007г. общий объем транзита газа магистральными газопроводами Украины сократился до 115,2 млрд.куб.м. со 128,6 млрд.куб.м. в 2006г.

Украинские энергетики связывали снижение транзита с теплой прошлогодней зимой, сокращением потребления этого вида топлива европей-

скими потребителями и строительством Россией обходящего украинскую территорию газопровода Октябрьская-Сохрановка.

Несколько недель назад компания Нафтогаз Украины сообщила, что объем транзита российского газа по территории Украины в 2008г. может увеличиться до 113,7 млрд.куб.м.

В начале дек. Нафтогаз и Газпром подписали соглашение, согласно которому цена на газ для Украины в 2008г. вырастет до 179,5 долл. за 1.000 куб.м. со 130 долл. в 2007г. Ставка за транзит также повысилась до 1,7 долл. за транспортировку 1.000 куб.м. на 100 км. с 1,6 долл. в 2007г.

По территории Украины проходит 80% всего российского газового экспорта. Reuters, 9.2.2008г.

— Поставки нефти на нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) Украины в янв. 2008г. снизились на 45,7% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 682,1 тыс.т., сообщили в министерстве топлива и энергетики страны.

НПЗ республики в минувшем месяце сократили переработку нефтяного сырья на 49,5% — до 573,9 тыс.т. При этом производство бензина снизилось на 20,3% — до 266,8 тыс.т., дизтоплива — на 56,3%, до 137 тыс.т., мазута — на 57,6%, до 144,1 тыс.т.

Поставки нефти на Кременчугский НПЗ (ЗАО «Укртатнафта») в янв. снизились на 37,6% — до 285,2 тыс.т. Предприятие сократило переработку нефтяного сырья на 44,8% — до 268,1 тыс.т. Производство бензинов увеличилось на 27,1% — до 137,8 тыс.т., тогда как дизтоплива — снизилось на 53,1%, до 62,7 тыс.т., мазута — на 70,8%, до 43,2 тыс.т.

Значительное снижение объемов производства на Кременчугском НПЗ связано с тем, что с момента возвращения к руководству «Укртатнафтой» восстановленного судном в конце окт. 2007г. в должности председателя правления ЗАО Павла Овчаренко АО «Татнефть» (Татарстан, РФ) прекратило поставки нефти на НПЗ, считая смену главы правления нелегитимной.

Поставки нефти на Лисичанский НПЗ (ЗАО «ЛИНИК») снизились на 40,7% — до 335,2 тыс.т. НПЗ сократил переработку на 49% — 276,6 тыс.т. Производство бензина снизилось на 35,2% — до 113,1 тыс.т., дизтоплива — на 61%, до 51,5 тыс.т., мазута — на 48,2%, до 87 тыс.т.

Поставки нефти на Дрогобычский НПЗ (ОАО «НПК «Галичина») увеличились на 1,2% — до 52,6 тыс.т. Предприятие увеличило переработку нефтяного сырья в 7,3 раза — до 38,2 тыс.т. При этом НПЗ нарастил производство бензинов в 1,5 раза — до 14,5 тыс.т., производство дизтоплива — в 4 раза, до 22,8 тыс.т., мазута — в 3,9 раза, до 13,9 тыс.т.

На Надвирнянский НПЗ (ОАО «Нафтохимик Прикарпаття») в прошлом месяце было поставлено 9,1 тыс.т. нефти, однако в связи с остановкой предприятия на профилактический ремонт в конце 2007г. НПЗ переработку сырья не осуществлял.

Реконструируемый Одесский НПЗ (ОАО «Лукойл-Одесский НПЗ»), который намерен приступить к работе в I кв. 2008г., и остановленный на коренную реконструкцию и модернизацию Херсонский НПЗ (ЗАО «Херсонский нефтеперерабатывающий завод») не перерабатывали нефтяное сырье, поставки нефти на эти предприятия также не осуществлялись. Interfax, 8.2.2008г.

— Правительство Украины намерено ликвидировать государственный концерн «Синтез-газ Ук-

раины», говорится в сообщении пресс-службы кабинета министров страны со ссылкой на решение правительственного комитета по вопросам экономической политики.

«Было решено упразднить постановление кабинета министров относительно функционирования ГК «Синтез-газ Украины», — говорится в сообщении.

Как сообщалось, правительство Украины в дек. прошлого года одобрило постановление кабинета министров «О создании государственного концерна «Синтез-газ Украины».

Создание госконцерна инициировало Национальное агентство Украины по вопросам обеспечения эффективного использования энергоресурсов еще в I пол. 2006г. Планировалось, что госконцерн будет изготавливать оборудование для получения синтетического газа, производить и реализовывать газ.

В состав госконцерна «Синтез-газ Украины» вошли: государственное предприятие (ГП) «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт инновационных технологий в энергетике и энергосбережении», ГП «Энергоэффективность» (оба — Киев), ОАО «Клавдиевский исследовательско-экспериментальный завод» и ОАО «Энергия» (оба — Киевская область).

Предполагалось, что деятельность госконцерна будет направлена на усиление экономической и энергетической безопасности государства путем производства синтетического газа и замещения им импортируемого в страну природного газа, а также путем более эффективного использования альтернативных видов топлива. Interfax, 8.2.2008г.

— «Татнефть» потеряла 450 млн.долл. в результате рейдерского захвата Кременчугского НПЗ на Украине. Об этом заявил сегодня первый заместитель генерального директора «Татнефти» Наиль Маданов в ходе заседания комитета Госдумы по делам СНГ и связям с соотечественниками.

«Мы поставляли нефть на завод, и оборот средств сейчас находится в распоряжении этих групп (захвативших завод), у нас невозврат валютной выручки», — сказал он.

Н.Маданов напомнил, что «Татнефть» владела 56% акций предприятия «Укртатнафта». «Сейчас 17% наших акций были переведены «Нафтогазу Украины», который заявляет о своем владении 61% акций «Укртатнафта», — отметил он.

Замгендиректора «Татнефти» выразил недоумение бездействием украинских властей, которые, по его словам, «фактически обеспечили захват НПЗ». «Если что-т.е., почему украинская власть прибегает к помощи бандитов и рейдеров при отношении с российскими инвесторами», — заявил он. Сейчас российские инвесторы полностью вытеснены из управления предприятием. Прайм-ТАСС, 7.2.2008г.

— «Донбасская топливно-энергетическая компания» (ДТЭК) заключила договор на изготовление и поставку горно-шахтного оборудования — гидростоек и гидродомкратов производства компании Ostorj (Чехия) для шахт «Павлоградская» и «Западно-Донбасская» ОАО «Павлоградуголь» на сумму более 2,8 млн. евро. Об этом говорится в пресс-релизе компании.

Использование данных механизмов позволит существенно снизить эксплуатационные расходы секций механизированной крепи, а также срок их

эксплуатации до первого капитального ремонта, который в 6 раз больше, чем у отечественных аналогов.

В янв. компания заключила договор на изготовление и поставку стругового лавокомплекта для ОАО «Павлоградуголь» с мировым лидером в этой области — компанией Vucugus DBT Europe GmbH (Германия). Сумма контракта составила более 29 млн. евро.

«Сейчас компания «ДТЭК» ведет многовекторную работу по модернизации своих активов в рамках пятилетней стратегии развития, — сообщил директор по добыче и обогащению угля «ДТЭК» Евгений Ромащин. — До 2011г. мы планируем инвестировать 1,1 млрд.долл. в развитие угольного бизнеса. Это позволит нам повысить его конкурентоспособность как в рамках Украины, так и на международном рынке».

«Донбасская топливно-энергетическая компания» (ДТЭК) — первая частная вертикально-интегрированная энергетическая компания Украины, включающая предприятия по добыче угля (ОАО «Павлоградуголь», ОАО «Шахта «Комсомолец Донбасса»), генерации (ООО «Востокэнерго») и поставке электроэнергии (ОАО «ПЭС-Энергоуголь», ООО «Сервис-Инвест»).

ОАО «Павлоградуголь» — крупнейшее угледобывающее предприятие Украины. В его состав входит 10 шахт и другие структурные подразделения. По итогам 2007г. объем угледобычи ОАО «Павлоградуголь» составил 16,4% от всеукраинской. News.ugmk.info. RosInvest.Com, 7.2.2008г.

— Переход Лисичанского НПЗ (Украина, входит в группу ТНК-ВР) на выпуск бензинов по нормам «Евро-4» потребует освоения как минимум 350 млн.долл. Об этом сообщил президент ООО «ТНК-ВР Коммерс» Сергей Лизунов, сообщает пресс-служба компании. По его словам, эти средства необходимы для строительства на предприятии производства серной кислоты и регенерации отработанной кислоты, установок газофракционирования и алкилирования. Для проведения этих работ понадобится не меньше четырех лет.

«Однако условий для масштабной модернизации производства нет, — отметил С.Лизунов. — К тому же сегодня ввозить топливо из-за рубежа выгоднее, нежели производить его на Украине». Именно по этой причине в стране на протяжении прошлого года относительно ритмично работали лишь два завода из шести. Показательно, что среди простаивающих — не только требующие серьезной реконструкции предприятия, но и, например, Одесский НПЗ, который технически готов к выпуску конкурентной продукции.

Лисичанский НПЗ увеличил переработку нефти в 2007г. по сравнению с 2006г. на 14,7% — до 5,651 млн.т., сообщили на предприятии. Поставки нефти на завод возросли за этот же период на 12,2% — до 5,588 млн.т., в т.ч. российской — на 10,5% — до 5,419 млн.т., украинской — в 2,3 раза — до 169 тыс.т., передает РБК.

Лисичанский НПЗ увеличил выпуск бензина в 2007г. на 26% — до 1,968 млн.т. Выпуск дизтоплива возрос на 15,2% — до 1,615 млн.т., мазута — на 14% — до 1,485 млн.т. Мощности Лисичанского НПЗ позволяют перерабатывать 16 млн.т. нефти в год. www.oilcapital.ru, 6.2.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко в очередной раз заявляет о том, что Украине необходимо демополизировать поставки газа.

«Для страны является актуальным вопрос демополизации поставок газа. Рынок — чрезвычайно сложный, непростой, имеет устоявшиеся традиции, возможно негативные, но устоявшиеся и реформировать его, очевидно, нужно начиная с законодательства, которые бы диверсифицировала поставки энергоносителей любого типа, в т.ч. и газовые», — заявил В.Ющенко на пресс-конференции во вторник в Женеве.

По его словам, именно это предусматривает соответствующая государственная стратегия.

В.Ющенко подчеркнул, что очень часто в сегодняшних условиях «энергетическая независимость является тождественной политической независимости». «Поэтому этому вопросу мы всегда будем уделять много внимания», — сказал он. Interfax, 6.2.2008г.

— Транзит природного газа по территории Украины в страны Европы в 2008г. может составить не менее 110 млрд.куб.м., сообщил председатель совета директоров «Укртрансгаза» Ярослав Марчук.

По его словам компания готова обеспечить надежный транзит большего количества природного газа в случае необходимости. «Будут больше давать — будем больше транспортировать. Мощности для этого у нас есть», — сказал Я.Марчук.

Как сообщалось, транзит природного газа по территории Украины в страны Европы в 2007г. составил 112,1 млрд.куб.м., что на 1,5% меньше, чем в 2006г. Транзит газа в страны СНГ через Украину сократился в 4,8 раза — до 3,1 млрд.куб.м.

«Укртрансгаз» в прошлом году также обеспечил транспортировку природного газа для украинских потребителей в объеме 60 млрд.куб.м. (снижение на 5,1%)

Транзит природного газа по территории Украины осуществляться на основании двух контрактов — между НАК «Нафтогазом Украины» и ОАО «Газпром» от 21 июня 2002г. и между «Нафтогазом Украины» и RosUkrEnergo AG (Швейцария) от 29 июля 2004г.

«Нафтогаз Украины», «Газпром» и RosUkrEnergo в дек. 2007г. подписали дополнения к контрактам, которые предусматривают транзит как минимум 113,7 млрд.куб.м. природного газа по территории Украины в 2008г.

«Укртрансгаз» является оператором газотранспортной системы Украины. Interfax, 5.2.2008г.

— Национальная акционерная компания (НАК) «Нафтогаз Украины» планирует ежегодно закупать 50 млрд.куб.м. центральноазиатского газа в обход посредников, заявил председатель правления государственного холдинга Олег Дубина.

«Для того чтобы отойти от посредников, нам необходимо получить поручение кабмина на закупку импортного газа в объеме 50 млрд.куб.м. Это даст нам возможность получить необходимый ресурс», — сказал он в ходе совещания, посвященного разработке мероприятий по финансовому оздоровлению НАКа, которое во вторник провела премьер-министр Украины Юлия Тимошенко.

О.Дубина уточнил, что в 2008г. «Нафтогаз Украины» готов приобретать газ непосредственно у RosUkrEnergo AG (Швейцария) в обход совместного предприятия ЗАО «УкрГаз-Энерго». «Мы го-

тovy купить его у RosUkrEnergo для того, чтобы дальше непосредственно НАК реализовывал его в стране. Таким образом, мы закроем отопительный сезон», — сказал он.

Глава «Нафтогаза Украины» в ходе совещания также отметил, что правительство Украины и государственный холдинг в настоящее время полностью отстранены от процесса переговоров по условиям поставок природного газа в страну.

Кроме того, О.Дубина обратил внимание на тот факт, что «УкрГаз-Энерго» и «Нафтогаз Украины» до сих пор не подписали акты приема-передачи природного газа, который был поставлен украинским потребителям через дочернюю компанию госхолдинга «Газ Украины» в нояб.-дек. 2007г., а также договоры купли-продажи газа на 2008г.

«Мы не имеем документов на приход газа по нояб.-дек., и нет документов на янв., т.е. нас пытаются завести в сложную ситуацию, когда нам скажут: вы брали не среднеазиатский газ, вы брали газ российского происхождения, и цена на него в два раза больше», — сказал он.

«Нафтогаз Украины» не подписывает акты приема-передачи газа за нояб.-дек. 2007г., т.к. «УкрГаз-Энерго» пытается закрыть поставки газа в этот период по более высокой цене 2008г., заявил О.Дубина. Глава госхолдинга добавил, что в янв. компания поставляла газ украинским потребителям из собственных ресурсов.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны. Холдинг является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории страны.

«УкрГаз-Энерго», СП на паритетных началах НАК «Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo AG), с апр. 2006г. является единственным импортером природного газа на Украину. СП часть приобретенного у RosUkrEnergo газа поставляет конечным потребителям, преимущественно промышленным предприятиям, часть реализует «Нафтогазу Украины» для дальнейшего обеспечения газом тепло-снабжающих предприятий и бюджетных учреждений. Interfax, 5.2.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко поручила НАК «Нафтогаз Украины» в ближайшее время обратиться в Генеральную прокуратуру и СБУ с просьбой завести уголовные дела в отношении должностных лиц, которые подписывали протоколы, перераспределяющие финансовые потоки за транзит газа по стране с НАК в пользу RosUkrEnergo и «УкрГаз-Энерго».

Такое поручение Ю.Тимошенко дала на совещании по вопросам финансового состояния «Нафтогаза Украины» и мерах относительно его оздоровления, которое проходит во вторник в Киеве. Ю.Тимошенко отметила, что ставка за транзит газа по территории Германии в 4,9 раза, а по территории Чехии — в 6,2 раза больше, чем ставка транзита по Украине.

Ю.Тимошенко обвинила экс-главу Минтопэнерго Юрия Бойко в том, что ставка за транзит газа по украинской территории занижена. «Я просила бы, чтобы в ближайшее время НАК «Нафтогаз Украины» направил письма в Генеральную прокуратуру и СБУ, чтобы завести уголовные дела против должностных лиц, которые это подписывали и визировали», — сказала Ю.Тимошенко.

Она также поручила правительству и контролирующему органу проанализировать каждое финансовое перечисление, все контракты и соглашения и по каждому случаю коррупции подготовить документы на ее имя.

«Я лично направлю документы в Генеральную прокуратуру, СБУ и МВД», — подчеркнула премьер-министр.

Ю.Тимошенко также отметила, что будет направлять документы о фактах коррупции в газовой сфере в министерство юстиции с тем, чтобы предупредить коррупцию, предупредить неправомерные решения судей по этим делам.

Премьер отметила: Контрольно-ревизионное управление выяснило, что НАК «Нафтогаз Украины» привлекал кредиты на невыгодных условиях и закупал на них устаревшее, списанное оборудование по завышенной цене.

«Это выводило реальные деньги из оборота НАК «Нафтогаз Украины», — сказала она.

Ю.Тимошенко добавила, что RosUkrEnergo и «УкрГаз-Энерго» выстроили систему газовых поставок таким образом, что «Нафтогаз» сегодня наблюдает, как двигаются финансовые потоки, а сам к этим потокам присоединиться не может», — сказала она. Interfax, 5.2.2008г.

— Украинские коксохимические заводы (КХЗ) в янв. 2008г. увеличили производство металлургического кокса 6% влажности, по предварительным данным, на 9,9% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 1,821 млн. т.

Как сообщил гендиректор объединения коксохимических предприятий «Укркокс» (Днепропетровск) Анатолий Старовойт, несмотря на дефицит угля из-за возросшего спроса на кокс коксохимическим предприятиям страны удалось нарастить объемы выпуска, в т.ч. благодаря импорту углей из РФ, Казахстана, США и Канады.

По его словам, в первый месяц года Украина импортировала из России 682,6 тыс.т. обогащенных и рядовых коксующихся углей, из Казахстана — 96 тыс.т., США и Канады — 117,5 тыс.т. При этом на коксохимические предприятия поступило 1,683 млн. т. коксующихся углей и концентрата украинской добычи.

Из Казахстана импортирует уголь горно-металлургический комбинат Arcelor Mittal Кривой Рог», из США и Канады — корпорация «Индустриальный союз Донбасса». Кроме того, ряд компаний ввозит уголь из России.

Гендиректор сообщил, что в янв. произведенный на украинских КХЗ кокс фактически удовлетворил спрос на него со стороны метпредприятий республики, отметив, что кокс в янв. практически не импортировался.

Он напомнил, что из-за аварий на шахте им. Засядько (Донецк), добывающей коксующиеся угли марки «Ж», дефицит сырья для производства кокса увеличился, т.к. доля этой шахты в общем объеме добываемых в стране коксующихся углей этой марки составляет 31%.

Украинские КХЗ в 2007г. увеличили производство металлургического кокса 6% влажности на 5,5% по сравнению с 2006гг. — до 20,143 млн. т. Interfax, 5.2.2008г.

— Европейский Союз выражает интерес к проекту White Stream («Белый поток»), который предполагает строительство трубопровода для поставок газа из каспийского региона в Европу через

Украину, сообщил помощник координатора Европейской комиссии по вопросам южных газотранспортных проектов Брендан Дэвлин еженедельнику «Зеркало недели».

White Stream — важный проект для Европейского Союза, и ЕС сейчас решает (вопрос) относительно его финансирования в рамках обеспечения устойчивости развития центрально-европейского региона, — заверил представитель Еврокомиссии. — Причем этот проект важен с точки зрения безопасности энергопоставок как для Украины, так и для Евросоюза. Более того, ЕС рассматривает роль этого проекта в более широком контексте — для формирования всего европейского газового рынка, особенно в центрально-европейском регионе».

По словам Б.Дэвлина, финансирование проекта может осуществляться посредством финансовых ресурсов, предназначенных для реализации проектов создания единой трансъевропейской энергетической сети.

Премьер Украины Юлия Тимошенко в ходе завершившегося недавно визита в Брюссель предложила Европейскому Союзу принять участие в реализации проекта White Stream, который она назвала экономически более эффективным, чем Nabucco, по которому также предполагается поставлять в Европу газ из Каспийского региона.

Ю.Тимошенко в эфире телеканала «Интер» в воскресенье вечером сказала, что «Белый поток» «очень важен для системы диверсификации, и он не строится вопреки каким бы то ни было другим проектам».

«Мир сегодня хочет иметь сотни путей диверсификации, чтобы был рынок, а не монополия. И, поэтому, сколько бы ни было построено газопроводов, это для мира полезно», — сказала Ю.Тимошенко.

«Я имела сегодня разговор с послом Туркменистана. Это был прекрасный разговор. У нас есть полная гармония и спокойствие с туркменской стороной», — сказала также Ю.Тимошенко.

Проект White Stream, предполагающий создание инфраструктуры для доставки природного газа из Каспийского региона в Восточную Европу в обход России, разрабатывает консорциумом инжиниринговых и консалтинговых компаний GUEU во главе с Pipeline Systems Engineering (Великобритания) и Radon-Ishizumi Corp. (США). Он был презентован в марте 2006г. на энергетической конференции в Грузии, а в 2007г. — на газовых форумах в Вене (Австрия) и в Мариборе (Словения).

White Stream предполагает создание нового газопровода Грузия-Украина-Евросоюз (GUEU), который соединит газотранспортную систему Украины с газопроводом Баку-Тбилиси-Эрзурум, по которому в настоящее время транспортируется газ, добываемый на газоконденсатном месторождении Шах-Дениз (Азербайджан).

Общая протяженность трубопровода может составить 1 тыс.км., в т.ч. по территории Грузии — 100 км, по дну Черного моря (от грузинской Супсы до украинской Феодосии) — 650 км, по территории Украины — 200 км. Для строительства морского участка планируется использовать технологии, которые применялись при сооружении газопровода Blue Stream.

Проектная мощность газопровода Грузия-Украина-Евросоюз после реализации первой фазы проекта может составить 8 млрд.куб.м. природно-

го газа в год, второй — 16 млрд.куб.м., третьей — 32 млрд.куб.м. Вторая и третья фаза предполагают транспортировку по новой системе газа, добываемого в Азербайджане, Казахстане и Туркмении. Ориентировочная стоимость реализации первого этапа проекта White Stream — 2,5 млрд.долл. Возможные сроки начала поставок природного газа по новому газопроводу — 2012-14гг. Interfax, 4.2.2008г.

— Европейский Союз заинтересован в реализации проекта White Stream («Белый поток»), который предполагает строительство нового трубопровода для поставок газа из каспийского региона в Европу через Украину и выполняет функцию диверсификации газоснабжения. Об этом в интервью «Зеркалу недели» сообщил помощник координатора Европейской комиссии по вопросам южных газотранспортных проектов коридора Восток-Запад Брендан Дэвлин.

«White Stream — очень важный проект для Европейского союза, и ЕС сейчас находится в процессе решения относительно его финансирования в рамках обеспечения устойчивости развития центрально-европейского региона», — сказал он. «Причем этот проект очень важен с точки зрения безопасности энергопоставок как для Украины, так и для Евросоюза. Более того, ЕС рассматривает роль этого проекта в более широком контексте — формирования всего европейского газового рынка, особенно в центрально-европейском регионе», — подчеркнул он. По словам Б.Дэвлина, технически финансирование проекта может осуществляться посредством финансовых инструментов реализации проектов создания единой трансевропейской энергетической сети.

Народный депутат, зампреда парламента по вопросам ТЭК Юрий Бойко более пессимистично смотрит на реализацию данного проекта. «Украине в проекте White Stream в лучшем случае уготована роль транзитера. Другими словами, наша экономика утратит доступ к ресурсам относительно недорогого центральноазиатского газа, уступив его потребителям ЕС. А внутренний рынок Украины будет снабжаться газом российской добычи по мировым ценам», — сказал Ю.Бойко.

По мнению народного депутата, проект газопровода White Stream оценивается по самым скромным подсчетам в 10-15 млрд.долл. ЕС не примет это предложение, т.к. «политический вес Евросоюза уже брошен в поддержку конкурирующего проекта Nabucco», подчеркнул Ю.Бойко. Он видит возможность создания альтернативных маршрутов поставки газа в страну в строительстве терминала по приему с моря сжиженного природного газа.

К тому же Ю.Бойко отметил, что нестабильность транзитной политики Украины в газовой сфере вряд ли привлечет европейских партнеров для капиталовложений в проект.

Отметим, что МИД Туркменистана заявил, что ему непонятны заявления премьер-министра Украины Юлии Тимошенко о новых путях поставок туркменского газа. МИД Туркменистана отмечает, что согласно устоявшейся практике, официальные сообщения о проектах строительства международных трубопроводов должны были бы исходить от государств, которые являются производителями энергоносителей, после соответствующ-

ших переговоров и консультаций с другими заинтересованными сторонами.

Напомним, что 29 янв. с.г. Юлия Тимошенко, выступая в Брюсселе на заседании Комитета по вопросам иностранных дел Европарламента, предложила Евросоюзу построить новый газопровод White Stream (Белый поток). Проект White Stream не является контраверсионным по отношению к существующим газопроводам через территорию России, заявила премьер-министр. Она подчеркнула, что указанный проект существует уже несколько лет, и рассматривается ЕС как фактор диверсификации поставок энергоносителей. «Не будут разрушаться национальные интересы стран — поставщиков газа», — сказала премьер.

Идея Белого потока (White Stream) заключается в строительстве газопровода из Туркменистана через Азербайджан в грузинский порт Супса, и затем по дну Черного моря через Крым в направлении Европейского Союза.

Газопровод Nabucco длиной 4 тыс.км. должен обеспечить доставку среднеазиатского и каспийского газа в Европу через Азербайджан, Грузию, Турцию, Болгарию, Венгрию, Румынию и Австрию. Для реализации проекта пять предприятий (австрийская OMV, венгерская MOL, турецкая Botas, болгарская Bulgargaz и румынская Transgaz) создали консорциум под руководством OMV. Введение газопровода в эксплуатацию запланировано на 2011г. Стоимость проекта оценивается в 5 млрд. евро.

После встречи в Тимошенко комиссар по вопросам внешней политики и европейской политики соседства Бенита Ферреро-Вальднер заявила о намерении 14 фев. посетить Киев в рамках международной конференции на уровне министров иностранных дел стран-членов ЕС и стран Черноморского региона Black sea energy. www.vengria.com, 3.2.2008г.

— Между Украиной и Туркменией существует полное взаимопонимание в вопросе, которой касается газового проекта «Белый поток», и он не создается в противовес другим газопроводам, заявила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко. «У нас есть полная гармония и спокойствие с туркменской стороной в этом вопросе», — сказала она в интервью одному из ведущих телеканалов Украины в воскресенье.

Ранее туркменская сторона выразила недовольство инициативой Тимошенко (провести газопровод из Туркмении), заявив, что никаких переговоров по этому вопросу не велось.

Отвечая на вопрос журналиста, насколько реальным является этот проект и не внесет ли он диссонанс в отношения Украины с Россией в газовой сфере, Тимошенко ответила: «Этот газопровод («Белый поток») очень важен и он не создается как противовес другим газопроводам (России и Украины)».

Тимошенко во время своего визита в Брюссель накануне предложила ЕС реализовать совместный проект по поставкам газа в Европу «Белый поток» (White Stream), который проходил бы по территории Украины и объединил Туркмению и ЕС. РИА «Новости», 3.2.2008г.

— Окружной административный суд Киева 24 янв. приостановил действие постановления Национальной комиссии регулирования электроэнергетики от 8 янв., которым возобновлялось ограни-

чение поставок газа совместному предприятию «Укргаз-Энерго» на уровне 5,04 млрд. куб. м. в год. Об этом сообщил член наблюдательного совета, советник председателя правления «Укргаз-Энерго» Андрей Галушак.

Действия постановления НКРЭ приостановлено до рассмотрения дела по сути. Предварительное заседание окружного суда назначено на 4 фев.

8 янв. НКРЭ возобновила ограничение объемов поставок газа «Укргаз-Энерго» на уровне 5,04 млрд. куб. м./год. «Укргаз-Энерго» считает незаконным это решение, а НКРЭ объясняет его решением суда, передает портал «Дело».

Закрытое акционерное общество «Укргаз-Энерго» является эксклюзивным поставщиком газа для украинских потребителей. Компания была создана в фев. «Нефтегазом Украины» и компанией «РосУкрЭнерго» с уставным фондом 5 млн. гривен и с долей взноса участников по 50%. В марте 2006г. НКРЭ выдала «Укргаз-Энерго» лицензию на поставки газа по нерегулируемому тарифу сроком на 5 лет. Лицензия была выдана на поставку 5,04 млрд. куб. м. газа в год. В авг. 2006г. комиссия отменила ограничение объемов поставок газа «Укргаз-Энерго» на уровне 5,04 млрд. куб. м. в год.

Весь газ «Укргаз-Энерго» закупает у «РосУкрЭнерго». www.oilcapital.ru, 31.1.2008г.

— Украина намерена свернуть программу газификации сельских населенных пунктов в связи с подорожанием газа, заявил спикер Верховной рады Украины Арсений Яценюк. «Газ дорожает, платежи падают. Необходимо переходить на другие источники, в т.ч. на электроэнергию», — сказал он, выступая на совещании с представителями сельских и поселковых советов Крыма в Симферополе. «Мы провели в целый ряд сел газопроводы, села перестали платить. Должно быть замещение на электроэнергию, на альтернативные источники энергии, которые фактически в Украине есть», — заявил Яценюк. Об этом сообщает РИА Новости. www.oilcapital.ru, 30.1.2008г.

— Украина сократила экспорт нефти в 2007г. по сравнению с 2006г. на 97,2% — до 4,341 тыс. т. со 152,771 тыс. т. В денежном выражении поставки снизились до 2,377 млн. долл. с 58,05 млн. долл. Средняя цена экспорта нефти возросла до 547,6 долл. за 1 т. с 380 долл. за 1 т. в 2006г.

Украина экспортировала нефть в 2007г. только в авг. (2,366 тыс. т. на 1,163 млн. долл.) и дек. (1,975 тыс. т. на 1,214 млн. долл.). В 2006г. экспорт не осуществлялся только в янв. и фев.

Украина сократила экспорт мазута в 2007г. на 9,8% — до 3,064 млн. т., по данным правительства. В денежном выражении поставки снизились до 901,137 млн. долл. с 932,619 млн. долл., передает *PortNews*. Средняя цена т. мазута увеличилась до 294,1 долл. с 274,5 долл. Экспорт дизтоплива возрос в 2007г. на 9,6% — до 633,524 тыс. т. В денежном выражении поставки увеличились до 362,887 млн. долл. с 323,902 млн. долл. Средняя цена экспорта дизтоплива возросла до 572,8 долл. за 1 т. с 560,4 долл. за 1 т. в 2006г. Украина сократила экспорт бензина в 2007г. по сравнению с 2006г. на 51,2% — до 133,786 тыс. т. В денежном выражении поставки снизились до 85,479 млн. долл. со 166,337 млн. долл. Средняя цена экспорта бензина возросла до 731,8 долл. за 1 т. с 606,5 долл. за 1 т. в 2006г. www.oilcapital.ru, 30.1.2008г.

— Посол России в Киеве Виктор Черномырдин считает, что Украина не сможет быть независимой от РФ в газовом вопросе, сообщает «Украинская правда».

Отвечая на вопрос о возможности Украины быть независимой от России в газовом вопросе, В. Черномырдин сказал: «Нет. Газ, который добывается в России, — это единственная на сегодня кладовая, которая обеспечивает не только Россию и постсоветское пространство, но и весь Европейский континент, а сейчас уже мы на Азию идем».

Российский посол также отметил, что не слышал заявления премьер-министра Украины Юлии Тимошенко о намерении построить новый газопровод

«Белый поток», который в обход России соединит страны Центральной Азии с государствами ЕС через Черное море и Украину.

При этом В. Черномырдин отметил, что Украина может строить этот газопровод, но «для того, чтобы что-то построить, нужно что-то иметь».

Как сообщалось, Ю. Тимошенко заявила о намерении совместно с Евросоюзом построить новый газопровод «Белый поток».

Идея «Белого потока» (White Stream) состоит в постройке газопровода из Туркмении через Азербайджан в грузинский порт Супса, и потом по дну Черного моря через Крым в направлении ЕС. *Interfax*, 30.1.2008г.

— Проект White Stream по доставке центральноазиатского природного газа в Европу через Азербайджан, Грузию и Украину не будет реализован, считает зампред парламентского комитета по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности Юрий Бойко.

«Проект газопровода White Stream, поднятый вчера (во вторник) в Брюсселе премьер-министром Юлией Тимошенко, является типичным примером «прожектерства», свойственного нынешней правительственной команде. Серьезная оценка этого проекта Украиной не проводилась, более того, сама концепция создания White Stream вчера была озвучена впервые», — приводятся слова Ю. Бойко в комментарии, распространенном пресс-службой народного депутата.

Ю. Тимошенко в ходе завершившегося во вторник визита в Брюссель предложила Европейскому Союзу принять участие в реализации проекта White Stream. Этот проект, как отметила глава украинского правительства, является экономически более эффективным, чем Nabucco.

«Неподготовленные заявления подобного толка отрицательно влияют на имидж Украины как партнера на международной арене. В реализации масштабных международных проектов нет места голословному «прожектерству». А реакция третьих стран, также вовлеченных в борьбу за энергоресурсы Каспия, может иметь долгосрочные негативные последствия для нашей страны», — сказал в связи с этим замглавы профильного комитета Верховной Рады.

Ю. Бойко назвал несколько причин, которые делают невозможным реализацию проекта White Stream. Так, нестабильность транзитной политики Украины в газовой сфере вряд ли привлечет европейских партнеров к реализации этого проекта, более того усилия Евросоюза в настоящее время направлены на реализацию конкурирующего проекта Nabucco, отмечает парламентарий.

«Главной причиной является финансовая. Стоимость проекта White Stream, по самым скромным подсчетам, составит 10-15 млрд.долл. Не обладая такими средствами, Украина вынуждена будет обратиться за политической и финансовой поддержкой к институтам ЕС, но Евросоюз заинтересован в получении газа Центральной Азии для собственных потребителей», — добавил Ю.Бойко.

Он отметил, что более реальным путем диверсификации поставок природного газа на Украину является строительство в одном из черноморских портов терминала по приему сжиженного природного газа (СПГ) мощностью 5-10 млрд.куб.м. в год. Такой проект, по словам Ю.Бойко, готовило министерство топлива и энергетики Украины во времена премьерства Виктора Янковича.

«Это современный путь диверсификации поставок газа на Украину. (.) Он неконфликтен по отношению и к России, и к Евросоюзу. Рынок сжиженного природного газа последнее десятилетие является самым быстрорастущим в мире. Он не привязан к конкретной стране-поставщику», — сказал народный депутат.

Ю.Бойко с авг. 2006г. и до перехода на работу в парламент в дек. 2007г. возглавлял Минтопэнерго Украины.

Проект White Stream, предполагающий создание инфраструктуры для доставки природного газа из Каспийского региона в Восточную Европу в обход России, разрабатывает консорциумом инжиниринговых и консалтинговых компаний GUEU во главе с Pipeline Systems Engineering (Великобритания) и Radon-Ishizumi Corp. (США). Он был презентован еще в марте 2006г. на энергетической конференции в Грузии, а в 2007г. — на газовых форумах в Вене (Австрия) и в Мариборе (Словения).

White Stream предполагает создание нового газопровода Грузия-Украина-Евросоюз (GUEU), который соединит газотранспортную систему Украины с газопроводом Баку-Тбилиси-Эрзурум, по которому в настоящее время транспортируется газ, добываемый на газоконденсатном месторождении Шах-Дениз (Азербайджан).

Общая протяженность трубопровода может составить 1 тыс.км., в т.ч. по территории Грузии — 100 км, по дну Черного моря (от грузинской Супсы до украинской Феодосии) — 650 км, по территории Украины — 200 км. Для строительства морского участка планируется использовать технологии, которые применялись при сооружении газопровода Blue Stream.

Проектная мощность газопровода Грузия-Украина-Евросоюз после реализации первой фазы проекта может составить 8 млрд.куб.м. природного газа в год, второй — 16 млрд.куб.м., третьей — 32 млрд.куб.м. Вторая и третья фаза предполагают транспортировку по новой системе газа, добываемого в Азербайджане, Казахстане и Туркмении. Ориентировочная стоимость реализации первого этапа проекта White Stream — 2,5 млрд.долл. Возможные сроки начала поставок природного газа по новому газопроводу — 2012-14г.

Директор по стратегии консорциума GUEU Георгий Вашакмадзе ранее заявлял, что White Stream не является конкурентом Nabucco, а дополняет его, диверсифицируя маршруты доставки природного газа из Каспийского региона в Европу. Interfax, 30.1.2008г.

— Органы государственной власти Украины оказывают давление на СП «УкрГаз-Энерго» с целью изменения существующей схемы обеспечения потребителей страны природным газом путем включения в нее новых посредников.

Такое мнение высказал член наблюдательного совета «УкрГаз-Энерго», советник председателя правления СП Андрей Галушак в интервью украинской газете «Экономические известия».

«Причина усиленного внимания к нам органов власти понятна: речь идет о попытках административного передела газового рынка Украины. Если «УкрГаз-Энерго», допустим, попытаются лишить права продавать газ напрямую потребителям, это будут делать другие, видимо, прозрачные для кого-то посредники», — сказал он, отметив, что само «УкрГаз-Энерго» не является посредником.

А.Галушак убежден, что изменение существующей схемы поставок природного газа приведет к удорожанию этого топлива для конечных потребителей, снижению государственного контроля над газовым рынком и сокращению поступлений в госбюджет в виде налогов и сборов, взимаемых с участников этого рынка.

«УкрГаз-Энерго» с начала своей работы реализовывало газ по цене, которая была даже ниже предельной цены, установленной Кабинет министров. (.) При приходе на рынок новых трейдеров с этим ценовым режимом будет покончено. К цене «УкрГаз-Энерго» будет добавляться трейдерская надбавка. В результате газ будет продаваться промышленности по гораздо более высокой стоимости, чем нами было запланировано на 2008г.», — полагает он.

А.Галушак подчеркнул, что «УкрГаз-Энерго» за два неполных года существования уплатило 14 млрд. гривен налогов. «Чтобы оценить, много это или мало, нужно посмотреть на опыт газовых компаний 90гг., и подсчитать, какую налоговую нагрузку они несли. Недавно увидел в прессе, что компания «Единые энергетические системы Украины» в 1996г. заплатила в казну аж 36 тыс. грн., реализовав газа всего чуть меньше, чем мы. Как говорится, почувствуйте разницу», — сказал член наблюдательного совета СП.

Он также отметил, что «УкрГаз-Энерго» реализует природный газ исключительно за денежные средства, не использует бартерные схемы, взаимозачеты, вексельные схемы, а также «офшорные схемы уклонения от налогообложения».

«Будут ли действовать так же открыто и прозрачно новые трейдеры, не станут ли использовать схемы уклонения от налогов, выводить прибыль из страны через офшоры и так далее — мы не знаем. В любом случае, резкое изменение сложившейся ситуации на рынке газа приведет к его дестабилизации, росту издержек и серьезному повышению градуса неопределенности для бизнеса всех потребителей голубого топлива Украины», — предположил А.Галушак.

Член НС «УкрГаз-Энерго» также полагает, что компания RosUkrEnergo AG (Швейцария), один из соучредителей СП, еще долгое время будет оставаться поставщиком природного газа на Украину.

«Сегодня не идет речь о глобальном изменении схемы газовых поставок. Имеет место борьба за внутренний рынок, перераспределение его финансовых потоков. Все сводится только к этому.

Все понимают, что Украина, как и вся Европа, достаточно зависима от внешних газовых поставок. Влезать в эти вопросы под ручное распределение газа в стране — значит создавать серьезные проблемы в работе системы», — считает он.

А.Галушак напомнил, что «УкрГаз-Энерго» имеет многолетний контракт на закупку газа у RosUkrEnergo, которая, в свою очередь, работает на основе долгосрочных контрактов с российским «Газпромом».

«Вопрос о разрыве долгосрочных контрактов нашими контрагентами не поднимался. Остальное — домыслы. В этом вопросе слишком много политиканства и мало экономики. RosUkrEnergo является оператором газа, законтрактованного «Газпромом». Какие структуры будут поставлять этот ресурс, четко определено долгосрочными контрактами. По нашему убеждению, при выполнении договоренностей должны работать правовые нормы, а не чьи-то эмоции или желания, пусть даже заветные», — отметил член НС «УкрГаз-Энерго».

«УкрГаз-Энерго» создано в фев. 2006г. Национальной акционерной компанией «Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo, которым принадлежит по 50% акций ЗАО. После регистрации СП заключило с RosUkrEnergo пятилетний договор на поставку природного газа. С апр. 2006г. «УкрГаз-Энерго» является единственным импортером этого топлива на Украину.

СП часть приобретенного у RosUkrEnergo газа поставляет конечным потребителям, преимущественно крупным промышленным предприятиям, часть реализует трейдерам, в т.ч. «Нафтогазу Украины» для дальнейшего обеспечения топливом теплоснабжающих предприятий и бюджетных учреждений.

«УкрГаз-Энерго» в 2006г. импортировало на Украину 34 млрд.куб.м. природного газа. Прогнозный баланс поступления и распределения природного газа по Украине на 2007г., утвержденный правительством, предусматривал импорт совместным предприятием в прошлом году 53 млрд.куб.м. топлива.

RosUkrEnergo формирует собственные ресурсы преимущественно за счет центральноазиатского (туркменского, казахстанского и узбекского) газа, приобретаемого у ООО «Газпром экспорт», а также российского газа, приобретаемого непосредственно у ОАО «Газпром».

Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко неоднократно заявляла о необходимости исключения из схемы поставок природного газа на Украину RosUkrEnergo и «УкрГаз-Энерго» путем заключения прямых договоров на поставку газа с его производителями.

Официальный курс на 30 янв. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 30.1.2008г.

— Украина сократила экспорт нефти в 2007г. по сравнению с 2006г. на 97,2% — до 4,341 тыс.т. со 152,771 тыс.т., сообщает правительство. В денежном выражении поставки снизились до 2,377 млн.долл. с 58,05 млн.долл. При этом средняя цена экспорта нефти возросла до 547,6 долл. за 1 т. с 380 долл. за 1 т. в 2006г., передает РБК. www.oilru.com, 30.1.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко предлагает Европейскому Союзу проект поставок среднеазиатского газа в Европу, альтернатив-

ный проекту Nabucco (газопровод для транспортировки природного газа из стран Центральной Азии и Ближнего Востока в Европу).

На совместной с еврокомиссаром Бенитой Ферреро-Вальднер пресс-конференции во вторник в Брюсселе Ю.Тимошенко заявила, что Украина предлагает Евросоюзу рассмотреть свое участие в проекте White Stream, который, как ожидается, пройдет через Каспийское, Черное моря, Украину — в Европу.

«Этот проект может быть значительно экономнее и эффективнее, и мы хотим, чтобы Украина и Евросоюз были партнерами в этом проекте», — отметила она.

Ю.Тимошенко также сообщила, что обсудила с Б.Ферреро-Вальднер вопрос объединения усилий Украины и Евросоюза по диверсификации поставок ядерного топлива. «Это может быть совместный проект Украины и Евросоюза», — подчеркнула она. Interfax, 29.1.2008г.

— RosUkrEnergo, «УкрГаз-Энерго», НАК «Нафтогаз Украины» при участии представителей «Газпрома» в киевском представительстве RosUkrEnergo провели переговоры, посвященные урегулированию проблемных вопросов в газовой сфере.

Как сообщил Агентству газовой информации (АГИ) пресс-секретарь компании RosUkrEnergo Андрей Кнутов, «главной темой переговоров стало урегулирование проблем погашения задолженности и ЗАО «УкрГаз-Энерго» и НАК «Нафтогаз Украины» за ранее полученный природный газ, а также о поставках российского газа, потребляемого предприятиями НАК «Нафтогаз Украины» в янв. 2008г.».

«Переговоры были сорваны по вине и.о. первого зампреда НАК «Нефтегаз Украины» Игоря Диденко, который отказался от обсуждения вопросов по сути и покинул переговоры вскоре после их начала», — заявил А.Кнутов.

«Компания RosUkrEnergo выражает обеспокоенность подобным отказом НАК «Нафтогаз Украины» от цивилизованного диалога», — прокомментировал представитель RosUkrEnergo.

Руководитель пресс-службы «УкрГаз-Энерго» Виталий Кисель сообщил, что участники встречи также планировали обсудить проблему безконтрактного отбора топлива предприятиями НАК.

А.Кнутов напомнил, что по данным на пятницу просроченная задолженность перед компанией RosUkrEnergo составляет 598 млн.долл., а объем российского газа поступившего в Украину составил 1,2 млрд.куб.м.

«Задолженность предприятий системы «Нафтогаза Украины» перед «УкрГаз-Энерго» за поставленный газ, которая заактивирована, т.е. подтверждена документально, в настоящее время составляет 215 млн.долл.», — добавил В.Кисель.

Управление по связям с общественностью НАК никак не прокомментировало эту информацию. Interfax, 28.1.2008г.

— Представители RosUkrEnergo AG (Швейцария), ЗАО «УкрГаз-Энерго» и НАК «Нафтогаз Украины» в субботу договорились о создании нескольких рабочих групп для решения проблемных вопросов, связанных, в частности, с вопросами оплаты поставок газа и его отбора из подземных хранилищ.

«К нашему всеобщему счастью переговоры прошли в конструктивном русле. Начинались они

тяжело, но уже к середине встречи мы нашли понимание того, что должны совместными усилиями решать существующие проблемы», — сказал журналистам председатель правления «УкрГаз-Энерго» Игорь Воронин по окончании раунда переговоров, который проходил в центральном офисе «Нафтогаза Украины».

Он уточнил, что специалисты компаний теперь будут работать над погашением задолженности за поставленный ранее природный газ, проблемами бесконтактного отбора топлива предприятиями НАК и невыполнения украинской стороной обязательств по транзиту газа.

Очередной этап переговоров, по словам И. Воронина, должен состояться на начинающейся неделе.

Глава «УкрГаз-Энерго» выразил надежду, что компания в ближайшее время полностью погасит просроченную задолженность перед RosUkrEnergo в 598 млн.долл. Он уточнил, что задолженность предприятий «Нафтогаза Украины» перед «УкрГаз-Энерго» за поставленный газ, которая подтверждена документально, в настоящее время составляет 215 млн.долл.

Исполнительный директор RosUkrEnergo Дмитрий Глебко также отметил результативность состоявшейся в субботу встречи. «Тот настрой, который сначала выглядел как негативный, постепенно перерос в какой-то позитив. Намечились пути решения тех вопросов, которые мы поднимали в ходе вчерашней встречи», — сказал он.

Вместе с этим Дмитрий Глебко акцентировал внимание на том, что RosUkrEnergo пока не удалось найти понимания со стороны «Нафтогаза Украины» в вопросе снижения фактических объемов отбора газа из подземных хранилищ до ранее согласованных значений.

«Нафтогаз Украины» в ходе очередного раунда переговоров, который продлился несколько часов, представляли и.о. первого зампреда правления Игорь Диденко, зампреда правления Владимир Триколич и Михаил Химко, директор «Укртрансгаза», дочерней компании НАКа.

Представители госхолдинга от общения с прессой после завершения встречи отказались.

Ранее в субботу «Нафтогаз Украины» призвала «УкрГаз-Энерго» и RosUkrEnergo AG отказаться от политизации и нагнетания напряженности вокруг переговорного процесса о поставках газа на Украину, обвинив их в распространении «провокационных заявлений». «Компания расценивает такие заявления, как энергетический шантаж с целью дискредитации политики Украины в нефтегазовом секторе», — говорится в пресс-релизе.

Предыдущий раунд переговоров состоялся в пятницу в киевском представительстве RosUkrEnergo. Он длился менее часа. И. Диденко, представлявший на встрече «Нафтогаз Украины», отказался, как сообщил представитель RusUkrEnergo, от обсуждения проблемных вопросов и покинул зал переговоров вскоре после их начала.

Российский «Газпром» с янв. 2006г. через аффилированные структуры полностью контролирует поставки природного газа в Украину. «Газпромэкспорт» приобретает газ, добываемый в Туркменистане, Узбекистане и Казахстане, и перепродает его RosUkrEnergo.

RosUkrEnergo доставляет центральноазиатский газ к российско-украинской границе и перепрода-

ет его «УкрГаз-Энерго» на основании пятилетнего договора, заключенного в начале 2006г.

«УкрГаз-Энерго» часть приобретенного у RosUkrEnergo газа поставляет конечным потребителям, преимущественно промышленным предприятиям, часть реализует «Нафтогазу Украины» для дальнейшего обеспечения газом теплоснабжающих предприятий и бюджетных учреждений.

«Нафтогаз Украины» и «УкрГаз-Энерго» до сих пор не заключили договора купли-продажи госхолдингу природного газа, который с 1 янв. 2008г. потребляют теплоснабжающие предприятия и бюджетные учреждения Украины.

«Газпрому» принадлежит 50% акций RosUkrEnergo, которое, в свою очередь, владеет 50% акций «УкрГаз-Энерго». Еще 50% акций «УкрГаз-Энерго» принадлежит «Нафтогазу Украины». Владельцами акций RosUkrEnergo, кроме «Газпрома», являются два украинских предпринимателя Дмитрий Фирташ (45% акций) и Иван Фурсин (5% акций). Interfax, 28.1.2008г.

— Чистая прибыль ЗАО «УкрГаз-Энерго», местного предприятия (СП) НАК «Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo AG (Швейцария), по итогам 2007г. составит не менее 865 млн. грн (171,3 млн.долл.), сообщил председатель правления СП Игорь Воронин.

«Чистая прибыль по итогам прошлого года точно будет не меньше, чем за 2006г.», — сказал он журналистам в Киеве в пятницу.

Он затруднился назвать точный объем природного газа, который «УкрГаз-Энерго» импортировало в Украину в 2007г., сославшись на отсутствие подписанных актов приема-передачи газа за дек.

Как сообщалось, чистая прибыль СП за 2006г. по национальным стандартам финансовой отчетности составила 865,5 млн. грн, чистый доход от реализации товаров работ и услуг — 16 277 млн. грн.

«УкрГаз-Энерго» ранее планировало по итогам 2007г. получить чистую прибыль в 1 175 млн. грн, увеличив чистый доход от реализации товаров работ и услуг вдвое — до 35 673 млн. грн.

СП было зарегистрировано в фев. 2006г. «Нафтогазу Украины» и RosUkrEnergo принадлежит по 50% акций ЗАО.

«УкрГаз-Энерго» в начале 2006г. заключило с RosUkrEnergo пятилетний договор на поставку природного газа и с апр. 2006г. является единственным импортером этого топлива в Украину.

«УкрГаз-Энерго» в 2006г. импортировало в Украину 34 млрд.куб.м. природного газа, поставило конечным потребителям 14 млрд.куб.м., реализовало «Нафтогазу Украины» и ее дочерним структурам 10 млрд.куб.м., а также закачало в подземные хранилища газа Украины 8 млрд.куб.м.

Прогнозный баланс поступления и распределения природного газа по Украине на 2007г., утвержденный правительством, предусматривал импорт предприятием в прошлом году 53 млрд.куб.м. топлива. Interfax, 28.1.2008г.

— Угольная компания Lubel, работающая на Украине, до конца года намерена разместить акции на лондонском рынке AIM, сообщает Sunday Times.

Компания может быть оценена в несколько сот миллионов фунтов. Недавно Lubel привлекла 60 млн.долл. за счет частного размещения акций в интересах институциональных инвесторов из Ве-

ликобритании, США и Восточной Европы. Консультантом по сделке выступал JP Morgan Cazenove.

Lubel имеет две лицензии на право добычи угля с месторождений, запасы которых оцениваются в общей сложности в 162 млн. т. Средства, привлеченные с рынка, планируется направить на подготовку ТЭО разработки месторождений и начало разработки.

Общая стоимость проекта оценивается, пишет газета, примерно в 450 млн.долл., добыча угля на месторождениях может начаться к 2013г. и продолжаться 25 лет. По прогнозам, ежегодное производство может составлять 4 млн. т. коксующихся углей, используемых в металлургии. Lubel считает, что себестоимость добычи составит 22 долл. по сравнению со стандартными 45 долл.

В конце прошлого года сообщалось, что Фонд Da Vinci CIS Private Sector Growth Fund завершил покупку акций Lubel Coal Company (Британские Виргинские о-ва), которая контролирует ООО «Си-Си-Ай-Любеля» (Львовская область) – владельца лицензии на разработку Любельского угольного месторождения. Объем сделки составил 15 млн.долл.

Тогда сообщалось, что промышленные запасы коксующегося угля марки «К» на этом месторождении, которое входит во Львовско-Волинский угольный бассейн, составляют 150 млн. т. Здесь предполагается строительство шахты и обогатительной фабрики, которые ежегодно будут перерабатывать 5,2 млн. т. угля в 4,15 млн. т. коксового концентрата.

Ранее бенефициаром ООО «Си-Си-Ай-Любеля» была австралийская компания Control Components Inc.

Da Vinci Capital Management – группа компаний, специализирующаяся на инвестициях в СНГ и другие развивающиеся рынки, создана бывшими менеджерами «Ренессанс Капитала» во главе с Олегом Ележко и частной международной инвестгруппой BSG. В окт. компания объявила о создании пре-ИПО фонда Da Vinci CIS Private Sector Growth Fund. Interfax, 28.1.2008г.

– Антимонопольный комитет Украины (АМК) разрешил венгерскому энерготрейдеру Emfesz Kft консолидировать 50% акций нефтегазодобывающего ЗАО «Укрнадрасервис» (Киев), говорится в сообщении пресс-службы ведомства.

«Укрнадрасервис» осуществляет добычу нефти и природного газа, а также предоставляет услуги, связанные с добычей углеводородов, уточняется в пресс-релизе.

Уставный капитал ЗАО составляет 8,563 млн. гривен. По состоянию на конец окт. 2007г. ООО «Украинские машиностроительные заводы» (Киев) и физическому лицу-резиденту принадлежало по 49,996% акций общества.

Учредителем и единственным владельцем компании Emfesz является украинский предприниматель Дмитрий Фирташ, которому, в частности, принадлежит 45% акций RosUkrEnergo AG (Швейцария), эксклюзивного поставщика природного газа на Украину. Interfax, 28.1.2008г.

– Переговоры между НАК «Нафтогаз Украины», ЗАО «УкрГазЭнерго», ОАО «Газпром» и компанией RosUkrEnergo проходят в Киеве с 25 янв. Основная темы переговоров – вопросы бесперебойного снабжения газом потребителей Украины

в текущем году, выполнения обязательств НАК «Нафтогаз Украины» по транзиту российского газа по территории Украины европейским потребителям, погашения задолженностей украинской стороны за потребленный газ.

Однако переговорный процесс был фактически сорван представителями «Нафтогаза». Переговоры начались с большим опозданием из-за нежелания исполняющего обязанности первого зампреда правления «Нафтогаза Украины» Игоря Диденко общаться в офисе RosUkrEnergo. Позже он все-таки прибыл на переговоры, однако через 20 минут покинул обсуждение без комментариев для прессы. В пресс-службе НАК «Нафтогаз Украины» данную ситуацию также не комментируют. ИА Regnum, 26.1.2008г.

– Азербайджан заинтересован в участии Государственной нефтяной компании Азербайджана (ГНКАР) в переработке нефти на Украине и совместной реализации нефтепродуктов на европейские рынки, сообщила пресс-служба министерства топлива и энергетики Украины по итогам встречи главы ведомства Юрия Продана с послом Азербайджана на Украине Талытом Алиевым.

В сообщении отмечено, что Т.Алиев предложил создать рабочую группу для изучения возможности переработки азербайджанской нефти на украинских НПЗ и совместной реализации их продукции.

Ю.Продан поддержал позицию посла Азербайджана и заверил его, что держит этот вопрос под личным контролем, говорится в пресс-релизе.

Стороны обсудили возможности и потенциальные объемы транспортировки азербайджанской нефти через Украину в Европу с использованием нефтепровода Одесса-Броды в прямом направлении. Т.Алиев заверил, что у Азербайджана есть возможность загрузить трубопровод, обеспечив поставку до 5 млн. т. нефти для переработки на мощностях нефтеперерабатывающего комплекса «Галичина» (Львовская область) и ОАО «Нафтохимик Прикарпаття» (Ивано-Франковская область).

Решено изучить возможности создания представительства НАК «Нафтогаз Украины» в Азербайджане.

Пресс-служба сообщила, что глава Минтопэнерго встретился с послом Казахстана Амангелды Жумабаевым, который также высказал заинтересованность казахстанской стороны в транспортировке нефти через Украину с использованием нефтепровода Одесса-Броды.

Ю.Продан отметил необходимость активизации и продолжения работы по строительству 52-км.о нефтепровода от Приднепровских магистральных нефтепроводов до резервуарного парка морского терминала «Пивденный» (Одесса) при участии украинско-казахстанского СП.

Одним из приоритетов деятельности на 2008г. Минтопэнерго Украины назвало пуск нефтепровода Одесса-Броды в прямом направлении и его развитие по направлению польского Плоцка.

Магистральный нефтепровод Одесса-Броды построен в 2001г. для транспортировки каспийской нефти. В течение нескольких лет он не использовался, а летом 2004г. Украина разрешило использовать трубопровод для транспортировки российской нефти в реверсном режиме. За время

его работы в реверсном режиме (до 31 дек. 2007г.) прокачано 19,276 млн. т. сырья.

«Нафтохимик Прикарпаття» и НПК «Галичина» контролирует группа «Приват» (Днепропетровск). Interfax, 25.1.2008г.

— Британская Regal Petroleum PLC размещает акции новой эмиссии на 84 млн. английских фунтов стерлингов, что позволит ей с учетом расходов на размещение получить 80 млн. фунтов (158,5 млн.долл.) для развития, преимущественно, украинских газодобывающих активов.

«Чистый доход от размещения будет использован, преимущественно, для финансирования эксплуатации и развития украинских активов группы и обеспечения дополнительного рабочего капитала компании», — говорится в сообщении Regal для Лондонской фондовой биржи (LSE), на которой котируются ее акции.

Всего будет продано 56,44 млн. акций по цене 1,5 фунта за ценную бумагу, что соответствует 39,5% акционерного капитала компании. С учетом этой цены размещения капитализация Regal Petroleum оценивается в 299,2 млн. фунтов стерлингов.

Допакции будут размещены среди институциональных инвесторов, ожидается, что торговля ими начнется на Альтернативной площадке (AIM) LSE 22 фев. после утверждения на собрании акционеров 19 фев.

Regal Petroleum также сообщила, что назначила Strand Partners Limited своим консультантом, брокером компании останется Mirabaud Securities Ltd.

Основными акционерами компании к концу 2007г. были С. А. Fiduciary Services Limited, действующее как доверительный собственник The Timis Trust — 19,95%, Henderson Global Investors — 10,35%, BlackRock Investment Management — 7,99%, Capital Research and Management Company — 7,89%, MF Global UK Limited — 6,19%, Дмитрий Гельфендбейн (Dmitro Gelfendbeyn) как контролер Alberty Limited — 5,99%, Credit Agricole Indosuez Cheuvreux — 4,37% и Artemis Investment Management — 4,02%. В 2008г. MF Global UK увеличила свою долю до 7,08%.

Как пишет британская пресса, основатель и бывший глава компании Франк Тимис (Franc Timis) не будет участвовать в новом размещении, в результате чего его пакет акций сократится до 14,3%.

Основными нефтегазовыми активами Regal на Украине являются Мехедивско-Голотовщинское и Свиридовское газоконденсатные месторождения, запасы которых на конец 2006г. оценивались в 169,41 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин.

Компания также владеет газоперерабатывающим заводом мощностью 700 тыс.куб.м. газа и 200 куб.м. конденсата в сутки, а также трубопроводом, соединяющим завод с экспортным трубопроводом, мощностью 1,5 млн.куб.м. в сутки.

В минувшем году Regal вела переговоры о привлечении в развитие украинских активов инвестора и подписала 21 нояб. предварительное соглашение с Shell (Нидерланды) о продаже 51% своих активов за 50 млн.долл. и вложении в них 360 млн.долл. Однако в связи с неожиданными изменениями в руководстве Regal эта сделка не состоялась. Interfax, 25.1.2008г.

— Украина с начала года из-за аномальных холодов на территории среднеазиатских стран — основных поставщиков газа — докупает российское топливо по 314 долл. за 1 тыс.куб.м., или сказал пресс-секретарь компании Росукрэнерго Андрей Кнутов. Росукрэнерго является посредником в этих поставках и наполовину принадлежит российскому Газпрому. По подписанному в конце прошлого года соглашению, в 2008г. Росукрэнерго поставит на Украину 55 млрд.куб.м. газа, или 150 млн.куб.м. в день. Газпром перепродает на Украину в основном газ из Центральной и Средней Азии, цену которого на этот год партнеры определили в 179,5 долл. за 1.000 куб.м.

Однако из-за дефицита азиатского газа, вызванного аномально холодной погодой в регионе, Украина с начала года докупает значительный объем российского топлива: на 23 янв. объем поставок достиг 1 миллиарда куб.м., или более 40 млн.куб.м. в сутки, сказал Кнутов. Это почти треть всего покупаемого сейчас Украиной газа.

На 16 янв. Росукрэнерго поставила Украине 740 млн.куб.м. российского газа. Поставки идут, несмотря на задолженность компании Укргазэнерго, которую партнеры сделали эксклюзивным продавцом газа на Украине. Укргазэнерго принадлежит Росукрэнерго и государственному украинскому НАК Нафтогаз, и ее долг перед Росукрэнерго за газ с прошлого года сократился всего на 15% — до 719 млн.долл. с 830 млн.долл., сказал Кнутов.

Власти Украины после победы на выборах «оранжевой» коалиции настаивают на пересмотре схемы поставок газа на Украину и условий транзита российского газа по ее территории. Через Украину проходит до 80% газового экспорта России в Европу. Reuters, 24.1.2008г.

— Объем российского газа, поставленного RosUkrEnergo потребителям Украины, на 23 янв. превысил 1 млрд.куб.м. Об этом сообщил пресс-секретарь RosUkrEnergo AG Андрей Кнутов.

Он напомнил, что цена, по которой nRosUkrEnergo осуществляет закупки российского газа, составляет 314,7. за 1 тыс.долл. куб.м. При этом сохраняется просроченная задолженность компании Укргаз-Энерго перед RosUkrEnergo, которая практически не уменьшилась и составляет 719 млн.долл., отмечает АК&М.

Поставщики природного газа из Центральной Азии в янв. текущего года в связи с аномально холодной погодой снизили плановый объем поставок почти до 40 млн.куб.м. в сутки. В связи с этим для обеспечения бесперебойных поставок природного газа и восполнения баланса газа Украины в янв. 2008г. RosUkrEnergo приобрела российский газ в соответствии с действующим контрактом и формулой цены, согласованной сторонами в янв. 2006г. www.oilcapital.ru, 24.1.2008г.

— Эксклюзивный поставщик импортного природного газа на Украину RosUkrEnergo AG продолжает поставлять российский газ потребителям Украины.

Как сообщил Агентству газовой информации пресс-секретарь RosUkrEnergo Андрей Кнутов, «на 23 янв. 2008г. объем российского газа, поставленного компанией Rosukrenergo AG потребителям Украины, составил 1 млрд.куб.м.».

При этом просроченная задолженность «Укргаз-Энерго» перед Rosukrenergo составляет 719 млн.долл.

В янв. произошло снижение объемов поставки природного газа на Украину из Центральной и Средней Азии в связи с аномально холодной погодой. Для обеспечения бесперебойных поставок газа и восполнения баланса газа Украины в янв. RosUkrEnergo приобрела российский газ в соответствии с действующим контрактом и формулой цены, согласованной сторонами в янв. 2006г.

В I кв. тек.г. цена закупки российского газа, рассчитанная по формуле, составляет 314,7 долл. за 1 тыс.куб.м.

На 16 янв. 2008г. объем российского газа, поставленного компанией RosUkrEnergo потребителям Украины, составлял 740 млн.куб.м. Просроченная задолженность компании «Укргаз-Энерго» перед RosUkrEnergo AG составляла 830 млн.долл. Interfax, 23.1.2008г.

— Украина увеличит поставки угля в Болгарию, если болгарская сторона будет инвестировать в развитие украинских угольных предприятий, сообщил министр угольной промышленности Украины Виктор Полтавец в Донецке.

«У нас есть уже договоры на экспорт этого угля. Если они готовы вкладывать деньги в развитие предприятий сверх заключенных договоров, мы будем работать с ними и обеспечивать их этим топливом», — сказал он, отметив, что Болгария заинтересована в импорте из Украины антрацита с низким содержанием серы.

«Они просят нас дать на Варну дополнительно до 1 млн. т. антрацита с серой до 1,2%. У нас это самый большой дефицит. У нас есть антрацит, но именно с такой серой — ограниченное количество», — заявил глава Минтопэнерго.

В.Полтавец заметил, что на Украине только два объединения добывают антрацит с такими параметрами. Он добавил, что в четверг вылетает в Луганскую область, где расположены эти предприятия, в т.ч. для рассмотрения возможности поставок угля в Болгарию.

Министр также сообщил, что встречался с болгарской делегацией в Киеве в среду утром. Очередной раунд переговоров, по его словам, запланирован на следующую неделю. Interfax, 23.1.2008г.

— Украина и Европейская комиссия намерены совместно организовать конференцию финансовых доноров с целью обеспечения инвестирования в модернизацию и реконструкцию нефтегазотранспортной системы Украины на уровне 2,5 млрд.долл. Об этом шла речь на встрече министра топлива и энергетики Украины Юрия Продана с послом Европейской комиссии на Украине Иеном Боугом и руководителем группы по энергетической безопасности генерального директората внешних связей Европейской комиссии Фаузи Бенсарой.

Сторонами была достигнута договоренность в ближайшее время разработать концепцию и логику организации такой конференции, проведение которой предварительно запланировано на июль-сент. 2008г. Согласно договоренностям, сумму в 2,5 млрд.долл. планируется инвестировать за 2008-2013г. Глава украинского Минтопэнерго подчеркнул, что Украина высоко ценит сотрудничество с Европейской комиссией в рамках механизма программы добрососедства на 2007г., в соответствии с которым предусматривается бюджетная поддержка со стороны Европейской комиссии в 87 млн. евро. Представители европейской инсти-

туции заявили, что средства в рамках этой финансовой помощи Украине должны поступить как можно скорее и должны быть использованы с максимальной эффективностью.

Юрий Продан отметил, что использование Украиной бюджетной поддержки было бы очень полезно в контексте реализации одного из приоритетных направлений работы министерства относительно присоединения энергосистемы Украины к европейскому энергообъединению УСТЕ. Рассматривая состояние выполнения проекта ТАСИС по интеграции Украины в электрические трансъевропейские сети (выполняется компанией CESI, Италия), министр подчеркнул, что Минтопэнерго в последнее время активизировало работу с этим проектом и уже определилось с дальнейшими мерами по обеспечению его эффективного внедрения. ИА Regnum, 21.1.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко заявил, что отсутствие единой формулы формирования цены на газ, которая создавала бы предсказуемость их изменения, создает риски для национального рынка и индустриального сектора экономики страны.

«Плохо, что мы не имеем формулы цены. Это формирует риск для национального рынка, и для индустриального сектора, работающего на этом газе», — сказал президент в интервью телеканалу «Интер» в воскресенье.

«Украина получает газ из Средней Азии — пока что этот газ самый дешевый из тех газов, которые есть на альтернативных для Украины рынках», — заявил В.Ющенко, отметив, что при этом нет единой формулы цены на этот газ и «каждый год мы становимся перед фактом новой цены, недоумевая при этом, на каких принципах она образуется».

Он дал понять, что Киев ограничен в своих возможностях изменения цен на транзит газа. «Транзит в 55 млрд.куб.м. газа из Туркменистана на Украину на расстояние 2,5 тыс.км. — это приблизительно та же цена транзита в 127 млрд.куб.м. российского газа на расстояние в 1100 км. по украинской кривой», — заявил президент Украины. Поднимать цену на транзит, «получая аналогичное поднятие с другой стороны, является нелогичным для нас», сказал президент.

Комментируя перспективы вступления Украины в ВТО, В.Ющенко подчеркнул, что это вступление принесет государству 1,5-1,8% прироста ВВП. «Речь идет о млрд. выигрышах, которые встретит украинская национальная экономика в разных секторах», — заявил президент. Он выразил уверенность, что 5 фев. на заседании Генерального совета ВТО вопрос о вступлении Украины в эту организацию будет рассмотрен положительно.

Также президент заявил, что украинское правительство должно взять под контроль инфляцию. «Это вопрос номер один», — сказал В.Ющенко.

Президент выразил обеспокоенность по поводу роста цен. «Мы должны быть к этому готовы жесткой, национальной, антиинфляционной программой», — подчеркнул В.Ющенко.

По его словам, «чтобы держать под контролем инфляцию, мы должны держать под контролем государственные расходы».

Он также заявил, что не подпишет закон о бюджете, в котором дефицит будет составлять больше 2%.

Кроме того, президент заявил, что для решения экономических задач надо мобилизовать силы всех ветвей власти.

«Мы должны грамотно смоделировать национальную экономику по кварталам, хорошо понимая, что у нас должны все рынки, начиная с цен — цен на продукты и заканчивая ценой на деньги — все должно быть урегулировано», — отметил президент. В то же время он отметил, что возможной угрозой для реализации этих задач может стать «дефицит политической воли в парламенте». Interfax, 21.1.2008г.

— Группа «Приват» может продать контролируемые ею 42% акций крупнейшего нефтедобывающего предприятия Украины — ОАО «Укрнафта» — при условии невзвешенной государственной политики в нефтегазовой сфере, сообщил в интервью украинскому еженедельнику «Фокус» совладелец Приватбанка (Днепропетровск) Геннадий Боголюбов.

«Государство должно либо продать нам свою долю, либо выкупить нашу. Я все же надеюсь, что политика государства в нефтегазовой отрасли будет взвешенной. Тогда мы готовы будем сотрудничать с ним, но если нам в кратчайшие сроки не удастся договориться с государством, мы, вполне вероятно, можем рассмотреть вопрос продажи акций «Укрнафты», — сказал он.

По словам Г.Боголюбова, существующая рентная плата за добычу нефти делает нерентабельной ее добычу на западно-украинских месторождениях.

«Чтобы соблюдать интересы акционеров, «Укрнафта» не должна будет развивать эту добычу. Например, на западе Украины добыча нефти уже нерентабельна, потому что скважины старые и слишком глубокие. Себестоимость добычи настолько высока, что повышенная рентная плата лишает разработку этих месторождений всякого смысла», — считает бизнесмен.

Говоря о возможных покупателях контролируемого группой пакета акций «Укрнафты», Г.Боголюбов, в частности, назвал представителей российского бизнеса. «Желающих много. Например, серьезные представители российского бизнеса очень хотели бы купить наши нефтегазовые активы, чтобы получить позиции на переговорах по газу с украинской стороной», — отметил он.

Г.Боголюбов также сообщил, что, несмотря на повышение цены на природный газ в 2008г., деятельность ОАО «Днепроазот» (Днепродзержинск, Днепропетровской область) остается рентабельной. «Цена продукции «Днепроазота» сегодня настолько высока, что, по предварительным расчетам аналитиков, он сможет достойно работать. Правда, 80% этой продукции идет на экспорт, и ее стоимость диктуется мировым рынком», — сказал он.

По его словам, остановка производства на «Днепроазоте» возможна только при условии нерентабельности его производства. «Если мировой рынок покажет цену ниже себестоимости, нам придется остановить производство. Если выше — будем работать», — сказал он, добавив, что на сегодня группа «Приват» не рассматривает возможности продажи предприятия.

Ранее первый зампред правления по экономике и финансам «Укрнафты» Владимир Пустоваров

сообщал об инициативе минфина увеличить в 2008г. рентную плату за добычу нефти.

Верховная Рада Украины пролонгировала на 2008г. действующие в настоящее время ставки рентной платы за добычу нефти и газового конденсата. Размер рентной платы за добычу нефти и газового конденсата в настоящее время составляет 1090 гривен за 1 т., добытую на глубине менее 5 км, и 404 грн. за 1 т. — на глубине более 5 км.

Правительство Украины распоряжением от 9 янв. 2008г. разрешило национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» приобрести у «Укрнафты» 3,46 млрд.куб.м. природного газа, добытого обществом в 2006–07гг., в т.ч. в результате совместной деятельности, по цене 265,65 грн. за 1 тыс. куб м без учета НДС, сбора в виде целевой надбавки, тарифов на транспортировку и поставку, а также расходов на его закачку и хранение в подземных хранилищах.

Аффилированные с группой «Приват» компании контролируют также два нефтеперерабатывающих завода на западе страны, крупную сеть АЗС и Одесскую нефтегавань. В сфере интересов группы ферросплавный бизнес, связь, недвижимость, медиа-, энергетика, химия, агросектор и пищевая промышленность. Interfax, 21.1.2008г.

— Национальная акционерная компания «Недра Украины» в 2007г. по сравнению с 2006г. сократила добычу нефти с конденсатом на 34,7% — до 76,858 тыс.т. Об этом говорится в сообщении компании. В дек. 2007г. по сравнению с дек. 2006г. добыча сократилась на 19,9% — до 7,2 тыс.т.

В т.ч. предприятия НАК «Недра Украины» сократили добычу нефти в 2007г. на 38,9% — до 42,674 тыс.т., в дек. — на 49% — до 2,7 тыс.т.

Также компания «Недра Украины» в 2007г. снизила добычу газа на 32,3% — до 335,546 млн.куб.м. В дек. 2007г. по сравнению с дек. 2006г. компания увеличила добычу газа на 12,5% — до 42,1 млн.куб.м., передает Rosinvest. www.oilcapital.ru, 18.1.2008г.

— Административное ограничение объемов природного газа, которые может поставлять совместное предприятие (СП) ЗАО «УкрГаз-Энерго», приведет к удорожанию этого вида топлива для конечных потребителей, считает бывший министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко.

«Действия относительно лишения «УкрГаз-Энерго» лицензии — это прямой путь к удорожанию стоимости газа на внутреннем рынке, поскольку, не имея возможности продавать газ напрямую потребителям, компания будет нанимать трейдеров, которые будут закладывать в стоимость газа свою, пусть даже минимальную, прибыль», — сказал он журналистам в Киеве в пятницу.

Между тем, Валерий Кальченко, глава Национальной комиссии регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины считает иначе.

«Предельные уровни цены на природный газ для потребителей Украины уже устанавливаются кабинетом министров, и реализовывать газ по цене, превышающей этот уровень, не может ни один поставщик», — сказал он. Interfax, 18.1.2008г.

— Председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер в четверг в Москве провел встречу с новым председателем правления НАК «Нафтогаз Украины» Олегом Дубиной. «Встреча носила ознакомительный характер», — заявили в управлении информации «Газпрома».

Константин Чуйченко — исполнительный директор компании RosUkrEnergo — эксклюзивного поставщика импортного природного газа на Украину, заявил, что в янв. текущего года произошло снижение объемов поставки природного газа из Центральной и Средней Азии в связи с аномально холодной погодой. Снижение поставок относительно плановых объемов составляет 40 млн.куб.м. в сутки.

К. Чуйченко сказал, что в связи с этим для обеспечения бесперебойных поставок природного газа и восполнения баланса газа Украины в янв. RosUkrEnergo приобрела российский газ в соответствии с действующим контрактом и формулой цены, согласованной сторонами в янв. 2006г.

В I кв. текущего года цена закупки российского газа, рассчитанная по формуле, составляет 314,7 долл. за 1 тыс.куб.м. На 16 янв. 2008г. объем российского газа, поставленного компанией RosUkrEnergo потребителям Украины, составил 740 млн.куб.м.

«Просроченная задолженность компании «УкрГаз-Энерго» перед компанией RosUkrEnergo AG составляет 830 млн.долл., что приводит к формированию задолженности компании RosUkrEnergo AG перед группой «Газпром», — заявил К.Чуйченко.

Официальный представитель «Газпрома» Сергей Куприянов в свою очередь заявил АГИ: «Действительно, в янв. текущего года «Газпром» по подписанному ранее контракту поставляет газ российского происхождения компании RosUkrEnergo AG на границе России и Украины для компенсации выпадающих объемов центрально-азиатского газа. Объем поставок на данный момент составил 740 млн.куб.м. газа. Прямые поставки газа на Украину «Газпром» не осуществляет».

Цена поставок газа RosUkrEnergo на Украину в 2008г. согласована на уровне 179,5 долл. за 1 тыс.куб.м. против 130 долл. в 2007. На Украину поставляется в основном газ центральноазиатского происхождения. Туркмения в 2008г. продает газ «Газпрому» (он перепродает его RosUkrEnergo) по 130 долл. в первом и по 150 долл. во II пол., Узбекистан — по 130 долл. и 160 долл. Interfax, 17.1.2008г.

— Предприятия национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» в 2007г. увеличили объем капитальных вложений на 5,6% по сравнению с 2006г. — до 3 млрд. 298,2 млн. гривен, введя в эксплуатацию основные фонды на 1,85 млрд. гривен, говорится в сообщении министерства топлива и энергетики Украины.

Налоговые отчисления предприятий «Нафтогаза Украины» за прошлый год составили 21 млрд. 410,7 млн. грн., что на 11,6% (на 2 млрд. 226,7 млн. грн.) больше, чем в пред.г. Размер фактических налоговых отчислений в 2007г. превысил объем начисленных обязательств на 8% (в 2006г. — на 16,7%).

Консолидированная дебиторская задолженность предприятий, которые находятся в корпоративном управлении «Нафтогаза Украины», на 30 сент. 2007г. равнялась 37 млрд. 648,8 млн. грн., кредиторская — 53 млрд. 439,7 млн. грн.

Задолженность потребителей Украины за использованный природный газ на протяжении прошлого года, по данным Минтопэнерго, возросла

на 1 млрд. 765,1 млн. грн. и на 1 янв. 2008г., с учетом долгов 1999-2006гг., достигла 5 млрд. 718,2 млн. грн.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины.

Официальный курс на 17 янв. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 17.1.2008г.

— Компания RosUkrEnergo, являющаяся эксклюзивным поставщиком газа в Украину, заявила о наличии просроченной задолженности за поставленное топливо в 830 млн.долл. со стороны ЗАО «УкрГазЭнерго», продающего импортируемый газ украинским потребителям. Однако при этом RUE подтвердила свою готовность поставлять в Украину российский газ в I кв. 2008г.

Компания не уточняет, за какой период сформировался этот долг, однако отмечает, что наличие долга «приводит к формированию задолженности компании RosUkrEnergo перед группой Газпром». Исполнительный директор RosUkrEnergo Константин Чуйченко также сообщил: «В янв. текущего года произошло снижение объемов поставки природного газа из Центральной и Средней Азии в связи с аномально холодной погодой. Снижение поставок относительно плановых объемов составляет 40 млн.куб.м. в сутки. В связи с этим для обеспечения бесперебойных поставок природного газа и восполнения баланса газа Украины в янв. 2008г. компания RosUkrEnergo приобрела российский газ в соответствии с действующим контрактом и формулой цены, согласованной сторонами в янв. 2006г.».

Чуйченко уточнил, что в I кв. текущего года цена закупки российского газа, рассчитанная по формуле, составляет 314,7 долл. за 1 тыс.куб.м. На 16 янв. 2008г. объем российского газа, поставленного компанией RosUkrEnergo потребителям Украины, составил 740 млн.куб.м.

ЗАО «УкрГаз-Энерго» создано в фев. 2006г. По 50% акций этого предприятия принадлежат НАК «Нефтегаз Украины» и компании-трейдеру RosUkrEnergo AG, которая является эксклюзивным поставщиком на Украину газа из России и Центральной Азии. Компания RosUkrEnergo продает весь поставляемый в страну природный газ только ЗАО «УкрГаз-Энерго», которое затем перепродает его украинским потребителям или газотрейдерам.

Власти Украины в марте 2006г. выдали ЗАО «УкрГаз-Энерго» лицензию на поставки природного газа по нерегулируемому тарифу сроком на пять лет, однако в начале 2008г. премьер-министр Украины Юлия Тимошенко поручила рассмотреть возможность отмены лицензии ЗАО «УкрГаз-Энерго» на поставку природного газа по нерегулируемому тарифу.

В окт. 2007г. «Газпром» заявлял о наличии долга Украины в 1300 млн.долл. за поставленный газ. Долг возник из-за задолженности «УкрГазЭнерго» перед RosUkrEnergo. 31 окт. RosUkrEnergo официально сообщило, что ЗАО «УкрГазЭнерго» полностью рассчиталось с ним по долгам за поставки газа в 2007г. В нояб. 2007г. RosUkrEnergo полностью рассчиталось с долгами перед «Газпромом».

28 дек. 2007г. премьер-министр Украины Юлия Тимошенко пообещала, что компания-трейдер RosUkrEnergo не будет работать на украинском газовом рынке, и что на этом рынке не будет посредников. «РосУкрЭнерго» на украинском рынке не будет, вместе с дочерними предприятиями. Украина будет иметь прямые контракты с Россией», — заверила премьер.

Ранее Тимошенко заявляла, что пересмотрит все договоренности по газу и ликвидирует RosUkrEnergo. Однако проект бюджета-2008, подготовленный Кабмином Тимошенко, составлен с учетом цены на газ, подписанной правительством Януковича. Схема поставок газа на Украину сохраняется в прежнем режиме.

4 дек. ОАО «Газпром» достигло договоренности с представителями властей Украины о том, что в 2008г. цена природного газа на границе России и Украины составит 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. Достигнута также договоренность о том, что ставка транзита газа по территории Украины составит 1,7 долл. за 1 тыс.куб.м. на расстояние 100 км. Ставка транзита газа для Украины по территории России — также 1,7 долл. 16.1.2008г.

— Эксклюзивный поставщик импортного природного газа на Украину RosUkrEnergo AG несет дополнительные расходы на закупку газа из-за холодной погоды.

Как заявил Агентству газовой информации (АГИ) исполнительный директор компании RosUkrEnergo Константин Чуйченко, «в янв. текущего года произошло снижение объемов поставки природного газа из Центральной и Средней Азии в связи с аномальной холодной погодой. Снижение поставок относительно плановых объемов составляет 40 млн.куб.м. в сутки».

Исходя из данных отчетности «Газпрома» за I кв. 2006 и 2007гг., это соответствует почти четверти объема суточных поставок RosUkrEnergo.

К.Чуйченко, что в связи с этим для обеспечения бесперебойных поставок природного газа и восполнения баланса газа Украины в янв. RosUkrEnergo приобрела российский газ в соответствии с действующим контрактом и формулой цены, согласованной сторонами в янв. 2006г.

В I кв. текущего года цена закупки российского газа, рассчитанная по формуле, составляет 314,7 долл. за 1 тыс.куб.м. На 16 янв. 2008г. объем российского газа, поставленного компанией RosUkrEnergo потребителям Украины, составил 740 млн.куб.м.

«При этом необходимо отметить, что просроченная задолженность компании «УкрГаз-Энерго» перед компанией RosUkrEnergo AG в настоящее время составляет 830 млн.долл., что, в свою очередь, приводит к формированию задолженности компании RosUkrEnergo AG перед группой «Газпром», — заявил К.Чуйченко.

Официальный представитель «Газпрома» Сергей Куприянов в свою очередь заявил АГИ: «Действительно, в янв. текущего года «Газпром» по подписанному ранее контракту поставляет газ российского происхождения компании RosUkrEnergo AG на границе России и Украины для компенсации выпадающих объемов центрально-азиатского газа. Объем поставок на данный момент составил 740 млн.куб.м. газа. Прямые поставки газа на Украину «Газпром» не осуществляет».

«При этом надо дополнительно отметить, что в связи с сложившейся задолженностью украинских потребителей перед RosUkrEnergo эта компания, в свою очередь, сформировала определенные долги перед Газпромом — это момент, который нас несколько беспокоит», — сказал С.Куприянов в интервью программе «Вести» телеканала «Россия» в среду вечером.

Цена поставок газа RosUkrEnergo на Украину в 2008г. согласована на уровне 179,5 долл. за 1 тыс.куб.м. против 130 долл. в 2007. На Украину поставляется в основном газ центральноазиатского происхождения. Туркмения в 2008г. продает газ «Газпрому» (он перепродает его RosUkrEnergo) по 130 долл. в первом и по 150 долл., Узбекистан — по 130 долл. и 160 долл. соответственно. Interfax, 16.1.2008г.

— Украинские финансово-промышленные группы и компании подписали договоры об импорте 2 млн. т. коксующихся углей из Канады и США, сообщил гендиректор объединения коксохимических предприятий Украины «Укркокс» (Днепропетровск) Анатолий Старовойт на балансовом совещании представителей предприятий горно-металлургического комплекса Украины в Днепропетровске в среду.

По его словам, среди структур, заключивших эти контракты, в частности, корпорация «Индустриальный союз Донбасса» (Донецк) и ОАО Arcelor Mittal Кривой Рог».

При этом гендиректор объединения «Металлургпром» Василий Харахулах отметил, что для производства в 2008г. запланировано 38 млн. т. чугуна потребуются 19,6 млн. т. кокса, для выпуска которых необходимо 31,2 млн. т. угольной шихты (угольного концентрата различных марок).

Как пояснил агентству А.Старовойт, до настоящего времени министерство угольной промышленности не предоставило плановых показателей производства коксующихся углей и получаемых из них угольных концентратов украинской добычи. При этом он напомнил, что в 2007г. коксохимические предприятия страны получили 17,5 млн. т. угольного концентрата, добытого на Украине.

По мнению экспертов «Укркокса», с учетом аварии на шахте им. Засядько (Донецк), а также вероятного ограничения добычи на других шахтах на Украине в 2008г. будет произведено 16,5 млн. т. угольного концентрата.

А.Старовойт считает, что недостающие объемы коксующихся углей нужно импортировать или импортировать конечный продукт-кокс. При этом он со ссылкой на прогнозы «Укркокса» отметил, что в 2008г. будет импортировано 7 млн. т. коксующихся углей.

«Импорт коксующихся углей сверх этих объемов из РФ будет затруднен, также как и импорт кокса, в связи с увеличением спроса на кокс и коксующиеся угли со стороны металлургических предприятий России из-за благоприятной конъюнктуры на рынках металлопродукции», — предположил гендиректор.

В.Харахулах также выразил сомнение в импорте достаточного объема коксующихся углей и кокса из России. «Нам нужно думать, откуда завести недостающее количество углей и кокса», — сказал он.

Кроме того, А.Старовойт сообщил, что из-за ухудшения качества кокса в связи с нехваткой

коксуемых углей необходимых марок метпредприятия увеличили нормативы расхода кокса на изготовление чугуна. По его словам, в частности, Arcelor Mittal Кривой Рог» и Алчевский металлургический комбинат увеличили расход кокса с 470-480 кг. на 1 т. до 510-511 кг. на 1 т. чугуна в настоящее время.

Гендиректор «Укркокса» также сообщил, что Украина в 2007г. импортировала 7,3 млн. т. коксуемых углей из России и 2 млн. т. из других стран (в основном из Казахстана). Кроме того, украинские метпредприятия в прошлом году импортировали 1,8 млн. т. кокса.

Как сообщалось, украинские коксохимические заводы в 2007г. увеличили производство металлургического кокса 6% влажности, по предварительным данным, на 5,5% по сравнению с 2006гг. — до 20,143 млн. т., при этом в дек. произведено 1,786 млн. т. этой продукции.

По данным Минуглепрома, добыча коксуемого угля в прошлом году сократилась на 5,8%, до 28,396 млн. т. Interfax, 16.1.2008г.

— Лидер Коммунистической партии Украины Петр Симоненко заявляет, что президент Виктор Ющенко не заинтересован в том, чтобы премьер-министр Юлия Тимошенко реализовала планы по изменению схемы поставок газа на Украину, поскольку нынешняя схема приносит доход членам семьи главы государства.

«Ющенко и члены его семьи, в данном случае речь идет о его брате Петре, напрямую имеют отношение к СП «Укргазэнерго», которое было создано как дочернее предприятие «Росукрэнерго» и действует на внутреннем рынке Украины», — сказал лидер коммунистов, которого цитирует пресс-служба Компартии.

«Через «Петрогаз» непосредственно отмываются деньги, и этот процесс продолжается. Т.е., это происходит через компанию брата Ющенко, которая обеспечивает отмывание грязных денег в сотрудничестве с «Укргазэнерго», — подчеркнул П.Симоненко.

«В 2005г., когда возникли противоречия между президентом и премьером, их истинной причиной была именно эта почва, когда интересы Ющенко и Тимошенко столкнулись в данном вопросе. Поэтому сегодня конфликт между ними возобновится, ведь Тимошенко очень активно намеревается устранить «Росукрэнерго», а, значит, все эти схемы. Речь идет не просто о перераспределении энергетических ресурсов, а, главное, — финансовых потоков», — отметил П.Симоненко. Interfax, 15.1.2008г.

— Правительство Украины утвердило прогнозный баланс природного газа на 2008г. в 86,76 млрд.куб.м.

Согласно распоряжению кабинет министров, баланс будет обеспечен за счет газа собственной добычи (20,325 млрд. куб. м.), поступлений в ЗАО «УкрГаз-Энерго» (55 млрд. куб. м.) и отбора из ПХГ (11,435 млрд. куб. м.).

Потребление газа на Украине в текущем году ожидается в объеме 72,465 млрд.куб.м., закачка газа в ПХГ — 14,286 млрд.куб.м., экспорт — 9 млн.куб.м.

Согласно балансу, крупнейшими внутренними потребителями газа являются промышленные потребители — 33,13 млрд.куб.м., население — 17,83

млрд.куб.м. и предприятия теплокоммуэнерго — 12,6 млрд.куб.м. Interfax, 14.1.2008г.

— Украина и Словакия договорились о реализации проекта по перекачке легкой каспийской нефти через Словакию на нефтеперерабатывающий завод в Чехии, сообщил президент Украины Виктор Ющенко на совместной пресс-конференции с президентом Словакии Иваном Гашпаровичем в Ужгороде в понедельник.

«Мы договорились о начале реализации проекта по перекачке каспийской нефти через малую «Дружбу» (нефтепровод) через Словакию к нашим европейским коллегам», — сказал В.Ющенко.

Этот проект долгое время обсуждался, а «сегодня мы вышли на договоренность, что этот проект может быть реализован», сказал он. В.Ющенко также уточнил, что поставка нефти будет осуществляться на нефтеперерабатывающий завод «Кралупы» (Чехия). «Украина готова сделать поставки 20 тыс.т. такой нефти», — подчеркнул президент Украины, добавив, что «две стороны готовы к реализации проекта».

Главы государств поручили членам своих правительств в течение трех недель решить все проблемные вопросы, касающиеся поставок электроэнергии из Украины в Словакию.

«Мы дали поручение соответствующим министрам, начиная с понедельника следующей недели отработать все моменты, которые возникают в этом вопросе, и достигнуть буквально за две-три недели полного взаимопонимания», — сказал В.Ющенко. Он также выразил надежду, что словацкая сторона примет участие в энергетическом саммите, который пройдет 22-23 мая в Киеве. Interfax, 14.1.2008г.

— Поставки нефти на нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ) Украины в 2007г. снизились на 6% по сравнению с 2006гг. — до 12 млн. 618,4 тыс.т., сообщили агентству в министерстве топлива и энергетики.

НПЗ страны в минувшем году сократили переработку нефти на 4,3% — до 12 млн. 804,5 тыс.т. При этом производство бензина увеличилось на 5,7% — до 3 млн. 607,2 тыс.т., тогда как дизтоплива — снизилось на 4,5%, до 3 млн. 817,2 тыс.т., мазута — снизилось на 7,9%, до 3 млн. 211,9 тыс.т.

Поставки нефти на Кременчугский НПЗ (ЗАО «Укртатнафта», Полтавская область) в 2007г. сократились на 15,6% — до 5 млн. 428,3 тыс.т. Предприятие уменьшило переработку нефтяного сырья на 11% — до 5 млн. 620 тыс.т. Производство бензинов сократилось на 11,4% — до 1 млн. 182,9 тыс.т., дизтоплива — на 9,7%, до 1 млн. 659,2 тыс.т., мазута — на 16,9%, до 1 млн. 405,5 тыс.т.

Значительное падение объемов производства на Кременчугском НПЗ связано с тем, что с момента возвращения к руководству «Укртатнафтой» восстановленного судом в конце окт. в должности председателя правления ЗАО Павла Овчаренко АО «Татнефть» (Татарстан) прекратило поставки нефти на НПЗ, считая смену главы правления нелегитимной.

Поставки нефти на Лисичанский НПЗ (ЗАО «ЛИНИК», Луганская обл.) увеличились на 12,2% — до 5 млн. 588 тыс.т., НПЗ увеличил переработку на 14,7% — до 5 млн. 651,3 тыс.т. Производство бензина возросло на 26% — до 1 млн. 967,6 тыс.т., дизтоплива — на 15,2%, до 1 млн. 614,7 тыс.т., мазута — на 14%, до 1 млн. 485,4 тыс.т.

Поставки нефти на Дрогобычский НПЗ (ОАО «НПК «Галичина», Львовская область) снизились на 19,5% — до 660 тыс.т., переработка нефтяного сырья на предприятии сократилась на 19,6% — до 662,1 тыс.т. При этом НПЗ нарастил производство бензинов на 4,8% — до 195,6 тыс.т., тогда как производство дизтоплива снизилось на 21,7% — до 220,8 тыс.т., мазута — на 20%, до 216,4 тыс.т.

Поставки нефти на Надвирнянский НПЗ (ОАО «Нафтохимик Прикарпаття», Ивано-Франковская область) снизились на 25,2% — до 890,6 тыс.т., объем переработки сократился на 34,5% — до 861,9 тыс.т. При этом производство бензинов снизилось на 21,3% — до 261,1 тыс.т., дизтоплива — на 32,5%, до 322,6 тыс.т., мазута — на 52,8%, до 104,6 тыс.т.

В то же время на реконструируемый Одесский НПЗ (ОАО «Лукойл-Одесский НПЗ»), который намерен приступить к работе в I кв. 2008г., для пробного пуска в минувшем году было поставлено 51,5 тыс.т. нефти, из которых переработано 9,2 тыс.т.

Остановленный на коренную реконструкцию и модернизацию Херсонский НПЗ (ЗАО «Херсонский нефтеперерабатывающий завод») в минувшем году нефтяное сырье не перерабатывал. Interfax, 14.1.2008г.

— Транзит природного газа по территории Украины в страны Европы в 2007г., по оперативным данным, составил 112,1 млрд.куб.м., что на 1,5% или на 1,7 млрд.куб.м. меньше, чем в 2006г., сообщили в компании «Укртрансгаз».

Основная причина снижения объемов транзита в страны Европы — сокращение отбора газа европейскими потребителями из-за аномально теплой погоды, уточнили в компании.

Транзит газа в страны СНГ через Украину за прошлый год сократился в 4,8 раза, или на 11,7 млрд.куб.м. — до 3,1 млрд.куб.м. Транспортировка газа по территории Украины в южные районы Ростовской обл. РФ снизилась с 12,3 млрд.куб.м. в 2006г. до 0,4 млрд.куб.м. в прошлом году.

Такое значительное снижение объемов транзита газа в страны СНГ обусловлено вводом в эксплуатацию в 2007г. газопровода Сохрановка-Октябрьская, соединившего северные и южные районы Ростовской обл. в обход территории Украины.

«Укртрансгаз» в прошлом году обеспечил транспортировку природного газа для украинских потребителей в объеме 60 млрд.куб.м., что на 5,1% меньше, чем в предг.

«Укртрансгаз», дочерняя компания национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» эксплуатирует систему магистральных газопроводов и подземных хранилищ газа Украины. Interfax, 11.1.2008г.

— Добыча нефти на Украине в 2007г. сократилась по сравнению с показателем 2006г. на 0,6% — до 3 млн. 304,6 тыс.т., сообщили в министерстве топлива и энергетики страны.

Добыча газового конденсата в прошлом году снизилась на 5,7% — до 1 млн. 123,1 тыс.т.

Предприятия национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» в 2007г. добыли 2 млн. 987,3 тыс.т. нефти (снижение на 0,1%), 1 млн. 38,5 тыс.т. газоконденсата (снижение на 6,4%).

На долю других нефтегазодобывающих компаний, работающих на Украине, пришлось 317,3

тыс.т. нефти (снижение на 5,2%) и 84,6 тыс.т. газоконденсата (рост на 4,1%).

Добыча газа на территории Украины в 2007г. сократилась по сравнению с показателем 2006г. на 1,2% — до 20 млрд. 604,3 млн.куб.м., в т.ч. природного — на 1,1%, до 19 млрд. 532,2 млн.куб.м.

«Нафтогаз Украины» добыл 19 млрд. 223,5 млн.куб.м. газа (снижение на 0,5%), в т.ч. 18 млрд. 294,5 млн.куб.м. природного газа (снижение на 0,4%).

Другие работающие в стране нефтегазодобывающие компании в 2007г. сократили добычу газа на 9,9% — до 1 млрд. 380,8 млн.куб.м., в т.ч. природного — на 10%, до 1 млрд. 237,7 млн.куб.м.

На Украине в 2006г. добыто 3 млн. 324,3 тыс.т. нефти (рост по сравнению с показателем 2005г. на 5,4%), 1 млн. 190,7 тыс.т. газоконденсата (снижение на 1,1%). Добыча газа возросла на 1,4% — до 20 млрд. 850,4 млн.куб.м., в т.ч. природного — на 0,7%, до 19 млрд. 743,7 млн.куб.м. природного газа. Interfax, 11.1.2008г.

— Гендиректором «Укргаздобування», крупнейшего газодобывающего предприятия Украины, назначен Илья Рыбчич, возглавлявший эту компанию с момента ее создания в 1998г. по июнь 2003г., а также с марта 2005г. по сент. 2006г.

Как сообщили в национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины», председатель правления НАК Олег Дубина в четверг представил нового руководителя аппарату «Укргаздобування».

И.Рыбчич, 1949г. рождения, окончил Дрогобычский нефтяной техникум и Ивано-Франковский институт нефти и газа по специальности «бурение нефтяных и газовых скважин», кандидат технических наук. Трудовую деятельность начал в геологоразведочной экспедиции «Крымнафтогазразведка». Позднее работал в «Крымморгеологии», в Красноградском управлении буровых работ. С 1986г. работает на руководящих постах предприятий газодобывающей промышленности.

И.Рыбчич многие годы являлся членом правления «Нафтогаза Украины», а также заместителем председателя правления НАК.

Должность генерального директора «Укргаздобування» с июня 2007г. и до последнего времени занимал Ярослав Яремийчук.

«Укргаздобування» является дочерней компанией «Нафтогаза Украины». Доля предприятия в общем объеме добычи газа на Украине по итогам 2006г. превысила 76,1%, а по итогам девяти месяцев 2007г. — 76,5%. Interfax, 10.1.2008г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко заявила о сдаче в аренду на 25 лет по заниженной цене украинских подземных хранилищ газа (ПХГ) и отсутствии в них природного газа, принадлежащего НАК «Нафтогаз Украины».

«Наши газовые хранилища отданы на 25 лет в аренду сомнительным криминальным теневым структурам практически по цене в десятки раз ниже мировой», — заявила Ю.Тимошенко журналистам по итогам встречи 2 янв. с новым главой НАК «Нафтогаз Украины» Олегом Дубиной.

«НАК имеет практически ноль в газовых хранилищах. То, что туда закачано, принадлежит сомнительным криминальным структурам, и неизвестно, что с этим они будут делать», — добавила премьер.

О.Дубина подтвердил отсутствие принадлежащего «Нафтогаз Украины» газа в хранилищах. «Единственное, что из того баланса, что я видел, находится (в ПХГ) — 651 млн.куб.м. газа, и то это газ Госкомрезерва. Все — больше никакого газа от НАК «Нафтогаз» и украинского происхождения там нет», — заявил он.

Он подчеркнул, что ситуация осложняется отсутствием баланса газа на 2008г. и договоров о его поставках. «У нас нет ни баланса газа, ни договоров с теми, кто поставляет газ, потому они (их) не предоставляют и не подписывают. Мы не понимаем, какой газ мы сейчас поднимаем (из ПХГ)», — отметил О.Дубина.

По его словам, специалисты компании в настоящее время используют газ из ПХГ из расчетов, чтобы не брать транзитный газ, обеспечивать потребности в нем европейских и украинских потребителей.

Как сообщил руководитель Центра энергетических исследований Константин Бородин, до недавнего времени возглавлявший пресс-службу экс-министра топлива и энергетики Юрия Бойко, украинские ПХГ по-прежнему принадлежат государству и их оператором является госкомпания «Укртрансгаз», являющаяся дочерней компанией НАК «Нафтогаз Украины».

«Если части газохранилищ сданы в аренду тем компаниям, которые хранят газ, и заполнены на три четверти — а это 25-26 млрд.куб.м. — то мы желаем нашим преемникам, чтобы они так же эффективно их использовали», — сказал К.Бородин.

По его словам, из этого объема украинского газа действительно немного — 1-2 млрд. куб.м, однако его и не может быть много, потому что он равномерно добывается в течение года, до 2,5 млрд.куб.м. в месяц, и так же равномерно потребляется населением в таких же объемах.

«Что касается импортированного газа, то в ПХГ находится от 6 до 8 млрд. куб м газа «УкрГаз-Энерго», который растаможен, за импорт которого уплачены все налоги и сборы и который предназначен для потребления на внутреннем рынке Украины», — сказал К.Бородин. Он напомнил, что использование его для нужд украинских потребителей прописано в уставе «УкрГаз-Энерго», созданного в начале 2006г. на паритетных началах НАК «Нафтогаз Украины» и швейцарский газотрейдером, монопольным поставщиком импортного газа в Украину RosUkrEnergo. Interfax, 9.1.2008г.

— Угледобывающие предприятия Украины в 2007г., по оперативным данным, снизили добычу угля на 6% по сравнению с 2006гг. — до 75,437 млн. т., сообщили в министерстве угольной промышленности республики.

Добыча коксующегося угля в минувшем году сократилась на 5,8% и составила 28,396 млн. т., энергетического — на 6,1%, до 47,041 млн. т.

Угледобывающие предприятия выполнили установленное Минуглепромом годовое плановое задание по добыче угля на 98,9%. При этом план по добыче энергетического угля выполнен на 91,9%, коксующегося — перевыполнен на 13%.

В прошлом году наибольший объем добыли «Павлоградуголь» — 12,36 млн. т. (рост на 1,09%), «Свердловантрацит» — 6,41 млн. т. (рост на 1,17%), «Ровенькиантрацит» — 5,24 млн. т. (снижение на 35%), «Красноармейская-Западная» — 6,13 млн. т.

(снижение на 9%) «Краснодонуголь» — 5,74 млн. т. (рост на 0,53%).

Как сообщалось, угледобывающие предприятия Украины в 2006г. увеличили добычу угля на 2,8% по сравнению с 2005гг. — до 80,257 млн. т. Добыча коксующегося угля сократилась на 8,2% — до 30,145 млн. т., энергетического — возросла на 10,9%, до 50,112 млн. т. Interfax, 9.1.2008г.

— Прокачка нефти по маршруту 32 км. госграницы Белоруссии и Украины (участок Мозырь — Броды) — Броды — резервуарный парк морского нефтетерминала (МНТ) «Пивденный» (Одесса) в 2007г. возросла в 2,6 раза по сравнению с показателем 2006г. — до 9,056 млн. т.

Как сообщили в ООО «ТНК-ВР Коммерс», в дек. 2007г. прокачка нефти по трубопроводу Одесса-Броды в реверсном режиме возросла на 9,6% по сравнению с показателем нояб. — до 799 тыс.т.

В целом за время работы нефтепровода Одесса-Броды (с сент. 2004г. и на 31 дек. 2007г.) в реверсном режиме прокачано 19,276 млн. т. сырья. Украина получила в виде платежей за транзит и портовых сборов 205,4 млн.долл.

В то же время, по информации пресс-секретаря «ТНК-ВР Коммерс» Дмитрия Зверева, компания в 2008г. планирует прокачать по этому маршруту не менее 9 млн. т. нефти.

Как сообщалось, «Укртранснафта», российская «Транснефть» и российско-британский холдинг ТНК-ВР 26 дек. 2006г. подписали дополнительное соглашение на три года к соглашению от 16 нояб. 2004г. о сотрудничестве и координации действий между «Транснефтью», «Укртранснафтой» и ТНК о транспортировке нефти по территории РФ и Украины.

Согласно достигнутым договоренностям, «Укртранснафта» обязалась обеспечить транспортировку нефти в объеме 9 млн. т. в год по этому маршруту и ее перевалку на МНТ «Пивденный», а российская сторона — обеспечить поставку указанных объемов нефти для транспортировки по этому маршруту. Interfax, 9.1.2008г.

— Средний уровень розничных цен на все виды нефтепродуктов на автозаправочных станциях (АЗС) Украины с 30 дек. 2006г. по 8 янв. 2008г. повысились на 30%.

Согласно официальному сообщению министерства экономики Украины, бензин марки А-95 за указанный период подорожал на 34,6% (1,32 гривны) — до 5,14 гривны/литр, бензин марки А-76 — на 37,8% (1,31 гривны), до 4,78 гривны/литр, дизельное топливо выросло в цене на 38,3% (1,42 гривны) — до 5,13 гривны/литр.

С 3 по 8 янв. 2008г. цены на все виды нефтепродуктов также продолжили рост.

Так, бензин марки А-95 подорожал на 0,6%, или на 3 коп/литр, марки А-76 — на 0,2%, или на 1 коп/литр, дизтопливо — на 0,8%, или на 4 коп.) литр. Interfax, 9.1.2008г.

— Компания «РосУкрЭнерго» в 2008г. планирует экспортировать в страны Европы более 10 млрд.куб.м. природного газа. Об этом «Українським Новинам» сообщил информированный источник.

Он не назвал планируемую выручку от реализации этого объема топлива.

По информации источника, в министерстве топлива и энергетики в 2007г. физический экспорт

газа в Европу «РосУкрЭнерго» может составить 6,8 млрд.куб.м.

Пресс-секретарь «РосУкрЭнерго» Андрей Кнуттов не комментирует эту информацию, отмечает Rosinvest.

В начале 2007г. исполнительный директор «РосУкрЭнерго», руководитель юридического блока и член правления компании «Газпром» (Россия) Константин Чуйченко сообщил, что компания-посредник планирует увеличить экспорт природного газа в страны Европы на 20,69%, или на 1,8 млрд.куб.м. по сравнению с 2006г. до 10,5 млрд.куб.м. www.oilcapital.ru, 28.12.2007г.

— НАК «Нафтогаз Украины» в 2007г. поставит в приграничные районы Польши 6 млн.куб.м. природного газа, сообщили в компании.

«Нафтогаз Украины» поставляет в Польшу природный газ, добытый на территории Украины, тем самым не нарушая соглашение об урегулировании отношений в газовой сфере от 4 янв. 2006г., подписав которое, НАК обязался не экспортировать природный газ, поступающий в республику из России. Госхолдинг в 2007г. не экспортировал природный газ в другие страны.

«Нафтогаз Украины» начал поставки природного газа в Польшу в 2005г. после ввода в эксплуатацию газопровода Устилуг (Украина) — Хрубешув (Польша), который был построен для газификации юго-восточных районов Польши.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны. Холдинг является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории страны. Interfax, 28.12.2007г.

— Президент Украины Виктор Ющенко считает оптимальной существующую в настоящее время цену на поставляемый в страну природный газ.

«Если посмотреть на цены, по которым живут страны, которые находятся на Востоке Европы, начиная от балтийских стран и заканчивая Арменией, Грузией, то я бы эту цифру мог назвать — меньше 190 долл. за 1 тыс.куб.м. нет ни в одной стране», — сказал он на пресс-конференции в четверг в Киеве.

В.Ющенко отметил, что только в Белоруссии цена на газ составляет 139 долл. «Но вы понимаете, что газотранспортная система Белоруссии уже не принадлежит Белоруссии», — сказал он.

«За все в этом мире необходимо платить. Я уверен, что ту политику, которую проводим мы с точки зрения и оптимизации поставок и оптимизации потребления, и та ценовая политика, которая предлагается сегодня Украине, — это очень комбинированные взаимосвязанные величины», — подчеркнул президент.

Президент Украины Виктор Ющенко также заявил, что Украина должна в перспективе перейти на европейскую рыночную модель поставок газа в страну.

«Задача номер один, которая стоит перед национальной сферой, которая занимается этим вопросом — это то, что мы должны выйти на модель европейской цены и знать перспективу этого вопроса, независимо от политических решений или каких-то других обстоятельств», — сказал он. Interfax, 27.12.2007г.

— Фонд Da Vinci CIS Private Sector Growth Fund (входит в независимую группу компаний по уп-

равлению капиталом Da Vinci Capital Management, DVC) приобрел право на разработку крупного месторождения коксующегося угля «Любельское» во Львовской области.

В сообщении фонда говорится, что фонд Da Vinci завершил покупку акций Lubel Coal Company Ltd. (Британские Виргинские острова), которая контролирует ООО «Си-Си-Ай-Любеля» (Львовская область) — владельца лицензии на разработку Любельского угольного месторождения. «Общие инвестиции в Lubel составляют 15 млн.долл.», — говорится в пресс-релизе.

Промышленные запасы коксующегося угля марки «К» на месторождении, которое входит во Львовско-Волынский угольный бассейн, составляют 150 млн. т.

Предполагается строительство современной шахты и обогатительной фабрики, которые ежегодно будут перерабатывать 5,2 млн. т. угля в 4,15 млн. т. коксового концентрата. Ожидается, что шахта начнет работу в 2012г. Компания намерена использовать близость месторождения к Европе (30 км. от границы с Польшей) для организации экспорта.

Согласно сообщению, для привлечения инвестиций Da Vinci планирует осуществить IPO на одной из бирж ориентировочно в конце 2008г. — в зависимости от рыночных и других условий.

Ранее бенефициаром ООО «Си-Си-Ай-Любеля» была австралийская компания Control Components (CC).

Da Vinci Capital Management — группа компаний, специализирующаяся на инвестициях в СНГ и другие развивающиеся рынки с офисами, расположенными, в частности, в Москве и Лондоне. Она была создана летом этого года бывшими менеджерами «Ренессанс Капитала» во главе с Олегом Ележко и частной международной инвестгруппой BSG.

Под управлением DVC находятся активы на 250 млн.долл., компания намерена в 2007-08гг. привлечь еще 750 млн.долл. В окт. она объявила о создании пре-IPO фонда Da Vinci CIS Private Sector Growth Fund и серии хедж-фондов — CIS Special Opportunities Series. Interfax, 27.12.2007г.

— Кабинет министров Украины с 1 янв. 2008г. повышает предельный уровень цены на природный газ для промышленных и приравненных к ним потребителей, а также для учреждений и организаций, финансируемых из государственного и местных бюджетов, до 934,7 гривны за 1 тыс.куб.м. (без учета НДС, сбора в виде целевой надбавки, тарифов на транспортировку и поставку).

Новый размер предельного уровня цен на природный газ для потребителей определен постановлением правительства Украины от 19 дек. 2007г.

Предельный уровень цены на природный газ для промпотребителей и бюджетных учреждений с 1 янв. 2007г. составляет 720 грн. за 1 тыс.куб.м. (без учета НДС, сбора в виде целевой надбавки, тарифов на транспортировку и поставку, а также расходов на хранение газа в подземных хранилищах). Таким образом, он вырастет в 1,3 раза.

Кроме того, правительство Украины сохранит нынешний предельный уровень цены на природный газ, используемый для производства тепла, поставляемого населению в виде отопления и горячего водоснабжения, до 1 июля 2008г., несмотря на существенное удорожание импортного газа, поставляемого теплоснабжающим предприятиям.

Предельный уровень цены на природный газ для теплоснабжающих предприятий в период с 1 янв. 2008г. составит 686 грн. за 1 тыс.куб.м. (с учетом НДС, сбора в виде целевой надбавки, тарифов на транспортировку и поставку, а также расходов на хранение газа в подземных хранилищах) при условии компенсации НАК «Нафтогаз Украины» из госбюджета разницы между ценами, по которым компания будет приобретать газ и затем реализовывать его теплоснабжающим предприятиям.

Кроме того, правительство Украины расширило дифференциацию сбора в виде целевой надбавки к цене на природный газ, увеличив его размер для промышленных предприятий и приравненных к ним потребителей, а также для учреждений и организаций, финансируемых из государственного и местных бюджетов, с нынешних 2% до 4%.

Кабмин сохранил льготный размер сбора — 0,01% — для химических предприятий, использующих природный газ в качестве сырья, а прежний размер сбора — 2% — для населения и теплоснабжающих предприятий.

Абсолютный размер сбора рассчитывается на основе цены на природный газ без учета НДС, тарифов на транспортировку и поставку. Поставщики природного газа, должны перечислять полученные в виде такого сбора от потребителей средства в специальный фонд госбюджета.

Как сообщалось, цена на импортируемый на Украину природный газ с 1 янв. 2008г. возрастет на 38,1% — с нынешних 130 долл. до 179,5 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе.

Официальный курс на 25 дек. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 25.12.2007г.

— Антимонопольный комитет (АМК) Украины обязал ЗАО «УкрГаз-Энерго» раскрыть структуру расходов, связанных с закупкой, импортом, хранением и реализацией природного газа для того, чтобы определить обоснованность цен на топливо, выставляемых трейдером, говорится в сообщении пресс-службы АМК.

Кроме того, комитет оштрафовал компанию на 500 тыс. гривен за несвоевременное предоставление информации о структуре цен на природный газ и расходов, связанных с поставкой топлива на протяжении 2006-07гг.

АМКУ также рекомендовал «УкрГаз-Энерго» разработать прозрачную методику расчета цен на природный газ.

«В условиях фактически монопольного положения «УкрГаз-Энерго» на рынке и постоянного увеличения стоимости природного газа государство должно четко знать структуру цены на газ», — приводятся в сообщении слова председателя АМК Алексея Костусева.

Украина ежегодно импортирует 50-55 млрд.куб.м. природного газа, который поставляется промышленным предприятиям и приравненным к ним потребителям, теплоснабжающим предприятиям и бюджетным учреждениям, а также используется на технологические нужды газотранспортной системы.

Государство устанавливает лишь предельный (максимальный) уровень цен на природный газ для этих категорий потребителей. Размеры предельных цен до конца 2006г. рассчитывала и утверждала Национальная комиссия регулирования электроэнергетики Украины, теперь рассчитывает

министерство экономики, а утверждает правительство.

«УкрГаз-Энерго» создано в фев. 2006г. С апр. прошлого года эта компания является единственным в стране импортером природного газа, который на Украину поставляет RosUkrEnergo.

«УкрГаз-Энерго» часть полученного от RosUkrEnergo и импортированного в Украину природного газа поставляет конечным потребителям, преимущественно промышленным предприятиям, а часть реализует одному из своих соучредителей — «Нафтогазу Украины» — для дальнейшей обеспечения газом теплоснабжающих предприятий и бюджетных учреждений.

Цена на поставляемый на Украину и приобретаемый «УкрГаз-Энерго» природный газ в 2006г. составляла 95 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе, а с 1 янв. 2007г. возросла до 130 за 1 тыс.долл. куб.м. Предельный уровень цены на природный газ для промпотребителей (без учета НДС, сбора в виде целевой надбавки, тарифов на транспортировку и поставку) в 2006г. равнялся 106,4 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе, в 2007г. — 142,6 за 1 тыс.долл. куб.м.

«УкрГаз-Энерго» в прошлом году поставляло газ промышленным предприятиям и приравненным к ним потребителям по 106,4 за 1 тыс.долл. куб.м. на украинской границе (без учета НДС, сбора в виде целевой надбавки, тарифов на транспортировку и поставку), в текущем — по 140,2 за 1 тыс.долл. куб.м. Interfax, 25.12.2007г.

— Украина в 2008г. сохранит механизм взимания и размер ставок рентной платы за добычу нефти.

Как говорится в сообщении минфина страны, рентная плата на нефть, добытую на глубине менее 5 км., с 1 янв. 2008г. останется на уровне 2007г. и составит 1,09 тыс. гривен за 1 т., 5 км. — 404 грн. за 1 т.

Кроме того, порядок расчета коррелирующего коэффициента, применяемого к ставкам рентной платы, также останется неизменным, отмечается в пресс-релизе.

Между тем, как сообщил министр экономики Украины Богдан Данилишин журналистам во вторник, рентная политика на Украине остается существенным резервом для наполнения госбюджета.

«Есть большие резервы, которые касаются нефтяной и газовой сфер, других видов ресурсов. Рентная политика, рентная концепция являются одним из тех направлений, которые могут быть резервом для увеличения доходной части госбюджета. (. .) Такой инструмент, как рента, не задействован в полной мере в нашем государстве», — сказал он.

Ранее первый зампред правления по экономике и финансам крупнейшей нефтедобывающей компании страны ОАО «Укрнафта» Владимир Пустоваров сообщал об инициативе минфина увеличить в 2008г. рентную плату за добычу нефти на 25% — до 2000 грн. за 1 т.

По мнению В.Пустоварова, повышение рентной платы на добычу нефти приведет к снижению запланированных капиталовложений в геологоразведку, бурение, обновление и модернизацию основных фондов, а также к уменьшению объемов добычи нефти и сокращению рабочих мест. Interfax, 25.12.2007г.

— По данным Госкомстата Украины, на 1.10.2007г. в Украине насчитывалось 1664 предприятия, осуществляющих розничную торговлю ГСМ через сеть АЗС (на 1.10.2006г. — 1745).

За 9 мес. 2007г. через сеть АЗС населению реализовано светлых нефтепродуктов на 18,3 млрд. грн (3,6 млрд.долл.), в т.ч. 13,5 млрд. грн (73,8%) составил товарооборот от реализации бензина моторного, 4,8 млрд. грн (26,2%) — от реализации дизельного топлива. В натуральном измерении объем реализации бензина составил 2 млн. 493,8 тыс.т. (на 14,4% больше, чем за 9 мес. 2006г.), дизельного топлива — 1 млн. 121,9 тыс.т. (на 20,1% больше).

Более половины (54,7%) объема розничного товарооборота от продажи бензина обеспечили предприятия 8 регионов. Среди них наибольшие объемы приходятся на г.Киев — 1 млрд. 441,9 млн. грн, Днепропетровскую — 1 млрд. 087,3 млн. грн, Донецкую — 924 млн. грн, Киевскую — 904,5 млн. грн, Одесскую — 892 млн. грн, Львовскую — 801,4 млн. грн, Запорожскую области — 658,4 млн. грн и АРК — 688,2 млн. грн.

Доля продажи светлых нефтепродуктов в общем объеме розничного товарооборота предприятий остается одной из наиболее весомых среди всех групп товаров. За 9 мес. 2007г. она составляла 15%, что на 2,4% меньше, чем за 9 мес. 2006г. В общем объеме продаж непродовольственных товаров удельный вес светлых нефтепродуктов составил 23,7% против 29% за 9 мес. 2006г., сообщает «Энергобизнес». www.oilcapital.ru, 21.12.2007г.

— Компания SLB Invest Limited (Кипр) открыла кредитную линию предприятию «Лукойл-Одесский нефтеперерабатывающий завод» на 100 млн.долл. Об этом говорится в сообщении завода.

Кредитное соглашение было подписано 20 нояб. Процентная ставка — Libor+ 1,35%. Дата получения кредита — 28 нояб. Дата закрытия кредитной линии — 20 нояб. 2008. Кредитные средства привлекаются для пополнения оборотных средств.

Как сообщалось, «Лукойл-Одесский НПЗ» введен в эксплуатацию в 1937г. как крекинг-завод. 2006 завод, зарегистрированный в форме открытого акционерного общества, закончил с убытком 64,3 млн. гривен.

99,574% акций завода принадлежит компании LUKOIL Europe Holdings B.V. (Нидерланды).

Завод выпускает бензины А-80, А-92, А-95, А-98, дизельное топливо, мазут, нефтебитумы, а также топливо для реактивных двигателей.

НПЗ был остановлен на реконструкцию в июне 2005г., реконструкцию планировали завершить в сент. 2007г., позднее сообщалось, что завод откроется в окт.

«Лукойл-Одесский НПЗ» намерен увеличить мощность на 78,57% до 5 млн.т. нефти в год после модернизации, передает Rosinvest. www.oilcapital.ru, 20.12.2007г.

— Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко выступает против посредников в газовых отношениях ее страны и России. Об этом сообщают РИА «Новости».

«Посредников на газовом рынке быть не может. Есть «Нафтогаз», есть «Газпром», есть два правительства — Российской Федерации и Украины. Посредники в этом деле не нужны», — заявила Ю.Тимошенко журналистам.

Именно в таком ключе правительство Ю.Тимошенко будет вести переговоры с Российской Фе-

дерацией. «Мы будем инициировать встречу с нашими российскими коллегами, чтобы выяснить все вопросы обеспечения Украины природным газом и транзита газа по территории Украины», — заявила премьер-министр.

Напомним, что поставками газа на Украину занимается швейцарская трейдинговая компания RosUkrEnergo (РосУкрЭнерго), 50% которой принадлежит «Газпрому». Акционерная компания с госучастием «Нафтогаз Украины» закупает газ у RosUkrEnergo.

Ранее первый заместитель Председателя Правительства РФ, председатель совета директоров «Газпрома» Дмитрий Медведев заявлял, что в 2008г. российский газовый концерн может провести переговоры по заключению прямого контракта на поставки газа в Украину.

Ю.Тимошенко также подчеркнула, что Украина выполнит все свои обязательства по транзиту газа в страны Европы.

Напомним, что в янв. 2006г. был подписан пятилетний контракт с RosUkrEnergo (50% принадлежит Газпрому) на поставку российского газа на Украину. Тогда же был зафиксирован тариф на транспортировку российского газа по территории Украины в 1,6 за 1 тыс.куб.м. на 100 км. В окт. прошлого года RosUkrEnergo и Укргаз-Энерго подписали дополнение к договору купли-продажи природного газа от 2 фев. 2006г. на 2006-10г.

В соответствии с подписанным дополнением определена ресурсная база поставок среднеазиатского газа на Украину в 2007-09г. в объеме 55 млрд.куб.м. ежегодно. Стороны также согласовали объемы поставок природного газа на 2008-09г. Формирование цены на поставляемый газ будет производиться сторонами с учетом условий закупок природного газа в странах среднеазиатского региона.

В начале дек. предправления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко согласовали цену на газ на границе России и Украины, которая составит в 2008г. 179.5 долл. Ставка транзита по территории Украины составит 1.7 долл., по территории России для Украины также 1.7 долл.

Представитель RosUkrEnergo Андрей Кнутов отказался от комментариев «Мы не комментируем заявления политиков», — сказал он. АК&М, 19.12.2007г.

— В следующем году во Львовской обл. начнут строительство первой на Украине частной шахты, суммарные запасы угля которой составляют свыше 170 млн.т. Об этом сегодня во время пресс-конференции по случаю 50 годовщины Львовского угольного бассейна сообщил председатель Львовской облгосадминистрации Петр Олейник.

По словам губернатора Львовской области, уголь этой шахты может быть использован не только для энергетики, но и в коксохимической промышленности. Компания «ССИ Украина Лимитед» уже провела все подготовительные работы для строительства новой шахты. По словам Петра Олейника, в целом запасы угля во Львовском угольном бассейне составляют 1,1 млрд.т.

Петр Олейник отметил, что три года назад Добротворская и Бурштынская электростанции использовали 60% угля и 40% газа, а сегодня — 97% угля и лишь 3% газа. «Без угольной промышленности невозможно эффективное функционирова-

ние украинской экономики. Сегодня на наш уголь начали переходить не только украинские, но и иностранные компании, что работают в области», — сказал Петр Олейник.

Компания «ССИ Украина Лимитед» — дочернее предприятие австралийской компании ССИ Holdings Limited. «ССИ Украина Лимитед» создана в 1992г. Компания ССИ Holdings Limited, основанная в 1977г., занимается оказанием инспекционных и сертификационных услуг для угольной промышленности в Австралии и в мире. IА Regnum, 17.12.2007г.

— 13 дек. 2007г. возобновил переработку Дрогобычский НПЗ (ОАО «НПК «Галичина», Дрогобыч Львовской обл. Украины), остановленный в начале дек. на профилактический ремонт из-за нехватки нефти, поскольку все объемы нефти, выставленной на ноябрьский аукцион на УМВБ, выкупило ЗАО «Укртатнафта».

До конца дек. на НПЗ планируется переработать 50 тыс.т. нефти. Перспективы работы НПЗ в янв. 2008г. напрямую зависят от результатов аукциона по продаже нефти украинской добычи.

В янв.-нояб. 2007г. на Дрогобычский НПЗ было поставлено 607,7 тыс.т. нефти (за аналогичный период 2006г. — 778,4 тыс.т.), объем переработки нефти составил 610,6 тыс.т. (742,8 тыс.т.), производство бензинов — 183,2 тыс.т. (168,9 тыс.т.), дизтоплива — 211,5 тыс.т. (261,8 тыс.т.), мазута — 202,1 тыс.т. (249,4 тыс.т.), сообщает «Энергобизнес». www.oilcapital.ru, 14.12.2007г.

— Крупнейший на Украине Кременчугский НПЗ (Укртатнафта), из-за конфликта акционеров потерявший основного поставщика нефти, надеется сохранить альтернативного поставщика Rix International, которого совладелец НПЗ российская Татнефть призывает прекратить отгрузки сырья.

Об этом новый директор Укртатнафты Павел Овчаренко сообщил газете Коммерсант-Украина.

После силовой смены руководства Укртатнафты в окт., Татнефть прекратила поставки нефти на предприятие и НПЗ был вынужден резко снизить объемы производства и сконцентрироваться на закупках нефти украинской добычи.

В нояб. НПЗ сообщил, что нашел альтернативного поставщика, который продал Укртатнафте 165.000 т. нефти с поставкой через морской порт Одессы. Это позволило компании заявить, что предприятие намерено увеличить мощность до 360.000 т. нефти в дек., что на 20% выше уровня переработки в разгар конфликта.

Однако и этот уровень значительно ниже объемов в 500.000-600.000 т. нефти, которые НПЗ перерабатывал до смены главы компании.

В начале недели представители Татнефти заявили, что источником альтернативной нефти является Rix International и призвали трейдера прекратить отгрузки, угрожая судебным преследованием.

Овчаренко, однако, надеется, что это требование будет проигнорировано. «Я считаю требование Татнефти абсурдным. Компания является миноритарным акционером Укртатнафты — непосредственно ей принадлежит только 8% акций. Я не знаю как поступит Rix, но надеюсь, что они не прекратят поставки, поскольку одна нефтяная компания не может указывать другой, что делать», — цитирует Овчаренко газета.

Конфликт вокруг Укртатнафты уже привел к резкому удорожанию нефти украинской добычи, ограниченный объем которой не может удовлетворить потребности шести НПЗ Украины.

Украина добывает лишь 4 млн.т. нефти в год, в то время как мощности украинских НПЗ позволяют перерабатывать свыше 50 млн.т. нефти в год.

Цена на украинскую нефть на открытых аукционах с начала года выросла на почти 83% до 3.503 гривен (694 долл.) в нояб. с 1.919 гривен (380 долл.) в янв.

Ранее на этой неделе представители мониторинговой компании Укрнафтохимпереработка сообщили, что из-за дефицита нефти на Кременчуге без ресурса остались два НПЗ на западе страны. Reuters, 13.12.2007г.

— Переориентация основного объема украинской нефти на крупнейший Кременчугский НПЗ (Укртатнафта), лишенный поставок российской нефти из-за конфликта акционеров, привела к остановкам и неустойчивой работе двух западных украинских НПЗ, сообщает госпредприятие по мониторингу нефтепереработки Укрнафтохимпереработка.

После силовой смены руководства Укртатнафты в окт., совладелец НПЗ российская Татнефть прекратила поставки нефти на предприятие и НПЗ был вынужден резко снизить объемы производства и сконцентрироваться на закупках нефти украинской добычи.

Украина добывает лишь 4 млн.т. нефти в год, в то время как мощности украинских НПЗ позволяют перерабатывать свыше 50 млн.т. нефти в год.

Проблемы с поставками российской нефти на Кременчуг уже привели к росту цен на украинскую нефть на открытых аукционах почти на 83% до 3.503 гривен (694 долл.) за 1 т. в нояб. с 1.919 гривен (380 долл.) в янв.

На Украине работает шесть нефтеперерабатывающих заводов и один газоперерабатывающий, однако два НПЗ, Одесский (принадлежащий Лукойлу) и Херсонский остановлены на реконструкцию.

По словам представителя Укрнафтохимпереработки, отсутствие нефти привело к остановкам двух западных НПЗ — Галичина и Нафтохимик Прикарпаття.

«Нафтохимик стоит с нояб. Он пускался на три дня для промыва, но сейчас вновь стоит и вряд ли будет работать до янв., т.к. нет ресурса», — сказал представитель Укрнафтохимпереработки.

«Дрогобыч (НПЗ Галичина) стоял, но пускается на днях и будет работать до конца года. Вся нефть отправляется на Кременчуг».

Два западных НПЗ — самые старые и маломощные на Украине. По данным украинских СМИ, НПЗ Галичина в янв.-нояб. 2007г. сократил переработку нефти до 610.600 т., что почти на 18% ниже уровня 2006г. Нафтохимик с начала года сократил переработку до 852.400 т. или на 29%.

По данным министерства топлива и энергетики Украины, объем переработки нефти и газового конденсата нефтеперерабатывающими заводами Украины в янв.- окт. 2007г. вырос до 12,022 млн.т. с 11,875 млн.т. за аналогичный период 2006г.

В текущем году в общем объеме поставок нефти на украинские НПЗ доля российской нефти составила 73,6%.

По результатам предг. объем переработки нефти на НПЗ Украины сократился до 14,226 млн.т. с 18,284 млн.т. в 2005г. Reuters, 12.12.2007г.

– Объем транзита газа из РФ по территории Украины в 2008г. увеличится до 113,7 млрд.куб.м. со 110 млрд.куб.м., запланированных на 2007г., сообщает национальная компания Нафтогаз Украины.

По территории Украины проходит 80% всего российского газового экспорта.

«В результате переговоров между НАК Нафтогаз Украины, АО Газпром и Росукрэнерго о условиях поставок газа и его транзите территорией Украины в 2008г., украинской стороне удалось зафиксировать в соглашениях увеличение объемов транзита газа в западном направлении», – говорится в сообщении.

«В следующем году по территории Украины будет транспортировано транзитом 113,7 млрд.куб.м. газа, что на 3,7 млрд. больше объема 2007г.».

На прошлой неделе Натофгаз и Газпром подписали соглашение, согласно которому цена на газ для Киева в 2008г. вырастет до 179,5 долл. за 1.000 куб.м. со 130 долл. в 2007г. Ставка за транзит также повысилась до 1,7 долл. за транспортировку 1.000 куб.м. на расстояние в 100 км. с 1,6 долл. в 2007г. Reuters, 10.12.2007г.

– «Газпром» в среду подписал с Украиной контракты на поставку газа в 2008г., сообщил журналистам глава российского газового концерна Алексей Миллер. «Сегодня были подписаны контракты на поставку газа на Украину в 2008г. Достигнутые договоренности по цене на газ для Украины, а также по условиям его транзита создают дополнительные гарантии стабильности поставок российского газа европейским потребителям и являются логичным взаимовыгодным шагом, направленным на формирование прозрачных рыночных отношений в газовой сфере между Россией и Украиной», – сказал Миллер в среду.

На рубеже 2005-06гг. конфликт вокруг цен на газ для Украины привел к его кратковременному отключению и сбою поставок в Европу.

Во вторник, 4 дек., председатель правления «Газпрома» и и.о. Министра топлива и энергетики Украины Юрий Бойко на встрече в Москве договорились, что цена газа на границе РФ и Украины в 2008г. составит 179,5 доллара за 1 тыс.куб.м. С 1 янв. 2007г. эта цена находилась на уровне 130 долл.

Согласно договоренностям, тариф на транзит российского газа в Европу по украинской территории и среднеазиатского для Украины по российской территории установлен в 1,7 долл. за 1 тыс.куб.м. на 100 км. Текущий тариф на транзит российского газа по территории Украины в Европу составляет 1,6 долл. РИА «Новости», 6.12.2007г.

– Украина согласилась покупать поставляемый Газпромом газ на 38% дороже, начиная с 2008г., сообщил во вторник российский газодобытчик концерн. Газ для украинских потребителей подорожает до 179,5 долл. за 1.000 куб.м. с нынешних 130 долл.

От имени Украины переговоры в Москве вел Юрий Бойко, исполняющий обязанности министра топлива и энергетики в правительстве Виктора Януковича. Последнего на посту премьера может сменить лидер «оранжевого» парламентского большинства Юлия Тимошенко, грозившая пересмотром «несправедливых» газовых соглашений с Россией.

Нынешнее правительство Украины надеялось, что Газпром не повысит цену сверх 160 долл., на-

зывало цену в 180 долл. критичной для ключевых экспортных отраслей.

Президент РФ Владимир Путин недавно пообещал Киеву, где победу на парламентских выборах одержали прозападные «оранжевые» силы, «мягкий» переход на рыночные условия поставок энергоносителей.

Украина, через которую идет 80% российских газовых поставок в Европу, обещала в ответ на подорожание поставок увеличить цену на транзит. В итоге стороны договорились, что украинский транзит подорожает для Газпрома на шесть процентов – до 1,7 долл. за 1,000 куб.м. на 100 км. с 1,6 долл.

О повышении цен на транзит туркменского и узбекского газа в Россию во вторник предупредил Казахстан. Reuters, 5.12.2007г.

– Для Украины стоимость импортного газа в 2008г. на границе с Россией будет составлять 179,5 долл. за 1 тыс.куб.м. Об этом договорились накануне в Москве министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко с главой правления ОАО «Газпром» Алексеем Миллером, сообщили БЕЛТА в пресс-службе украинского ведомства.

Ставка транзита импортного газа по территории Украины, как и ставка транзита по территории России для Украины, в будущем году составит 1,7 за 1 тыс.куб.м на 100 км.

С 2007г. Украина получает природный газ на границе с Россией по 130 за тыс.куб.м, что на 36,8% выше цены 2006г. БЕЛТА, 5.12.2007г.

– ОАО «Газпром» сегодня подписало контракты на поставку газа на Украину в 2008г. Об этом журналистам сообщил председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер.

«Сегодня были подписаны контракты на поставку газа на Украину в 2008г. Достигнутые договоренности по цене на газ для Украины, а также по условиям его транзита создают дополнительные гарантии стабильности поставок российского газа европейским потребителям и являются логичным взаимовыгодным шагом, направленным на формирование прозрачных рыночных отношений в газовой сфере между Россией и Украиной», сообщил А.Миллер.

По итогам встречи председателя правления Алексея Миллера и министра топлива и энергетики Юрия Бойко, «Газпром» договорился с Украиной, что в 2008г. цена газа на границе России и Украины составит 179,5 долл.

Ставка транзита по территории Украины составит 1,7 долл, по территории России для Украины – 1,7 долл. Прайм-ТАСС, 5.12.2007г.

– В 2008г. цена газа на границе России и Украины составит 179,5 долл. США. Об этом говорится в сообщении пресс-службы «Газпрома» по итогам состоявшейся сегодня встречи глав российского концерна Алексея Миллера и минпромэнерго Украины Юрия Бойко.

«Ставка транзита по территории Украины составит 1,7 долл. США, по территории России для Украины – 1,7 долл. США (за 1 тыс.куб.м. на 100 км.)», – говорится в сообщении пресс-службы. Синьхуа, 5.12.2007г.

– «Газпром» в среду подписал контракты на поставку газа на Украину в 2008г. Об этом говорится в сообщении Управления информации концерна.

«Сегодня были подписаны контракты на поставку газа на Украину в 2008г.», – заявил председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер.

По его словам, «достигнутые договоренности по цене на газ для Украины, а также по условиям его транзита создают дополнительные гарантии стабильности поставок российского газа европейским потребителям и являются логичным взаимовыгодным шагом, направленным на формирование прозрачных рыночных отношений в газовой сфере между Россией и Украиной».

«Газпром» достиг договоренности с представителями властей Украины о том, что в 2008г. цена природного газа на границе России и Украины составит 179,5 за 1 тыс.куб.м.

Стороны договорились о том, что ставка транзита газа по территории Украины составит 1,7 за 1 тыс.куб.м. на расстояние 100 км. Ставка транзита газа для Украины по территории России – также 1,7 долл.

В 2007г. цена природного газа для Украины составляет 130 долл. за тыс.куб.м. на украинской границе, а плата за транзит газа по территории страны – 1,6 долл. за тыс.куб.м. на расстояние 100 км.

Таким образом, газ для Украины подорожал на 38%. 5.12.2007г.

– 179,50 долл. за 1000 куб.м. – по такой цене Украина будет получать импортный газ в 2008г.

4 дек. «Газпром» согласовал условия поставки газа на Украину. Переговоры председателя правления российского газового концерна Алексея Миллера с министром топлива и энергетики Украины Юрием Бойко прошли в Москве.

Причиной подорожания газа для Украины стало повышение закупочных цен на газ в Средней Азии. Ранее представители «Узбекнефтегаза» вслед за Туркменией заявили о намерении повысить цены на газ.

На сегодня эксклюзивным поставщиком импортного природного газа на Украину является компания RosUkrEnergo, которая в основном поставляет туда туркменский газ, который трейдер закупает у «Газпрома».

Сейчас цена российского газа для Украины составляет 130 долл. за 1000 куб.м. ИА Regnum, 5.12.2007г.

– Меня очень тревожит то обстоятельство, что Украина не является активным субъектом газовых переговоров России и среднеазиатских республик – Туркменистана, Узбекистана и Казахстана, которые поставляют природный газ на Украину. Мы понимаем, что цена на газ для Украины будет зависеть от результатов этих переговоров, а что касается схемы поставок газа на Украину, то она не изменится. Об этом сегодня, 30 нояб., в ходе пресс-конференции заявил министр экономики Украины Анатолий Кинах.

Развивая тему цены на газ для Украины в 2008г., министр экономики напомнил, что в проекте госбюджета на следующий год зафиксирована цена на уровне 160 долл. за 1 тыс.куб.м. газа. «Мы не планируем пересматривать эту цену, поскольку считаем, что у Украины есть свои аргументы в переговорах с поставщиками газа, в первую очередь транзитные», – сказал он. Министр экономики заметил, что цена выше 180 долл. за 1 тыс.куб.м. газа в первую очередь создаст проблемы для химической промышленности Украины». Анатолий Кинах сообщил, что в данный момент правительством ведется работа по изменению тарифов на услуги во всех отраслях народного хозяйства, исходя

из вероятности повышения цены на импортируемый Украиной природный газ. «Но речь не идет о повышении тарифов в системе жилищно-коммунального хозяйства», – уточнил он.

Согласно российско-украинским договоренностям, Украина в 2007г. получала газ по цене 130 долл. за 1 тыс.куб.м. газа на границе с Российской Федерацией. В ходе визита делегации ОАО «Газпром» в Туркмению было подписано дополнение к контракту на поставку природного газа из Туркменистана, в соответствии с которым цена газа в I пол. 2008г. составит 130, во II пол. 2008г. – 150, а с 1 янв. 2009г. будет определяться по формуле цены на рыночных принципах. Природный газ экспортируется на Украину по следующей схеме. «Дочка» «Газпрома» – «Газпром экспорт» выкупает газ на границе Туркмении и тут же перепродает его швейцарскому Rosukrenergo (RUE) – эксклюзивному поставщику туркменского газа на Украину. (50% RUE принадлежит «Газпрому», 50% – предпринимателям Дмитрию Фирташу и Ивану Фурсину.). В год Украина импортирует 60 млрд.куб.м. газа, в т.ч. 42,5 млрд.куб.м. туркменского. ИА Regnum, 30.11.2007г.

– Украина с 2011г. рискует остаться без дешевого туркменского газа, говорится в статье, опубликованной в украинской газете «Экономические известия» в пятницу. «С 2011г. Украина рискует остаться без дешевого туркменского газа, который на данный момент в нашем газовом балансе составляет более 50%. Еврокомиссия и госдеп США предлагают президенту Туркменистана Гурбангулы Бердымухаммедову построить за три года магистраль, на заполнение которой уйдут почти все экспортные объемы голубого топлива, добываемого в этой азиатской стране», – пишет издание.

Речь идет о Транскаспийском газопроводе, строительство которого было заморожено еще весной 2000г. из-за спора между странами-участниками проекта по поводу квот, выделяемых Азербайджану на транспортировку его собственного газа. Подписание многочисленных межправительственных соглашений и создание консорциума по строительству и эксплуатации газопровода (в него входили американские компании General Electric и Bechtel National, а также британско-голландская Shell) не помогли приблизить амбициозный проект к практической реализации.

Источник, близкий к «Газпрому», сообщил «Экономическим известиям», что Бердымухаммедову поступило предложение от Еврокомиссии и государственного департамента США завершить в течение трех лет строительство Транскаспийского газопровода и пустить по нему большую часть экспортных объемов туркменского газа (законтрактованных в прошлом году «Газпромом» до 2028г.), минуя Россию и Украину.

«За этот газ западные страны уже сейчас обещают платить по 250 долл. за 1 тыс.куб.м. Не исключено, что в дальнейшем ценовое предложение увеличится, чтобы склонить туркменского лидера отказаться от выполнения условий соглашения с «Газпромом», которым зафиксированы поставки голубого топлива на долгосрочный период», – пишет газета.

До 2011 года «Газпром» намерен импортировать туркменский газ в Украину через трейдера RosUkrEnergo, поэтому любое повышение Ашхабадом цены голубого топлива будет зеркально от-

ражаться на ценовых условиях поставок в Украину, прогнозирует издание.

Советник министра топлива и энергетики Константин Бородин прогнозирует, что, учитывая сложившуюся на данный момент ситуацию, в 2008г. газ украинским потребителям будет обходиться в 160 долл. за 1 тыс. в I пол. и в 180 долл. — во втором.

«Если Украина откажется от дорогого туркменского топлива, Россия станет основным поставщиком газа нашу страну. Это приблизит переход отечественной экономики на средневропейскую цену газа (300 долл. за 1 тыс.куб.м.). Но в ближайшее время в самой России ожидается дефицит голубого топлива, что приведет к проблемам с выполнением экспортных контрактов. Поэтому Москва и Киев заинтересованы объединить усилия, чтобы склонить Ашхабад играть на своей стороне», — заключает издание.

«Газпром» и Туркмения подписали дополнение к контракту на поставку природного газа из республики, в соответствии с которым цена газа в I пол. 2008г. составит 130 долл. за 1 тыс.куб.м., во II пол. 2008г. — 150 долл., а с 1 янв. 2009г. будет определяться по формуле цены на рыночных принципах.

Сейчас «Газпром» и Украина находятся в переговорном процессе по вопросам ценообразования на газ в 2008 года и на среднесрочный период. Эксперты не исключают, что украинско-российские газовые отношения к концу этого года могут обостриться, главным образом из-за того, что Туркменистан нарушил подписанные ранее ценовые договоренности с «Газпромом». РИА «Новости», 30.11.2007г.

— «Татнефть» не будет поставлять нефть на Кременчугский НПЗ (АО «Укртатнафта», Украина), пока с завода не уйдут рейдеры, самовольно его захватившие. Как передают «Вести», заявление об этом сделал замначальника управления по реализации нефти компании «Татнефть» Владимир Карпов.

«Татарские акционеры — правительство Татарстана и компания «Татнефть», контролирующая 37,4% акций «Укртатнафты», расценивают ситуацию как рейдерский захват», — напомнил Карпов.

Поставки нефти из Татарстана, по его словам, «прекращены с момента преступного захвата предприятия».

«Пока эта вакханалия не прекратится, пока с предприятия не уйдут самозванцы, и к руководству не придет законный председатель правления Сергей Глушко, избранный на общем собрании «Укртатнафты», мы не возобновим поставки нефти», — подчеркнул представитель «Татнефти».

Напомним, что 19 окт. 2007г. в результате силовой акции к управлению заводом приступил Павел Овчаренко, бывший топ-менеджер «Укртатнафты», уволенный в 2004г. в связи с плачевным состоянием дел на заводе. Ворвавшись на режимное предприятие при поддержке ЧОПа, Овчаренко занял кабинет председателя правления «Укртатнафты» Сергея Глушко, завладел документацией и печатью предприятия.

После захвата завода ОАО «Татнефть» прекратила поставки сырья на Кременчугский НПЗ. Эксперты отмечают, что если президент Украины Виктор Ющенко признает действия Овчаренко и стоящего за ним украинского олигарха Игоря Ко-

ломойского, поставки нефти на Кременчугский НПЗ из России не возобновятся, что грозит Украине бензиновым кризисом, т.к. завод обеспечивал 40% потребности Украины в нефтепродуктах.

Кременчугский завод может перерабатывать до 18 млн. т. высокосернистой нефти в год и связан нефтепроводом с Приволжско-Уральским регионом РФ. Росбалт, 29.11.2007г.

— Посол РФ в Киеве Виктор Черномырдин считает, что цена на газ для Украины будет изменена с учетом повышения Туркменией цены на газ для России.

На пресс-конференции в среду В.Черномырдин отметил, что для него «несколько неожиданно» было решение о поднятии цены на газ для России со стороны Туркмении.

Посол напомнил, что между Россией и Туркменией существовал договор о поставках газа, в котором была указана цена, и этот договор был подписан до 2009г.

В то же время, по его словам, Туркмения заявила о том, что намерена поднять цены на газ для России до 130 тыс.долл. куб.м. «Это ее право. Мы покупатели и мы согласились», — сказал В.Черномырдин. При этом цена в 130 долл. тыс. куб.м газа установлена на I пол., а во втором — она возрастет до 150 долл. за 1 тыс.куб.м. «Естественно, цена изменится и для Украины», — сказал В.Черномырдин.

Посол РФ отметил, что пока не известно, какая была согласована цена поставок газа из России в Украину, поскольку по этому вопросу проходили переговоры. Он добавил, что не является участником этих переговоров и не может говорить о том, какая установлена цена на газ для Украины. В.Черномырдин подчеркнул, что считает некорректным комментировать вопрос установления цены на газ до завершения соответствующих переговоров.

Отвечая на вопрос о том, какой, по его мнению, будет минимальная цена на газ для Украины, которая устроит российскую сторону, В.Черномырдин сказал: «Двести долл. Я еще раз говорю: я шушу, но в этой шутке есть доля правды».

При этом посол сослался на опубликованный комментарий представителя «Газпрома», в котором представитель «Газпрома» отметил, что, начиная с 2009г., «формула цены на газ будет согласована со всеми». По словам В.Черномырдина, в этом комментарии называются расчеты, из которых цена может составить 350 долл. за 1 тыс.куб.м.

Он напомнил, что цена на газ для европейских стран составляет от 300 до 700 долл. за 1 тыс. куб.м. Interfax, 28.11.2007г.

— Любое увеличение цены на туркменский газ будет отражено в цене на газ для Украины, сообщила газета The Financial Times со ссылкой на зам-председателя правления «Газпрома», гендиректора «Газпром экспорта» Александра Медведева.

Он сказал, что он «оптимистичен» относительно достижения договоренности с Украиной о формуле цены на среднеазиатский газ, но отметил, что любое изменение цены на газ в 2011г. будет передано украинским потребителям.

«Единственное, что я могу сказать вам, это то, что «Газпром» не собирается брать на себя никаких ценовых рисков, связанных с закупками газа в Центральной Азии. Мы не некоммерческая орга-

низация. Мы ответственны перед нашими акционерами», — заявил он.

СП «Газпрома» с украинскими предпринимателями RosUkrEnergo в 2006г. поставляло газ на Украину по цене 95 долл. за тыс.куб.м. При чем эта цена оставалась неизменной и при цене туркменского газа в 65 долл. и после ее повышения до 100 долл. В 2007г. RosUkrEnergo продает газ на Украину по 130 долл. Interfax, 28.11.2007г.

— Россия поставила Украине новые условия относительно цены на газ в ходе двухсторонних переговоров, заявил министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко.

«У нас продолжают переговоры. Наши российские партнеры поставили новые условия цены газ, поэтому мы переговоры в свое время не закончили — они будут продолжены», — сказал министр журналистам в Киеве в среду.

Как сообщалось, российский «Газпром» согласился на повышение цены природного газа, поставляемого концерну Туркменией. Цена на туркменской границе в I пол. следующего года возрастет с нынешних 100 долл. до 130 долл. за 1 тыс. куб.м., во втором — до 150 долл. за 1 тыс. куб.м., а с 1 янв. 2009г. будет определяться по формуле.

Соответствующее дополнение к контракту на поставку природного газа было подписано в ходе визита в Ашхабад делегации «Газпрома» во главе с председателем правления Алексеем Миллером во вторник.

«Газпром» по условиям подписанного в сент. 2006г. контракта должен был ежегодно получать 50 млрд.куб.м. туркменского газа по 100 долл. за 1 тыс. куб.м. на туркменской границе до конца 2009г. Впервые вопрос о повышении цены на продаваемый российскому концерну природный газ в 2008г. туркменская сторона подняла на переговорах 23 нояб. 2007г.

Основным потребителем туркменского газа, продаваемого «Газпрому», является Украина. Российский концерн через аффилированную компанию RosUkrEnergo AG (Швейцария) перепродает центрально-азиатский газ, в т.ч. туркменского происхождения, ЗАО «УкрГаз-Энерго», единственному импортеру природного газа в Украину.

«УкрГаз-Энерго» часть полученного от RosUkrEnergo и импортированного в страну природного газа поставляет конечным потребителям, преимущественно промышленным предприятиям, а часть реализует одному из своих соучредителей — НАК «Нафтогаз Украины» для дальнейшего обеспечения газом теплоснабжающих предприятий и бюджетных учреждений.

RosUkrEnergo в 2007г. продает «УкрГаз-Энерго» природный газ по 130 долл. за 1 тыс. куб.м. на украинской границе.

Участники рынка и эксперты, опрошенные агентством «Интерфакс Украина», предполагают, что удорожание туркменского газа для «Газпрома» приведет к повышению цены на природный газ для «УкрГаз-Энерго» в I пол. 2008г., как минимум, до 160 долл. за 1 тыс. куб.м., а во II пол. следующего года — до 180 долл. за 1 тыс. куб.м. Interfax, 28.11.2007г.

— Рост цен на газ на Украине делает рентабельной добычу метана из угольных пластов, заявил в интервью корпоративному журналу «Газпром» председатель совета директоров НГК «Итера» Игорь Макаров.

Этот проект «Итера» представила украинским чиновникам в фев. 2007г. В рамках проекта может добываться 8 млрд.куб.м. газа в год.

«Итера» планирует заняться добычей угольного метана на Украине, где потребители уже платят за газ более 100 долл., а в ближайшее время этот показатель еще возрастет, сказал И.Макаров.

Однако в России, по словам представителя «Итеры», в нынешних условиях добывать метан из угольных пластов невыгодно.

«На наших американских участках себестоимость 1 тыс.куб.м. угольного метана составляет 100-120 долл., а в целом в США цена газа колеблется от 300 долл. до 500 долл. Поэтому экономика проекта хорошая. В России же газ стоит в несколько раз дешевле. Чтобы этот бизнес стал выгодным, необходимо повысить внутреннюю цену на голубое топливо. Кроме того, государство должно предоставить налоговые льготы добывающим компаниям», — уверен И.Макаров.

Американское подразделение «Итеры» ежегодно добывает 1 млрд.куб.м. газа в Техасе. Кроме того, компания извлекает угольный метан из месторождений в Иллинойсе. Это топливо поставляется на электростанции для последующей перепродажи полученной электроэнергии. Interfax, 28.11.2007г.

— Металлургические предприятия Украины по итогам текущего года импортируют, предположительно, 2 млн.т. кокса, а в 2008г. импорт кокса будет меньше из-за роста мирового спроса на него, сообщил гендиректор Украинской научно-промышленной ассоциации «Укркокс» (Днепропетровск) Анатолий Старовойт на пресс-конференции в агентстве «Интерфакс-Украина» во вторник.

«В 2008г. мы не сможем импортировать 2 млн.т. кокса», — сказал он, добавив, что в текущем году также будет импортировано 7-9 млн.т. коксующихся углей.

При этом А.Старовойт отметил, что украинские коксующиеся угли содержат значительное количество серы, что ухудшает качество кокса. Качественные угли на Украине добывают только три шахты — Красноармейская-Западная, Скачинская и Южно-Донбасская, добавил он.

«Из коксующихся углей этих шахт можно произвести только 3,8 млн.т. качественного кокса в год, в то время как потребность в таком коксе в Украине составляет 15 млн.т. В случае ухудшения качества кокса его расход на выплавку чугуна увеличивается», — отметил эксперт.

«Укркокс» видит решение проблемы дефицита коксующихся углей на украинском рынке в диверсификации импорта углей, а также в строительстве портов для приема крупнотоннажных кораблей. По расчетам ассоциации, из-за дефицита сырья годовое производство кокса на Украине, начиная с 2008г., не превысит 17,5 млн.т., тогда как потребности металлургов в этой продукции на следующий год превышают 19,5 млн.т.

А.Старовойт также сообщил, что Украина экспортирует 30 тыс.т. кокса в месяц, тогда как в 2004г., например, экспорт этой продукции превышал 2 млн.т. Экспорт украинского кокса осуществляется в Турцию, Грузию, Хорватию и другие страны.

По данным «Укркокса», в янв.-окт. 2007г. металлургические предприятия Украины в целом

импортировали 1,601 млн.т. кокса, в т.ч. из России — 1,046 млн.т., из Польши — 487,1 тыс.т., из Китая — 25,1 тыс.т., из Казахстана — 25 тыс.т., из Франции — 18,2 тыс.т. Основным импортером является меткомбинат ArcelorMittal Кривой Рог» (Днепропетровская область).

Производство кокса на Украине за 10 месяцев возросло на 6% — до 16,622 млн.т.

Как сообщалось, в последнее время на Украине сохраняется напряженная ситуация с обеспечением металлургических предприятий коксом в связи с нехваткой коксующихся углей. Положение еще более ухудшилось после аварии на шахте им.Засядько (Донецк), добывающей коксующиеся угли марки «Ж». Interfax, 27.11.2007г.

— Министерство экономики Украины не поддерживает действия Государственной налоговой администрации Украины (ГНАУ) по блокированию счетов НАК «Нафтогаз Украины», сообщил исполняющий обязанности министра экономики Анатолий Кинах журналистам во вторник.

«Не поддерживаем (минэкономики) действия налоговиков, которые в период принципиальных переговоров по условиям поставки природного газа на Украину идут на такие шаги, как блокирование счетов («Нафтогаза Украины)», — сказал он.

Министр также считает, что правительство должно рассмотреть вопрос о финансовом плане «Нафтогаза Украины» до утверждения госбюджета на 2008г.

Как сообщалось ранее, на прошлой неделе «Нафтогаз Украины» обвинил ГНАУ в попытке блокировать работу компании и необходимости прервать по этой причине газовые переговоры с Россией. В свою очередь ГНАУ назвала действия НАК PR-акцией и заявила о попытке компании необоснованно снизить налоговые обязательства.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины. Interfax, 27.11.2007г.

— «ИНГ Банк Украина», «дочка» ING Bank (Нидерланды), предоставил ЗАО «Макеевкок» кредит в 23 млн.долл., говорится в официальной информации компании.

Кредит предоставлен на три года под шестимесячный Libor+4% в валюте или соответствующую шестимесячную ставку +4% годовых в гривнах. Средства привлекаются для финансирования строительства коксовой печи и цеха десульфурзации.

Дата открытия кредитной линии — 20 нояб. 2007г., закрытия — 19 нояб. 2010г.

Обязательства ЗАО «Макеевкок» по кредитному договору обеспечены ипотекой недвижимого имущества, а именно имущественного комплекса коксохимзавода, принадлежащего ЗАО. Первый транш в 5,5 млн.долл. «Макеевкок» получил 23 нояб. под 8,856% годовых.

Как сообщалось, Антимонопольный комитет Украины (АМК) в окт. 2003г. разрешил ОАО «Макеевский коксохимический завод» и ЗАО «Донецксталь — металлургический завод» (Донецк) создать ООО «Макеевкок», которое в дальнейшем было преобразовано в ЗАО. Новое предприя-

тие создано в соответствии с планом санации Макеевского КХЗ.

АМК также дал согласие ЗАО «Донецксталь-метзавод» на приобретение пакета акций ЗАО «Макеевкок», который обеспечил превышение 50% голосов в вышестоящем органе управления. В настоящее время ЗАО «Донецксталь-метзавод» владеет 97,293% акций ЗАО «Макеевкок».

Фонд госимущества Украины на аукционе Украинской межбанковской валютной биржи (УМВБ, Киев) в конце марта 2007г. продал 25% акций ОАО «Макеевский КХЗ». Покупателем выступила компания-посредник «Украинская депозитарная компания». По словам представителя посредника, покупка осуществлена в интересах ЗАО «Макеевкок».

Государству до продажи на аукционе УМВБ пакета акций Макеевского КХЗ принадлежало 98,368% акций предприятия.

Макеевский КХЗ специализируется на производстве кокса, шихты, концентрата и других видов коксохимической продукции.

ЗАО «Донецксталь-метзавод» специализируется на производстве металлургической продукции (60% валового дохода) и торговле коксом (40%).

«ИНГ Банк Украина» по итогам 2006г. занял 129 место по объему активов среди банков СНГ в рейтинге «Интерфакс-1000»: Банки СНГ», подготовленном «Интерфакс-ЦЭА». Interfax, 27.11.2007г.

— Цена на газ для Украины в 2008г. может достичь 200 долл. за тыс.куб.м., если Туркменистан повысит экспортную цену на газ на 30%, сообщает украинское издание «Экономические известия» в понедельник.

Туркменистан на переговорах с российской стороной в пятницу поставил вопрос о необходимости повышения закупочной цены газа как минимум на 30% уже в 2008г. По словам председателя правления «Газпрома» Алексея Миллера, российский монополист пока не дал туркменам окончательного ответа и взял паузу до следующей недели.

«Традиционно основным рынком для туркменского газа является Украина, при этом ее потребности в импортном газе даже выше, чем объемы поставок туркменского газа по контракту с «Газпромом» а цены в разы ниже, чем в Европе. Очевидно, что адаптация украинской экономики к европейскому уровню цен требует времени. И нам нужно оценить последствия роста цены туркменского газа», — приводит издание слова Миллера.

Источник «Экономических известий», близкий к газовым переговорам в Москве, заявил, что «если это произойдет (повышение Туркменистаном экспортной цены на свой газ на 30%) — это будет полный конец». «Потому что газ для Украины теперь не будет стоить 160 долл. ни при каких обстоятельствах. Его цена будет близка к 200 долл.», — сказал он. По словам источника, «если туркмены будут продавать России газ на 30% дороже (сейчас Москва покупает у Ашхабада газ по 100 долл. за тыс.куб.м.), то же самое могут захотеть и казахи, и узбеки, чей газ также частично поступает в Украину».

Другой источник издания в НАК «Нафтогаз Украины» затруднился объяснить, чем вызвано решение Туркменистана накануне завершения украинско-российских переговоров о поставках газа в 2008г. «Очевидно, на высшем уровне произошел

какой-то сбой, возможно, это реакция «Газпрома» на то, что сейчас происходит в украинском парламенте», — сказал источник.

Директор энергетических программ Центра имени Разумкова Владимир Сапрыкин не исключает, что скандал, связанный с арестом счетов «Нафтогаза» в прошлый четверг, из-за которого были прерваны газовые переговоры, связан с тем, что о цене в 160 долл. Украина уже не договорится.

Эксперт считает, что чиновники решили снять с себя ответственность за возможный провал переговоров, оставив эту участь новому правительству. «У «Газпрома» есть контракт с туркменами о цене в 100 долл. за тыс.куб.м. до 2009г. Это говорит о том, что россияне могут обратиться в любой международный суд и выиграть его. Скорее всего, они этого делать не будут. У них есть другой интерес: вернуть туркмен в свой проект Прикаспийского газопровода (Туркменистан-Казахстан-Россия), чтобы они отказались от проекта Транскаспийского газопровода (Туркменистан-Каспийское море-Азербайджан-Грузия-Турция) с участием европейских компаний, который в перспективе можно соединить с будущим газопроводом Nabucco», — добавил эксперт.

По словам Сапрыкина, «Газпром» заинтересован решить свои вопросы с туркменами пусть и за счет повышения цены на газ для Украины. «Подобный сценарий был прогнозируем давно», — резюмировал эксперт.

В сент. 2006г. в рамках рабочего визита делегации ОАО «Газпром» в Туркменистан была определена цена и объемы поставки газа в 2007-09гг. — 50 млрд.куб.м. в год по 100 долл. за тыс. кубов. Стороны также договорились о принципах корректировки условий поставки газа на следующий трехлетний период.

Поставки туркменского газа осуществляются через систему транзитных газопроводов «Средняя Азия — Центр», проходящих через территории Узбекистана, Казахстана и России. В соответствии с межправительственными соглашениями «Газпром» обеспечивает транзит туркменского газа по территории России на Украину. Кроме того, «Газпром» выполняет функции оператора транзита туркменского газа по территории Узбекистана и Казахстана. РИА «Новости», 26.11.2007г.

— Shell Exploration & Production Ukraine Investments BV отказалась от сделки по покупке 51% украинских нефтегазовых активов британской Regal Petroleum в связи с неожиданными изменениями в руководстве Regal.

«Меморандум о взаимопонимании с Regal Petroleum был заключен с предыдущей менеджерской компанией. Перемены в руководстве Regal 22 нояб. были неожиданными для Shell. Мы видим из комментариев нового руководства, что оно может изменить свое мнение об этой сделке», — говорится в пресс-релизе Shell.

Ранее сообщалось, что Shell планировала купить за 50 млн.долл. 51% долю в дочерней компании Regal — Regal Petroleum (Jersey) Limited, которая опосредованно владеет лицензиями на разработку Мехедивско-Гололовщинского и Свиридовского газоконденсатных месторождений на Украине. Shell предполагала вложить в их освоение 360 млн.долл.

Как сообщалось, 21 нояб. было объявлено о подписании меморандума между Shell и Regal о

проекте совместной разработки Мехедивско-Гололовщинского и Свиридовского месторождений. 22 нояб. Regal неожиданно сменила председателя совета директоров и главного исполнительного директора: глава совета Франческо Сколаро и главный исполнительный директор Джон Ритсон ушли в отставку, а оба поста занял бывший топ-менеджер Shell Дэвид Гриер.

Д.Гриер заявил, что планирует серьезно расширить бурение на Украине в целях существенного увеличения доказанных запасов. «Мы должны оценить предложение со стороны Shell и сравнить его с другими механизмами финансирования», — сказал он. Одним из них является выпуск акций, который, вероятно, будет одобрен инвесторами, поддержавшими назначение Д.Гриера.

Доказанные и прогнозные запасы Мехедивско-Гололовщинского и Свиридовского газоконденсатных месторождений на 2005г. оценивались в 169 млн. бар. нефтяного эквивалента. Достижение максимальных объемов добычи на этих месторождениях требует бурения большого количества новых скважин.

Как сообщалось, Shell недавно подтвердила заинтересованность в проектах по разведке запасов и разработке нефтегазовых месторождений как на суше Украины, так и на украинской части шельфа Черного моря. В настоящее время компания реализует совместный с «Укргаздобування» (дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины») проект геологического изучения глубокозалегающих горизонтов восьми участков в Харьковской и Полтавской областях. Interfax, 26.11.2007г.

— Урегулирование отношений между Национальной акционерной компанией (НАК) «Нафтогаз Украины» и Государственной налоговой администрацией Украины (ГНАУ), которая предъявила компании крупные налоговые претензии, не повлияет на своевременное и полное выполнение компанией обязательств перед партнерами и инвесторами, говорится в заявлении НАК.

На прошлой неделе «Нафтогаз Украины» обвинил ГНАУ в попытке блокировать работу компании и необходимости прервать по этой причине газовые переговоры с Россией. В свою очередь ГНАУ назвала действия НАК PR-акцией и заявила о попытке компании необоснованно занизить налоговые обязательства. Котировки еврооблигаций «Нафтогаз Украины» в четверг на этих новостях упали на 2,875% — до 90,25% номинала.

«Ситуация, сложившаяся во взаимоотношениях между НАК и ГНАУ, является внутренним вопросом между компанией и налоговой службой и будет решена в ближайшее время в рабочем порядке», — подчеркнул глава НАК Евгений Бакулин в заявлении, распространенном в субботу.

Он пояснил возникшие проблемы противоречивостью отечественного законодательства, что привело к конкуренции некоторых нормативных актов и разному толкованию различных налоговых обязательств, несмотря на урегулирование в финансовом плане на 2007г. всей налоговой задолженности.

Е.Бакулин сообщил, что в настоящее время во исполнение указа президента согласовывается план мер по повышению эффективности работы компании, который даст позитивный результат еще в этом году и заложит экономических базис для развития в следующем году.

«Также во исполнение поручений власти в самое ближайшее время будет подготовлен бездефицитный финансовый план «Нафтогаза Украины» на 2008г., что свидетельствует о наличии запланированных мер по стабильной работе компании, поддержанных президентом и Кабинет министров», — подчеркнул глава НАК.

Как сообщалось ранее, «Нафтогаз Украины» в минувший четверг сообщил, что ГНАУ может заблокировать работу компании с целью взывания налоговой недоимки в 89 млн. гривен (17,6 млн.долл.), которая сформировалась в конце I кв. 2006г.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, является монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины. Interfax, 26.11.2007г.

— Антимонопольный комитет Украины возбудил дело в отношении ЗАО «УкрГаз-Энерго», совместного предприятия НАК «Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo AG (Швейцария), за непредоставление информации в установленные сроки, сообщил глава ведомства Алексей Костусев на пресс-конференции в Киеве в четверг.

Он уточнил, что комитет запрашивал у «УкрГаз-Энерго» информацию в рамках продолжения расследования обоснованности повышения трейдером цен на реализуемый природный газ в мае текущего года.

Как сообщалось, «УкрГаз-Энерго» с 1 мая 2007г. повысило цены на поставляемый промышленным предприятиям природный газ, аргументируя свои действия повышением регулируемых государством тарифов на хранение газа в подземных хранилищах, состоявшимся в июне предг.

Большинство контрагентов «УкрГаз-Энерго» согласились приобретать газ по более высоким ценам, однако предприятия корпорации «Индустриальный союз Донбасса» (ИСД, Донецк) обратились в антимонопольное ведомство с требованием установить правомерность действий поставщика газа.

«УкрГаз-Энерго» создано в фев. 2006г. С апр. предг. эта компания является единственным в стране импортером природного газа, который в Украину поставляет RosUkrEnergo.

«УкрГаз-Энерго» часть полученного от RosUkrEnergo и импортированного в Украину природного газа поставляет конечным потребителям, преимущественно промышленным предприятиям, а часть реализует одному из своих соучредителей — «Нафтогазу Украины» — для дальнейшей обеспечения газом теплоснабжающих предприятий и бюджетных учреждений.

«УкрГаз-Энерго» в 2006г. импортировало в Украину свыше 33,6 млрд.куб.м. природного газа, а в 2007 планирует увеличить импорт, как минимум, до 55 млрд.куб.м. Interfax, 22.11.2007г.

— Общая сметная стоимость обустройства Одесского и Безымянного газовых морских месторождений составит 857,773 млн. гривен (169,9 млн.долл.), в т.ч. строительно-монтажных работ — 599,801 млн. гривен.

Такие параметры закреплены в размещенном на веб-сайте правительства Украины распоряжении кабинета министров, которым утвержден рабо-

чий проект обустройства этих месторождений, разработанный ООО «Институт «Шельф» (Симферополь).

Объем добычи газа за весь период эксплуатации этих двух месторождений, согласно проекту, составит 10,82 млрд.куб.м., в т.ч. Одесского газового месторождения — 9,131 млрд.куб.м.

Обустройство Одесского и Безымянного газовых морских месторождений поручено ГАО «Черноморнафтогаз» (Симферополь), 100% акций которого принадлежат НАК «Нафтогаз Украины».

Как сообщалось, государство в лице Украинской государственной инновационной компании намерено предоставить «Черноморнафтогазу» долгосрочный кредит в 200 млн. гривен для разработки указанных месторождений. ГАО рассчитывает получить этот кредит до конца 2007г.

Официальный курс на 21 нояб. — 5,05 гривны/1 долл. Interfax, 21.11.2007г.

— Украина не сможет избежать повышения цен на газ до среднемирового уровня, заявил посол Германии в этой стране Райнхард Шеферс во вторник в ходе интернет-конференции на украинском сайте «Телекритика».

«Мне кажется также, что в среднесрочной перспективе Украине не избежать приближения цены на газ к тем ценам, которые действуют на мировом рынке», — сказал Шеферс, добавив, что «пока еще в структурном отношении сохраняется зависимость Украины от поставок газа из России».

Ранее представители «Газпрома» заявляли, что цена газа для Украины в 2008г. может составить 160 долл. за тыс.куб.м., если стороны подпишут соглашение о поэтапном переходе на средневропейскую цену к 2011г. Среднеевропейская цена на газ, по данным российского газового концерна, может достичь 300 долл. за тыс.куб.м. уже в 2008г.

По мнению германского посла, Украина имеет все возможности сократить зависимость от цен на импортируемый газ как путем использования собственных газовых ресурсов, так и путем экономии электроэнергии.

«Украина тратит значительно больше энергии для производства одного долл. совокупного общественного продукта в сравнении со странами Запада. Это можно и нужно как можно скорее изменить. А поэтому, наряду с более интенсивным использованием собственных запасов газовых месторождений, эта ситуация может быть изменена даже в среднесрочной перспективе», — отметил Шеферс.

Он добавил, что Германия готова поддержать в этом Украину.

По данным отчета Евростата за 2006г., европейским рекордсменом по цене природного газа, потребляемого в быту, является Дания. Средний датчанин платит за тыс.куб.м. газа 1,15 тыс. евро, что в 2,2 раза превосходит средневропейский показатель (498,5 евро за тыс.куб.м.).

Стоимость природного газа для домохозяйств Украины в 2007г. составляет 339 гривен за тыс.куб.м. (45 евро), что в 11 раз ниже средневропейского показателя, рассчитанного Евростатом. РИА «Новости», 20.11.2007г.

— ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ, Полтавская обл.) получило первые 8 тыс.т. нефти, доставленной из Одессы по железной дороге.

Как сообщил агентству «Интерфакс-Украина» источник в государственном статистическом цен-

тре «Укрнафтохимпереработка», первый танкер с 80 тыс.т. российской нефти для «Укртатнафты» зашел в Одесскую нефтегавань 16 нояб. По его словам, танкер пришел из Новороссийска.

На предприятии агентству пока отказались прокомментировать эту информацию.

Восстановленный судом в должности председателя правления «Укртатнафты» Павел Овчаренко ранее заявлял, что предприятие законтрактовало 165 тыс.т. танкерной нефти, которая в нояб. будет поставлена морским путем в Одессу.

С момента возвращения П.Овчаренко к руководству предприятием оно перерабатывает украинскую нефть, т.к. ОАО «Татнефть» прекратило поставки нефти на Кременчугский НПЗ, считая П.Овчаренко нелегитимным руководителем.

По данным татарстанской стороны, в результате объем переработки на НПЗ сократился с 18 тыс.т. в сутки до 7 тыс.т. в сутки, что приводит к убыткам предприятия, которые новое руководство «Укртатнафты» отрицает.

Кроме того, ЗАО «Уктатнафта» во вторник приобрела на аукционе на Украинской межбанковской валютной бирже 168,7 тыс.т. нефти украинской добычи.

Как сообщил корреспондент агентства «Интерфакс-Украина», средняя цена покупки нефти для «Укртатнафты» составила 3,850 тыс. гривен за 1 т. Ресурс был приобретен у крупнейшей нефтедобывающей компании страны – ОАО «Укрнафта». Interfax, 20.11.2007г.

– Антимонопольный комитет Украины (АМКУ) разрешил KazMunaiGaz PKOP Investment B.V. сконцентрировать более 50% уставного капитала The Rompetrol Group N.V. (TRG, обе – Амстердам, Нидерланды), сообщила пресс-служба АМКУ.

На Украине интересы TRG представляет компания «Ромпетрол Украина».

KazMunaiGaz PKOP Investment B.V. аффилирована с национальной нефтегазовой компанией Казахстана «КазМунайГаз». Как сообщалось, в конце авг. 2007г. «КазМунайГаз» объявил о подписании соглашения с Rompetrol Holding SA о покупке у нее 75% акций TRG за 3,616 млрд.долл.

Сделка подлежит одобрению Европейской комиссией и другими антимонопольными органами, в т.ч., стран где представлена TRG. Благодаря сделке «КазМунайГаз» сможет удвоить свои нефтеперерабатывающие мощности, получив доступ к двум нефтеперерабатывающим заводам TRG в Румынии (Rompetrol). Interfax, 16.11.2007г.

– ОАО «Укртранснафта» и российская АК «Транснефть» по итогам переговоров, прошедших в минувшую среду в Москве, приняли решение создать рабочую группу, сообщили в «Укртранснафте».

Деятельность рабочей группы будет направлена, в первую очередь, на координацию усилий компаний «по обеспечению стабильных условий транзита и транспортировки нефти по территории Украины для собственников ресурса с сохранением количества и качества нефти», сказал собеседник агентства.

Кроме того, особое внимание будет уделяться реализации совместных проектов в сфере транспортировки и транзита углеводородов, направленных на повышение безопасности транспортировки нефти, расширение возможностей нефтетранспортной системы и ее модернизацию, применение

передовых технологий и мировых стандартов учета нефти.

В компании также отметили, что переговоры прошли в конструктивной, дружеской и деловой атмосфере, а «основным их лейтмотивом» стало обсуждение конкретных шагов и определение основных направлений дальнейшего сотрудничества.

Вице-президент «Транснефти» Михаил Барков подтвердил Агентству нефтяной информации факт заседания рабочей группы, созданной из представителей «Укртранснафты» и АК «Транснефть».

«Встреча рабочей группы состоялась. Она носила характер рабочего разговора, и решения конкретного не принималось. Обсуждались самые разные вопросы. Это рабочая встреча», – сказал он. Interfax, 15.11.2007г.

– Разведанные запасы природного газа на территории Украины составляют почти 1,386 трлн. куб.м., перспективные ресурсы – 4,8 трлн. куб.м., сообщил зампреда правления НАК «Надра Украины» Дмитрий Гурский в интервью изданию «Урядовый курьер» во вторник.

По его словам, ресурсный потенциал газа в стране на больших глубинах залегаания оценивается в 8,7 трлн. куб.м. «Скажем, в районе Шебелинки, которая на протяжении десятилетий снабжала газом всю европейскую часть СССР, но на глубине 6,5 км. и более, геологи обнаружили еще одну Шебелинку, имеющую такие же мощные залежи газа, которые ориентировочно оцениваются в 70-80 млрд. куб. м», – сказал Д.Гурский.

Он отметил, что запасы метана в угольных пластах Донбасса на территории в 65 тыс. кв. км. оцениваются в 25,6 трлн. куб.м. «Я имею в виду только установленные ресурсы, которые еще необходимо, как говорят геологи, довести до ума», – пояснил замглавы правления.

Прогнозные ресурсы нефти в республике украинские специалисты оценивают в 1,1 млрд. т., сказал Д.Гурский.

«Еще раз подчеркиваю: все это хорошо изученная, научно обоснованная конкретика», – добавил он.

«Надра Украины» создана в 2000г., управляет государственными предприятиями геологоразведки. В настоящее время НАК является одним из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий Украины. Interfax, 13.11.2007г.

– Перспективные ресурсы Прикерченского нефтегазозоносного участка, расположенного в пределах украинской части шельфа Черного моря, могут составлять от 300 млрд.куб.м. в газовом эквиваленте до 3 трлн. куб.м., сообщил зампреда правления НАК «Надра Украины» Дмитрий Гурский в интервью изданию «Урядовый курьер» во вторник.

«Успешная реализация только одного этого проекта, согласно выводам экспертов, даст возможность Украине обеспечить потребности в газе собственной добычи на 50%», – сказал он.

Д.Гурский уточнил агентству «Интерфакс-Украина», что такой объем ресурсов Прикерченского участка подтверждается не только украинскими, но и зарубежными специалистами.

Общая площадь Прикерченского участка составляет 12,96 тыс. кв. км., глубина моря в его пределах – от 70 до 2000 м. Бурение на территории

участка не проводилось. В пределах участка закартирована Южнокерченская нефтегазоперспективная структура, которая подготовлена к бурению, а также выявлены еще структуры. Перспективные ресурсы Южнокерченской структуры, согласно Государственному балансу запасов, на 1 янв. 2005г. составляли 10,8 млрд.куб.м. в газовом эквиваленте. Перспективные ресурсы других структур не подсчитывались.

Как сообщалось, правительство Украины в дек. 2005г. объявило конкурс на право заключения соглашения о разделе продукции (СРП) по Прикерченскому нефтегазонаосному участку. Победителем этого конкурса в апр. 2006 гола была признана Vanco International Limited, дочерняя компания Vanco Energy Company (США), специализирующейся на геологических и геофизических исследованиях перспективных участков морских шельфов, глубоководном бурении, добыче нефти и газа. СРП по Прикерченскому участку подписано в окт. 2007г. Interfax, 13.11.2007г.

— Систематическое недофинансирование государством геологоразведочных работ (ГРР) сдерживает развитие сырьевой базы и в будущем приведет к существенному сокращению объемов добычи природного газа на месторождениях, расположенных на материковой части Украины, считают в национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины».

Как говорится в пресс-релизе государственного холдинга, «Укргазвидобування», дочерняя компания НАКа, доля которой в общем объеме добычи природного газа по стране превышает 90%, в 1997-2007гг. уплатила в госбюджет 1,22 млрд. гривен в виде сбора на ГРР, а получила от государства на развитие ресурсной базы за этот период только 56,7 млн. гривен. Вместе с тем, по законодательству, поступления в госбюджет в виде сбора на геологоразведочные работы должны направляться государственным газодобывающим предприятиям, «Укргазвидобування» вынуждено развивать ресурсную базу за счет собственных средств, сокращая инвестиции в развитие других направлений работы. Компания за последние девять лет потратила на ГРР 4,02 млрд. грн., тогда как более 1 млрд. грн. из этой суммы компания могла бы направить на повышение эффективности добычи газа и освоение технологий сверхглубокого бурения.

Госхолдинг подчеркивает, что сложная ситуация с финансированием ГРР из госбюджета еще более усугубляется постоянным увеличением сбора на эти работы, который с 1997г. возрос в 12 раз. «Укргазвидобування» в 2007г. будет вынуждено уплатить в госбюджет 378 млн. грн. в виде сбора на ГРР, что на 115 млн. грн. больше чем в 2006г., лишившись средств на приращение запасов и увеличение объемов добычи газа.

«Беспрецедентно высокое налоговое давление вместе с искусственно заниженной ценой на природный газ для населения ставит газовую отрасль Украины на грань выживания», — отмечается в пресс-релизе «Нафтогаз Украины».

Госхолдинг для разрешения сложившейся ситуации предлагает с 2008г. предоставить газодобывающим предприятиям право оставлять в их распоряжении не менее 80% сбора на ГРР для развития собственной ресурсной базы. «Нафтогаз Украины» гарантирует целевое использование этих средств и призывает власти внедрить более дейст-

венный государственный контроль направления перечисленных в госбюджет в виде сбора на ГРР средств исключительно на финансирование государственного заказа по приросту запасов газа.

«Укргазвидобування» — крупнейшее газодобывающее предприятие на Украине. Компания в 2006г. увеличила добычу газа лишь на 0,3% по сравнению с 2005гг. — до 14,709 млрд.куб.м., в янв.-окт. 2007г. — на 0,5%, до 12,247 млрд. куб. м

Официальный курс на 13 нояб. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 13.11.2007г.

— Административное сдерживание государством цен на природный газ, добываемый на Украине, на экономически необоснованном уровне в течение последних нескольких лет создает серьезные проблемы для газодобывающих предприятий и препятствует наращиванию объемов его добычи, говорится в пресс-релизе НАК «Нафтогаз Украины».

Заниженные цены для бытовых потребителей, которым должен реализовываться украинский природный газ, обуславливают крайне низкую рентабельность, а в некоторых случаях и убыточность деятельности по его добыче, отсутствие у газодобывающих предприятий свободных средств на развитие ресурсной базы и реализацию производственных программ, отмечается в пресс-релизе.

Украина из-за отсутствия у добытчиков финансовой возможности завершить бурение и ввести в эксплуатацию перспективные скважины и месторождения ежегодно недополучает 4 млрд.куб.м. природного газа, который мог бы добываться на территории страны, и импортирует эти объемы из других стран по более высоким ценам, констатирует компания.

НАК «Нафтогаз Украины» только в 2007г. будет вынуждена потратить дополнительно 2,5 млрд. гривен для закупки импортного природного газа, который мог бы быть замещен украинским топливом.

Холдинг уточняет, что доля основного вида деятельности «Укргазвидобування» (дочерней компании НАКа) — добычи газа — в общем объеме прибыли, получаемой предприятием, крайне незначительна. Крупнейшая газодобывающая компания страны, которая является государственным предприятием, на сегодняшний день выживает исключительно за счет рентабельности других видов деятельности — производства нефтепродуктов и сжиженного газа, отмечается в пресс-релизе.

«Укргазвидобування» из-за нехватки средств не может в должном объеме вкладывать средства в геологоразведку, бурение, ремонт и диагностику оборудования, что существенно снижает безопасность разрабатываемых ею промыслов, сдерживает рост объемов добычи газа в настоящее время и создает угрозу падения добычи в будущем, констатирует госхолдинг.

Все предприятия, госдоля в уставном капитале которых прямо или опосредованно составляет 50% и более, согласно закону о госбюджете, должны реализовывать добытый на территории Украины природный газ исключительно «Нафтогазу Украины» для последующей поставки населению.

Цены на природный газ для населения Украины устанавливает правительство. Interfax, 13.11.2007г.

— Официальный представитель «Газпрома» Сергей Куприянов не подтвердил наличие догово-

ренностей о цене поставок газа на Украину в 2008г. «Договоренностей о ценах на газ для Украины на следующий год нет. Не факт, что это будет 160 долл.», — заявил он Агентству газовой информации (АГИ).

Ране телеканал Russia Today распространил информацию о том, что «Газпром» согласовал с украинскими партнерами цену поставок импортного газа в эту страну. Отвечая на вопрос телеканала о том, устраивает ли «Газпром» цена в 160 долл. за тыс.куб.м., гендиректор

«Газпром экспорта», зампреда правления «Газпрома» Александр Медведев заявил: «Самое важное, что эта цена устраивает Украину. Мы считаем, что это приемлемая цена на следующий год, и что мы можем продолжать работу в этом направлении».

Он добавил, что подписания договора на следующий год с украинскими партнерами стоит ждать «не 31 дек. Гораздо раньше».

«Вопрос задолженности решен, и мы достигли существенного прогресса на переговорах по механизмам ценообразования для Украины, причем мы планируем заключить не годовой договор, а среднесрочное соглашение. На самом деле, это совпадает с тенденцией, которую мы наблюдаем в России. К 2011г. мы и на внутреннем рынке перейдем к рыночным ценам», — отметил он.

В четверг председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер обсудил с министром топлива и энергетики Украины Юрием Бойко принципы ценообразования на газ в последующие годы и поэтапный переход к рыночным ценам и тарифам при поставках газа в Украину и его транзите по территории республики в 2011г. Стороны договорились, что следующий раунд переговоров состоится через неделю, а в течение этого времени работа продолжится на уровне экспертов. Interfax, 12.11.2007г.

— Украина может успешно справиться с постепенным повышением цен на импортируемые энергоносители до мирового уровня, считает старший экономический советник европейского департамента Международного валютного фонда (МВФ) Невен Матес.

«Я не думаю, что это повышение цен на импортируемые энергоносители будет проблемой, которую невозможно решить. Есть шансы довольно неплохо с этим справиться», — сказал Н.Матес на брифинге в Киеве в понедельник.

По его словам, цены на энергоносители для Украины будут приближаться к мировому уровню в среднесрочной перспективе, что будет оказывать давление на текущий счет платежного баланса страны. Вместе с тем, по мнению старшего экономического советника европейского департамента МВФ, сохранение доступа к иностранному финансированию позволит стране избежать каких-либо ограничений.

При этом Н.Матес отметил, что шок от удорожания энергоносителей может быть компенсирован за счет роста цен на внешнем рынке на товары украинского экспорта, в частности, за счет повышения мировых цен на металлопродукцию.

Н.Матес также отметил, что инструментами для сохранения контроля за состоянием текущего счета на Украине должна стать фискальная политика и усилия властей по повышению гибкости и упругости экономики. Помимо того, он высказал

мнение, что на Украине на фоне более заметного инфляционного давления целесообразно ужесточить монетарную политику и повысить гибкость курса гривны.

«Более гибкий обменный курс — такая политика приведет к меньшему притоку краткосрочного капитала, и это сократит уязвимость этих двух экономик (Украины и России) к изменениям настроений инвесторов. Это не означает, что поток инвестиций остановится, но их будет просто меньше», — сказал Н.Матес.

По его оценке, большая гибкость обменного курса гривны также будет стимулировать развитие внутреннего рынка заимствований.

Как сообщила в ходе брифинга старший экономист европейского департамента МВФ Эдда Золи, с учетом существенного роста кредитования в Украине целесообразно усилить надзор в банковском секторе на базе оценки рисков. Interfax, 12.11.2007г.

— Несмотря на наблюдающийся всплеск цен на нефтепродукты в Украине, розничные цены на автозаправочных станциях страны остаются минимальными в Восточной Европе.

Об этом свидетельствуют данные международного мониторинга цен, проведенного консалтинговой компанией United Petroleum Consultants (Уресо), на 1 нояб. 2007г.

Согласно данным мониторинга, украинские цены на бензин А-95 наиболее близки к ценам на автозаправках Беларуси и Молдовы, отставание от которых составляет 55 и 50 коп./л, соответственно. Наибольший разрыв наблюдается с Венгрией и Румынией — 3,18 и 2,62 грн/л.

Из стран СНГ самые низкие цены на бензин А-95 сохраняются в России — в среднем 4,55 грн./л (-30 коп./л по отношению к Украине). Розничные цены на дизельное топливо в Украине фактически равны молдавским и существенно выше, чем в Беларуси, где цены на дизтопливо дотируются государством.

Среди других стран Уресо выделяет Грузию, где цены на бензин А-95 выше, чем в Украине, на 20 коп./л., на ДТ — на 45 коп./л.

«Стоимость нефтепродуктов в рознице фактически отвечает географическому положению Украины: выше, чем в России, но еще далеки от европейских. Высокий уровень цен в Европе главным образом объясняется высокой долей налогов, тогда как в Украине топливные налоги остаются одними из самых низких на континенте», — отметил исполнительный директор Уресо Сергей Куюн.

На сегодня два (Херсонский и Одесский) из шести украинских нефтеперерабатывающих заводов находятся на реконструкции. Емкость рынка нефтепродуктов Украины составляет 3 млрд.долл. в розничных ценах в год, отмечает УНИАН.

В год Украина потребляет 16 млн.т. нефтепродуктов, из них по 5 млн.т. бензина и дизтоплива и 6 млн.т. мазута. По данным Минтопэнерго, импортные нефтепродукты в общем объеме потребления составляют 30-35%. Треть из них ввозится из России, а остальные поставляются нефтеперерабатывающими предприятиями Белоруссии, Литвы, Болгарии и др. www.oilcapital.ru, 9.11.2007г.

— Сдерживание цен на природный газ украинской добычи вместе с запретом на его продажу

промышленным потребителям крайне негативно сказывается на финансово-хозяйственной деятельности ГАО «Черноморнафтогаз» (Симферополь), единственного государственного предприятия, осуществляющего разработку залежей углеводородов на украинской части шельфа Черного и Азовского морей, сообщил председатель правления ГАО Анатолий Присяжнюк.

«Рынка природного газа на Украине не существует. Нам по-прежнему говорят, кому и по какой цене продавать наш товар. С другой стороны, мы вынуждены закупать все материально-технические ресурсы по рыночным ценам, которые постоянно растут. Таким образом, растет себестоимость добычи нефти и газа. Рентабельность деятельности «Черноморнафтогаза» сократилась с 25% в 2006г. до 0,8% — в 2007г. О каких серьезных инвестициях в освоение новых месторождений и увеличении объемов добычи газа на шельфе можно вести речь в таких условиях работы», — сказал он на пресс-конференции в Киеве в четверг.

А.Присяжнюк отметил, что столь значительное снижение рентабельности «Черноморнафтогаза» обусловлено введением с 1 янв. 2007г. рентной платы за газ, добываемый на морских месторождениях, которая отсутствовала на протяжении последних нескольких лет, а также ужесточением ограничений на операции по продаже добытого предприятием природного газа. Государство запретило предприятию поставлять часть добываемого газа промышленным потребителям по относительно высоким ценам и обязало реализовать весь ресурс для нужд населения по значительно более низким ценам, пояснил он.

ГАО «Черноморнафтогаз» в янв.-окт. 2007г. уплатило в бюджеты всех уровней почти 200 млн. гривен налогов и других обязательных платежей. ГАО в настоящее время реализует добытый газ по цене 293 гривны за 1 тыс.куб.м., в то время как себестоимость добычи предприятием 1 тыс.куб.м. уже сейчас составляет 290 гривен, и продолжает расти из-за постоянного удорожания оборудования и материалов.

«Компания фактически лишена собственных средств для обновления основных фондов, износ которых составляет 60-90%, и, тем более, развития в связи с ограничительными нормативными актами и непомерной налоговой нагрузкой», — констатировал А.Присяжнюк.

Между тем разработка залежей углеводородов именно на шельфе Черного и Азовского моря могла бы обеспечить значительный прирост добычи углеводородов на Украине, сделать возможным сокращение импорта энергоресурсов и усилить энергетическую независимость государства, считает руководитель «Черноморнафтогаза».

Углеводородные ресурсы украинского сектора Черного и Азовского морей, по оценкам специалистов, составляют 2,3 трлн. куб.м. в газовом эквиваленте, их освоение в ближайшие 10-15 лет позволило бы довести объем добычи газа на шельфе до 8-10 млрд.куб.м. в год, а нефти и газоконденсата — до 5 млн.т. в год.

«Реализация этих планов требует многомиллиардных инвестиций. Мы понимаем, что развиваться исключительно за счет собственных средств — это нереально. Для привлечения заемных средств в освоение новых перспективных площадей и месторождений со значительными за-

пасами углеводородов, прежде всего, нужно и инвесторам, и партнерам доказать нашу экономическую состоятельность. Сделать это в нынешних условиях практически невозможно», — уверен А.Присяжнюк.

Глава правления «Черноморнафтогаза» отметил, что для активизации разработки морских украинских нефтегазовых месторождений на государственном уровне необходимо предпринять ряд шагов: разрешить реализацию природного газа, добываемого на шельфе, бюджетным организациям, теплоснабжающим и промышленным предприятиям, отменить рентную плату за углеводороды морского происхождения, повысить цены на природный газ украинской добычи до экономически обоснованного уровня, а также предусмотреть государственное финансирование геологоразведочных работ в акватории Черного и Азовского морей.

«Черноморнафтогаз», по данным министерства топлива и энергетики Украины, в янв.-окт. 2007г. сократил добычу природного газа на 0,5% по сравнению с аналогичным периодом пред.г. — до 1 млрд. 57,6 млн.куб.м., нефти и газоконденсата — на 12%, до 66 тыс.т.

Официальный курс на 8 нояб. — 5,05 гривны/1 долл. Interfax, 8.11.2007г.

— Украина полностью погасила долги за поставки российского газа в 2006 и 2007гг., сообщает пресс-служба компании «Газпром».

«Сегодня компания «Росукрэнерго» (Rosukrenergo AG) полностью и своевременно выполнила условия соглашения о погашении задолженности перед группой «Газпром» за природный газ, поставленный в 2007г., а также по дивидендам по результатам деятельности Rosukrenergo AG в 2006г.», — говорится в пресс-релизе «Газпрома».

31 окт., компания «РосУкрЭнерго» получила платеж на сумму 729 млн.долл. от ЗАО «Укргаз-Энерго» в счет погашения задолженности. Данная выплата была произведена в рамках подписанного ранее соглашения об урегулировании задолженности за природный газ, поставленный в Украину в 2007г.

Задолженность ЗАО «Укргаз-Энерго» перед компанией «РосУкрЭнерго» в 929 млн.долл. полностью была погашена в сроки, предусмотренные соглашением.

Ранее, 18 окт., «РосУкрэнерго» получило от ЗАО «Укргаз-Энерго» транш на 200 млн.долл. в счет погашения задолженности.

Компания «Газпром» 2 окт. заявляла, что сократит поставки природного газа для Украины в случае непогашения до 1 нояб. 2007г. задолженности в 1,3 млрд.долл., которую накопила украинская сторона. Из этой суммы 700 млн.долл. «Нафтогаз Украины» (основной потребитель газа) должен «Укргаз-Энерго», 300 млн.долл. — «Укргаз-Энерго» — «РосУкрЭнерго», еще 300 млн.долл. «РосУкрЭнерго» — «Газпрому».

Стороны договорились, что долг будет погашен до 1 нояб., при этом «РосУкрЭнерго» в счет погашения задолженности перед «Газпромом» передало ему 8 млрд.куб.м. газа из подземных газовых хранилищ Украины.

На рубеже 2005-06гг. конфликт вокруг цен на газ для Украины привел к его кратковременному отключению и сбою поставок в Европу.

Российский «Газпром» установил с 2006г. цену на газ для Украины в 230 долл. за 1 тыс.куб.м. Бла-

годаря привлечению посредника — компании «РосУкрЭнерго», которая смешивает в трубе российский газ со среднеазиатским — цена на границе составила 95 долл. за 1 тыс. куб. м.

С 1 янв. 2007г. в связи с удорожанием туркменского газа (до 100 долл. за 1 тыс. куб. м.) цена для Украины поднялась до 130 долл. В 2008г., по прогнозу украинского правительства, цена составит 143 долл. По неофициальным данным, цена может возрасти до 180 долл. www.oilcapital.ru, 7.11.2007г.

— ГАО «Черноморнафтогаз» (Симферополь) и Marathon International Petroleum (США) во вторник в Киеве подписали протокол о конфиденциальности, сообщил председатель правления ГАО Анатолий Присяжнюк журналистам.

«Мы подписали протокол о конфиденциальности и начинаем переговоры о совместной деятельности по освоению шельфа Черного моря», — сказал он.

«То соглашение, которое подписано между нами и «Черноморнафтогазом», — это первый шаг, который, мы надеемся, в будущем приведет к успешной разработке шельфа Черного моря», — добавил в свою очередь журналистам исполнительный директор компании Marathon of Ukraine Стивен Вери.

Как сообщалось ранее, НАК «Нафтогаз Украины» и Marathon International Petroleum в июне 2007г. подписали соглашение о совместном изучении северо-западной части Днепровско-Донецкого бассейна. Соглашение предусматривало, что стороны в течение трех лет совместно изучат территорию общей площадью 30 тыс. кв. км. с целью оценки ее инвестиционной привлекательности и определения наиболее перспективных участков для добычи углеводородов.

Прогнозные запасы углеводородов на этой территории оцениваются в 200 млрд. куб. м. природного газа, 46 млн. т. газового конденсата и 130 млн. т. нефти.

Marathon International Petroleum — дочерняя компания Marathon Oil Company, транснациональной топливно-строительной корпорации, осуществляющей добычу, переработку, транспортировку и реализацию углеводородов.

Marathon Oil Company — четвертая по объемам добычи и пятая по объемам переработки нефти компания в США. Компания работает в США, Анголе, Канаде, Экваториальной Гвинее, Габоне, Индонезии, Ирландии, Ливии, Норвегии и Великобритании.

«Черноморнафтогаз» осуществляет работы по освоению украинских шельфов Черного и Азовского морей. Ведет добычу, обеспечивает транспортировку, хранение, и реализацию природного газа. 100% акций ГАО находится в управлении «Нафтогаза Украины». Interfax, 6.11.2007г.

— Первый вице-премьер Сергей Иванов заявил, что Россия не оставит без внимания рейдерский захват Кременчугского нефтеперерабатывающего завода на Украине, значительная доля акций которого принадлежит российским инвесторам.

«Я считаю, что этот инцидент является вопиющим фактом, и мы не можем оставить его без внимания, поскольку уже достаточно давно защита интересов российского бизнеса за границей является, и будет являться одним из приоритетов нашей политики», — сказал С.Иванов, открывая в

пятницу заседание правительственной комиссии по промышленности, технологиям и транспорту.

«Совершенно так же очевидно, что захват Кременчугского НПЗ, в котором присутствует значительная доля российского капитала, находится за гранью закона и может быть квалифицировано только как вооруженное рейдерство или, говоря простым русским языком, беспредел», — подчеркнул первый вице-премьер.

По его словам, «в этой ситуации вызывает недоумение бездействие украинских властей». «Я надеюсь, что этому бездействию будет положен конец. Вообще-то смена власти не означает безвластие, и очень рассчитываем на то, что ситуация будет нормализована», — сказал С.Иванов.

Как подчеркнул первый вице-премьер, «также совершенно очевидно, что произошедшее нанесло уже очевидный и существенный ущерб отношениям российских инвесторов с их украинскими коллегами».

С.Иванов попросил главу минпромэнерго Виктора Христенко отслеживать развитие ситуации и докладывать. «Будем принимать решения», — подчеркнул первый вице-премьер.

В свою очередь В.Христенко отметил, что завод был построен в 70гг. исключительно под переработку поволжской высокосернистой нефти, с 1995г. правительство Татарстана и «Татнефть» достигли договоренности с правительством Украины о совместной работе на этом заводе. «Но, тем не менее, даже после этого ситуация была не очень устойчивая», — сказал министр.

По его словам, в последнее время на базе решения одного из районных судов Украины, несмотря на наличие решения верховных судов этой страны, «группа товарищей огневой поддержкой по сути захватила предприятие».

«При этом на сегодняшний день предприятие и его финансовые потоки управляются этой группой лиц, не имеющей отношения к акционерам», — сказал В.Христенко.

«В этом смысле ситуация достаточно вызывающая, и, безусловно, она не может не сказаться на деятельности предприятия. И, на наш взгляд, у украинских властей, в силу того, что они владеют 43% акций, есть основания найти достойный выход из этой ситуации», — подчеркнул министр.

По его словам, «Татнефть» в своих правах акционера реально поражена. «Методы «Маски-шоу» середины 90гг. абсолютно неприемлемы для урегулирования подобных ситуаций», — сказал В.Христенко.

С.Иванов поинтересовался, ведется ли сейчас «Татнефтью» поставка нефти на это предприятие. «Татнефть» приняла решение не отгружать нефть», — ответил В.Христенко.

Он сообщил, что «Татнефть» поставляла до 6 млн. т. нефти в год, за текущий год поставила 4 млн. т., и она является основным поставщиком сырья.

В.Христенко высказал мнение, что у других российских компаний-поставщиков нефти не возникнет интереса к поставкам сырья на это предприятие до урегулирования конфликта.

«Я тоже так думаю», — подчеркнул С.Иванов. Первый вице-премьер также отметил, что Кременчугский НПЗ обеспечивает до 40% потребности Украины в бензине. Interfax, 2.11.2007г.

– Новый глава ОАО «АК «Транснефть» Николай Токарев считает, что нефтепровод Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск не составит конкуренции российским магистральным трубопроводам.

«Рассматривать как конкурента российским нефтепроводным системам его нельзя, поскольку его проектная мощность – 9 млн.т. Если сравнивать с тем, что в России 450 млн.т. нефти качается по системе «Транснефти», то тут нечего комментировать», – заявил он в интервью.

В середине окт. Азербайджан, Грузия, Украина, Польша и Литва подписали соглашение об учреждении совместного предприятия для проектирования и прокладки нефтепровода Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск.

Нефтепровод, как считают участвующие в проекте страны, призван стать альтернативой поставкам нефти из России, создать условия для доставки нефти из регионов Каспийского и Черного морей в регион Балтийского моря.

Н.Токарев подчеркнул, что нефтепровод до сих построен лишь до г.Броды, и для успешной реализации странам, участвующим в проекте, необходимо «довести его до логического завершения».

Кроме того, отметил он, успешная реализация этого проекта возможна только при наличии договоренностей о поставках нефти. «Даже если сделать его полноценным и протянуть до Гданьска, он, опять же, не может предоставлять какой-то серьезной конкуренции, поскольку это нефтепровод и, значит, по нему должна качаться нефть. А вопрос, где ее брать, сегодня открытый», – сказал он. «Азербайджан (один из участников проекта - АНИ) добывает 40 млн.т. в год. Из них 30 млн.т. уходит на Баку-Тбилиси-Джейхан. Где-то 8-9 млн.т. используется на внутреннем рынке Азербайджана. И остается 1-1,5 млн.т., которые Азербайджан мог бы предоставить в рамках согласованных программ этих четырех стран. А ни Литва, ни Польша, ни Грузия не являются нефтедобывающими странами. Значит, какие-то должны быть корректные расчеты, понятные всем, чем заполнить эту трубу в случае, если будут потрачены 2 млрд.долл., запланированных для ее решения», – отметил глава «Транснефти».

Магистральный нефтепровод Одесса-Броды построен в 2001г. для транспортировки каспийской нефти. В течение нескольких лет он не использовался.

В 2003г. правительство Украины заказало PricewaterhouseCoopers бизнес-план строительства продолжения Одесса-Броды до польского г.Плоцк. В соответствии с бизнес-планом стоимость строительства нефтепровода до Плоцка при мощности 10 млн.т. в год составит 300 млн.долл., еще 150 млн.долл. будет необходимо вложить для увеличения его пропускной способности до 25 млн.т. нефти в год.

В конце июня 2004г. правительство Украины разрешило использовать трубопровод для транспортировки российской нефти в реверсном режиме. В дек. 2006г. «Укртранснафта», российская «Транснефть» и российско- британский холдинг ТНК-ВР подписали дополнительное соглашение на три года к соглашению от 2004г. о сотрудничестве и координации действий между «Транснефтью», «Укртранснафтой» и ТНК-ВР о транспортировке нефти по территории РФ и Украины.

В целом за время работы нефтепровода Одесса-Броды в реверсном режиме (с сент. 2004г. и на 30 сент. 2007г.) прокачено 16,946 млн.т. сырья, в виде платежей за транзит и портовых сборов Украина получила более 187,8 млн.долл. Interfax, 2.11.2007г.

– Украинские нефтеперерабатывающие заводы с 1 янв. 2011г. будут обязаны выпускать нефтепродукты по стандартам, которые соответствуют требованиям Евро-3 и Евро-4. Об этом на брифинге в Кабмине сообщил министр топлива и энергетики Юрий Бойко. По его словам, за оставшийся период собственники НПЗ должны будут сменить технологические схемы производства топлива с целью перехода на эти стандарты.

Ю.Бойко выразил уверенность, что переход на новые стандарты не приведет к увеличению стоимости бензина и дизтоплива на украинском рынке. Ранее сегодня на заседании Кабмина премьер-министр Виктор Янукович назвал ситуацию с ценами на нефтепродукты острой, отметив, что цены продолжают расти. По его словам, причиной этому служит рост цен на нефть на мировом рынке, которые за 10 лет выросли с 9 до 85 долл./бар. Чтобы смягчить последствия роста цен на нефтепродукты для украинского потребителя, нужно модернизировать отечественные НПЗ, считает В.Янукович. Глава правительства поручил Ю.Бойко провести встречу с поставщиками и производителями нефтепродуктов, чтобы обеспечить баланс интересов потребителей нефтепродуктов на внешнем и внутреннем рынках, передает Rosinvest.

В пресс-службе Минтопэнерго отметили, что к введению новых стандартов, которые соответствуют требованиям Евро-3 и Евро-4, пока готовы только Лисичанский и Одесский НПЗ. Поэтому старые стандарты будут действовать наряду с новыми, но максимум до 1 янв. 2009г. За этот период остальным заводам необходимо повысить качество своей продукции. В Минтопэнерго уверены, что Кременчугский НПЗ и Шебелинский ГПЗ успеют уложиться в этот срок. Сложнее будет это сделать двум западноукраинским нефтезаводам. В министерстве подчеркнули также, что инвестиции собственников НПЗ в модернизацию производства позволяют им получить конкурентоспособную продукцию для экспорта и использовать уникальное географическое положение страны между поставщиком нефти – РФ и рынком сбыта нефтепродуктов – Европой. Государственный комитет Украины по вопросам технического регулирования и потребительской политики приказом от 3 окт. 2007г. впервые утвердил национальные стандарты «Бензины автомобильные повышенного качества» и «Топливо дизельное повышенного качества» с введением их в действие с 1 янв. 2008г. www.oilcapital.ru, 1.11.2007г.

– ЗАО «УкрГаз-Энерго» полностью погасило просроченную задолженность перед RosUkrEnerg AG (Швейцария) за поставленный ранее природный газ, сообщается в пресс-релизе RosUkrEnerg.

RosUkrEnerg получило от «УкрГаз-Энерго» платеж в 729 млн.долл. в счет погашения задолженности за ранее поставленный, но не оплаченный газ. Таким образом, задолженность полностью погашена в сроки, установленные подписанным ранее соглашением.

Как сообщалось, «УкрГаз-Энерго» из-за неудовлетворительных расчетов украинских потре-

бителей за потребленный газ в 2007г. накопило задолженность перед RosUkrEnergo, единственным поставщиком этого топлива в страну, размер которой к концу сент. 2007г. составлял 1,029 млрд.долл.

RosUkrEnergo, накопило 1,3 млрд.долл. задолженности перед другим поставщиком природного газа — ООО «Газпром экспорт» (РФ), дочерней компанией российского ОАО «Газпром» (РТС: GAZP).

«Газпром» 2 окт. 2007г. заявил о намерении сократить поставки природного газа в Украину в случае непогашения до 1 нояб. 2007г. задолженности в 1,3 млрд.долл., а RosUkrEnergo — о намерении сократить поставки топлива в адрес «УкрГаз-Энерго», если эта компания не погасит накопленные долги.

«Газпром», RosUkrEnergo, «УкрГаз-Энерго» и НАК «Нафтогаз Украины» 9 окт. подписали документы, предусматривающие погашение задолженности за природный газ до конца окт.

RosUkrEnergo, в соответствии с достигнутыми договоренностями, передало ООО «Газпром экспорт» часть (8 млрд.куб.м.) природного газа, накопленного в подземных хранилищах газа Украины, тем самым урегулировав проблему задолженности в 1,3 млрд.долл.

«УкрГаз-Энерго» еще до 9 окт. сократило размер просроченной задолженности перед RosUkrEnergo на 100 млн.долл. — до 929 млн.долл., а в середине текущего месяца — еще на 200 млн.долл., до 729 млн.долл.

Российский «Газпром» с янв. 2006г. через аффилированные структуры полностью контролирует поставки природного газа в Украину. Концерн через «Газпром экспорт» приобретает газ, добываемый в Туркменистане, Узбекистане и Казахстане, и перепродает его RosUkrEnergo. RosUkrEnergo доставляет центральноазиатский газ к российско-украинской границе и перепродает «УкрГаз-Энерго». «УкрГаз-Энерго» поставляет часть полученного от RosUkrEnergo и импортированного в страну природного газа конечным украинским потребителям, а часть реализует «Нафтогазу Украины» для дальнейшего обеспечения топливом теплоснабжающих предприятий и бюджетных учреждений.

«Газпрому» принадлежит 50% акций RosUkrEnergo, которое, владеет 50% акций «УкрГаз-Энерго». Еще 50% акций «УкрГаз-Энерго» принадлежит «Нафтогазу Украины». Владельцами акций RosUkrEnergo, кроме «Газпрома», являются два украинских предпринимателя Дмитрий Фирташ (45% акций) и Иван Фурсин (5% акций). Interfax, 31.10.2007г.

— Президент Татарстана Минтимер Шаймиев считает, что ситуация, сложившаяся вокруг ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ) способна повлиять на инвестиционный климат на Украине.

«Я думаю, что власти (Украины) сумеют оценить происходящее, иначе Украина не то что привлекать, отталкивать начнет от себя международных инвесторов. Надеемся на нормальный исход», — сообщил М.Шаймиев журналистам в Набережных Челнах в среду.

По его словам, ситуация может служить сигналом к тому, как будут дальше действовать российские компании. «Энергетическая безопасность и энергообеспечение на сегодня во многом зависят

от российских поставщиков. Думаю, разум должен взять верх», — сказал президент.

Он считает, что подобные явления происходят в условиях ослабленной власти на Украине «не только на нашем совместном заводе (Кременчугский НПЗ), но и на других предприятиях, где инвесторами являются российские компании».

По мнению М.Шаймиева, на Украине идет борьба между олигархическими группами. «Но Украина, которая заявляет о себе как о демократическом государстве и стремящаяся к демократии. Я считаю, что ни в какие нравственные правила это не укладывается. Если страна стремится к демократии, она не должна покушаться на собственность», — подчеркнул глава республики.

По словам М.Шаймиева, к оценке ситуации привлечены международные эксперты. «Если есть где наши ошибки, пусть укажут. Мы считаем, что их нет», — сказал он.

Президент в очередной раз констатировал, что произошел рейдерский захват «Укртатнафты», большая часть акций которой контролируется российской стороной. «В свое время эта компания была создана транснациональными компаниями Украины и Татарстана с соблюдением всех норм и правил рыночной экономики», — отметил президент.

Он сказал, что украинская сторона периодически инициировала судебные процессы. «Но самое обидное, я должен сказать, что от этого страдает сам завод», — заметил М.Шаймиев.

По словам президента, он предлагал в свое время экс-президенту Украины Леониду Кучме, а затем и действующему президенту Виктору Ющенко модернизировать Кременчугский НПЗ.

«Я говорил, что надо достичь окончательной договоренности и принять решение по реконструкции этого предприятия. Этот завод мог бы дать возможность поставлять на Запад горюче-смазочные материалы самого высокого качества. Время идет, завод стареет. От этого все проигрывают. Мы готовы вложить столько, сколько необходимо для того, чтобы это был современный завод», — отметил М.Шаймиев.

Завод, добавил он, имеет хорошую проектную мощность переработки — 18 млн.т. в год, к нему еще в советские времена был проложен нефтепровод из уральско-приволжского региона для поставки нефти с повышенным содержанием серы. Interfax, 31.10.2007г.

— ОАО «Укртрансфанта», украинский монополист по транспортировке нефти, ведет переговоры с российской «Газпром нефтью» (РТС: SIBN) о закупках нефти для ее дальнейшей переработки и закладки нефтепродуктов в стабилизационный резерв.

«Газпром нефть», как партнер, нам очень интересен. И мы готовы работать. Но вопрос, какой завод? Если рассматривается Лисичанский НПЗ, то мы готовы брать нефть на это предприятие. Это процесс переговоров, я думаю, что в нояб. он будет завершен», — сказал в интервью агентству «Интерфакс-Украина» глава «Укртрансфанта» Игорь Кирюшин.

«Укртрансфанта» — оператор нефтетранспортной системы Украины. 100% ее акций находятся в управлении национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины».

Ранее о возможности поставок нефти на Украину заявлял глава «Газпром нефти» Александр Дюков. Interfax, 31.10.2007г.

— ОАО «Укртранснафта» и российская АК «Транснефть» намерены создать рабочую группу для рассмотрения вопросов проведения единой тарифной политики на прокачку нефти по территории России, Украины, Беларуси и Казахстана.

«Мы договорились, что встречу проведем 14 нояб. У нас возникло предложение по созданию рабочей группы, которое было устно поддержано. Группа будет заниматься переговорами о единой тарифной политике по территории России, Украины, Беларуси и Казахстана», — сказал в интервью агентству «Интерфакс-Украина» глава «Укртранснафты» Игорь Кирюшин.

Топ-менеджер отметил, что новое руководство «Транснефти» настроено на пересмотр тарифной политики, как внутри России, так и за ее пределами.

И.Кирюшин подчеркнул, что на фоне роста цены нефти на мировых рынках до рекордного уровня стоимость транспортировки сырья не соответствует мировым тенденциям. При этом он добавил, что стоимость транспортировки необходимо напрямую привязать к стоимости нефти.

«В этом заинтересованы казахская, российская, белорусская, украинская стороны и многие другие», — отметил он.

И.Кирюшин также уверен, что новое руководство «Транснефти» будет прагматично по отношению к Украине.

«Мне кажется, что новое руководство будет прагматично по отношению к Украине. Хотя, и старое было очень прагматичным», — сказал он. Interfax, 31.10.2007г.

— ОАО «Укртранснафта» намерено привлечь 200 млн.долл. для реализации проектов по развитию морского нефтетерминала (МНТ) «Южный» (Одесса) и автоматизации производства в компании, сообщил глава компании Игорь Кирюшин.

«Мы рассчитываем не на те средства, которые зарабатываем, а на те средства, которые мы можем привлечь на внешнем рынке. Это могут быть средства в любой валюте. Нам необходимо как минимум 200 млн.долл. средств, чтобы начать эти проекты», — сказал он.

И.Кирюшин отметил, что МНТ «Южный» — единственный государственный нефтетерминал, который должен обеспечить Украине возможность в любой момент использовать поставки нефти с моря для обеспечения работы нефтеперерабатывающих предприятий страны.

«Следующий год мы будем посвящать развитию «Южного» с точки зрения развития нефтепорта, что даст нам возможность использовать диверсифицированную поставку в случае возникновения кризиса», — сказал топ-менеджер.

И.Кирюшин проинформировал о намерении компании расширить мощности ж/д ветки, чтобы получить возможность поставок нефти с «Южного» на Кременчугский и Лисичанский НПЗ и увеличить мощности по хранению нефти с 200 тыс. до 500 тыс.т.

«Нам необходимо иметь емкости для хранения как минимум 350–500 тыс.т. Сегодня 200 тыс.т., и нам их не хватает. Эти емкости используются в технологическом цикле», — сказал он.

Кроме того, «Укртранснафта» намерена начать проект по автоматизации производства. «Из этих 200 млн.долл. мы минимум намерены направить 50–60 млн.долл. на автоматизацию», — отметил И.Кирюшин.

«Укртранснафта» — оператор нефтетранспортной системы Украины. 100% акций компании находятся в управлении НАК «Нафтогаз Украины». Interfax, 31.10.2007г.

— Российско-британский холдинг ТНК-ВР в текущем году планирует вложить 1,7 млн.долл. в формирование парка бензовозов нового поколения для обеспечения более гибкой логистики поставок топлива клиентам на Украине.

Как сообщил департамент общественных коммуникаций ООО «ТНК-ВР Украина», компания уже приобрела первые два бензовоза. Тягачи MAN (Германия) в комплекте с полуприцепами-цистернами Stokota (Бельгия) рассчитаны на загрузку 32 куб.м. нефтепродуктов.

Автомобили соответствуют не только украинским стандартам безопасности, но и требованиям договора европейских государств о международных перевозках опасных грузов ADR (Accord dangerous route), отмечается в сообщении. Цистерны оснащены опциями верхнего и нижнего налива, в результате чего полностью исключается попадание вредных веществ в атмосферу при загрузке-выгрузке топлива.

«Мы реализуем технологическое решение, которое не имеет аналогов на Украине. Автомобили комплектуются самыми совершенными системами охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. Мы можем контролировать работу водителей с помощью тахографов, которые фиксируют все, что происходит с машиной на маршруте», — сказал директор по вторичной логистике ООО «ТНК-ВР Коммерс» Иштван Молнар, которого цитирует департамент.

Пресс-секретарь «ТНК-ВР Украина» Дмитрий Зверев сообщил агентству «Интерфакс-Украина», что до конца года компания планирует приобрести еще четыре новых бензовоза. Эксплуатировать эту технику будет ОАО «Лисичанскнафтопродукт» (входит в группу ТНК-ВР на Украине).

ООО «ТНК-ВР Украина» — корпоративный центр ТНК-ВР в республике — начал работу в июне 2004г. В розничном сегменте интересы ТНК-ВР на Украине представляет СП ООО «Кершер». Компания управляет собственными АЗС холдинга, осуществляя розничную торговлю нефтепродуктами производства Лисичанского НПЗ и оказывая сопутствующие сервисные услуги конечным потребителям. Interfax, 31.10.2007г.

— Украина с 1 янв. 2008г. вводит новые национальные стандарты качества на автомобильные бензины и дизельное топливо, отвечающие требованиям стандартов «евро-3» и «евро-4», сообщил замминистра топлива и энергетики Владимир Лучников на коллегии министерства в понедельник.

«Сейчас только два предприятия: ОАО «ЛИНИК» (Лисичанский НПЗ — ИФ) и «Лукойл-Одесский НПЗ» (после проведенной реконструкции) в состоянии выпускать продукцию, соответствующую требованиям Евросоюза», — сказал он.

В.Лучников уточнил, что новые стандарты были утверждены в начале окт. приказом государст-

венного комитета по вопросам технического регулирования и потребительской политики.

По его словам, остальным украинским предприятиям необходима серьезная модернизация и реконструкция, в частности, установок гидроочистки дизтоплива и блоков изомеризации. В то же время замминистра добавил, что первые шаги в этом направлении уже сделаны: выбраны лицензиаты, заказаны проекты и начаты подготовительные строительные работы. Interfax, 30.10.2007г.

— Министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко заверяет в улучшении финансового состояния Национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины».

Ю.Бойко сообщил журналистам, что решение правительства о возможности реализации «Нафтогазом Украины» добываемого на территории страны природного газа теплоснабжающим предприятиям, бюджетным учреждениям, а также газотранспортным организациям значительно улучшит финансовое состояние НАКа, «позволит существенно оздоровить компанию и получить дополнительную прибыль».

Министр также заверил, что НАК полностью и своевременно выплачивает проценты и обязательства по еврооблигациям, выпущенным в 2004г. в объеме 500 млн.долл.

«Более того, мы серьезно повысили финансовую устойчивость компании в этом году. Достаточно сказать, что у нас уровень капитальных вложений в производство возрос по сравнению с пред.г. на 12%. Поэтому мы уверенно смотрим в будущее», — подчеркнул министр.

Как сообщалось, «Нафтогаз Украины» планирует провести 14 нояб. собрание держателей своих облигаций, чтобы добиться отсрочки предоставления аудированной финансовой отчетности за 2006г. Первое такое собрание, назначенное на 25 окт., не состоялось из-за отсутствия кворума: на него явились владельцы лишь 15% еврооблигаций НАК.

Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service 20 сент. сообщило о нарушении «Нафтогазом Украины» сроков подачи аудированной финансовой отчетности за 2006г.

Затем 15 окт. рейтинговое агентство Fitch по этой причине поставило рейтинги «Нафтогаза Украины» на пересмотр для возможного понижения. Помимо того, оно объяснило свой шаг необходимостью НАК погасить до 700 млн.долл. долга за поставки природного газа до 1 нояб. 2007г., отмечая трудности с оценкой ее влияния на финансовое положение НАК из-за отсутствия оперативной финансовой отчетности компании.

Агентство также указало, что пока решило не отзываться рейтинги «Нафтогаза Украины», рассчитывая на публикацию отчетности до конца 2007г., однако если адекватная информация не будет доступна в этот срок, то, вероятно, Fitch отзовет рейтинги НАК.

«Нафтогаз Украины» в сент. 2004г. разместил еврооблигации по ставке 8,125% годовых. Срок их погашения наступает 30 сент. 2009г. Менеджером размещения выступал ABN Amro.

НАК «Нафтогаз Украины» уже обнародовал неаудированную финансовую отчетность по украинским стандартам за I пол. 2007г. Согласно ей, НАК во II кв. 2007г. получила чистую прибыль в 300,6 млн. гривен по сравнению с 1,064 млн. грн. в I кв.,

тогда как I пол. 2006г. она завершила с чистым убытком 1 млрд. 558,043 млн. грн.

По итогам I пол. компания получила валовой доход в 11 млрд. 679,15 млн. грн., что на 22,7% ниже показателя I пол. 2006г. и объясняется передачей функций по продаже газа промышленным потребителям компании «УкрГаз-Энерго», в которой ему принадлежит 50%.

Чистый доход «Нафтогаза Украины» в I пол. 2007г. сократился на 25,1% по сравнению с I пол. 2006г. — до 9 млрд. 437,63 млн. грн.

Официальный курс на 30 окт. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 30.10.2007г.

— Cardinal Resources Plc (Великобритания) подписала с Kuwait Energy Company K.S.C.C. (КЕС, Кувейт) рамочное соглашение, допускающее продажу добычных активов британской компании, расположенных на Украине, за 71 млн.долл., говорится в сообщении Cardinal.

КЕС в результате этой сделки может стать владельцем 100% уставного капитала компаний Carpatsky Petroleum Inc., Raget Commercial Limited and Mitre Resources Limited, которые в настоящее время принадлежат Cardinal Resources Finance Limited, 100% дочерней компании Cardinal Resources Plc.

Cardinal Resources планирует направить средства от продажи украинских активов на погашение обязательств перед кредиторами.

Согласно сообщению, для совершения сделки Cardinal Resources должна будет получить одобрение акционеров. В противном случае компания, скорее всего, будет вынуждена заявить о собственной неплательности.

Cardinal Resources и КЕС также договорились заключить три контракта на продажу принадлежащего британской компании газа и газоконденсата. Стоимость двух контрактов составит по 600 тыс.долл. каждый, третьего — 1,45 млн.долл. В рамках первого контракта Cardinal Resources продаст газ по цене 140,2 за 1 тыс.долл. куб.м., газовый конденсат — по 455 долл. за 1 т. Ценовые параметры двух других контрактов не определены.

КЕС создана в авг. 2005г., ранее носила название Zahra Oil and Gas Company K.S.C.C. Участвует в добычных проектах на территории Омана, Египта и России. Interfax, 30.10.2007г.

— Президент Украины Виктор Ющенко считает, что есть все основания утверждать, что уже через несколько лет страна начнет добычу нефти в шельфе Черного моря, за счет чего сможет в дальнейшем обеспечить половину необходимых ей энергоресурсов.

«Есть все основания говорить о том, что через несколько лет мы начнем добычу нефти и газа на одном из уникальных месторождений, которое будет открыто за это время во всем мире. Уверен, что это ключевой вклад в формирование энергетической безопасности Украины», — заявил президент в интервью телеканалу «Интер».

«То соглашение, которое было подписано с корпорацией Venco на прошлой неделе — это прецедент. Это первый проект, по которому будет вестись разведка, добыча нефти и газа в шельфе Черного моря, на глубине 2 тыс. м. Нет технологий ни у нас, ни у наших соседей по работе на таких глубинах», — отметил В.Ющенко, сказав, что Турция проводит разведывательные работы в шельфе Чер-

ного моря уже в течение 90 лет, недавно свою работу там же начала и Грузия.

Отвечая на вопрос, насколько за счет этих месторождений Украина сможет обеспечить свою энергетическую независимость, В.Ющенко заявил: «первая задача — это чтобы мы половину потребностей в нефти и газе покрывали за счет этого месторождения».

«С оптимизацией потребления, с либерализацией цен поставок мы должны выйти на задачу стратегической энергетической программы: 50% того, чтобы мы потребляем, мы потребляем за счет внутренней добычи», — отметил он. Interfax, 29.10.2007г.

— ОАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ) ежедневно теряет в результате продолжающегося конфликта 4-5 млн.долл., сообщил первый заместитель генерального директора, начальник управления по реализации нефти и нефтепродуктов ОАО «Татнефть» Наиль Маганов.

«Потери завода, соответственно акционеров, ежедневно составляют 4-5 млн.долл. Бюджет Украины потеряет в течение месяца по НДС и акцизам примерно 100 млн.долл.», — считает Н.Маганов.

По его словам, завод перешел на переработку 7 тыс.т. нефти в сутки, тогда как при поставках сырья «Татнефти», которая являлась его основным поставщиком, перерабатывалось 18 тыс.т. В целом сейчас загрузка снижена до 185 тыс.т. украинской нефти в месяц.

Он подтвердил, что поставки российской нефти полностью прекращены, и «Татнефть» не намерена их возобновлять до возвращения на пост директора НПЗ Сергея Глушко. Также Н.Маганов сообщил, что с завода перестали поступать платежи в адрес «Татнефти» за ранее поставленную нефть «под надуманным предлогом».

По его словам, российские акционеры разрабатывают комплекс мероприятий по возвращению законных владельцев. «Мы сейчас оспариваем действия нелегитимного руководства. Рассылаем предупреждения банкам и иным учреждениям, с которыми могут попытаться взаимодействовать рейдеры якобы от имени завода и законных владельцев», — сказал Н.Маганов.

Первый заместитель гендиректора не стал прогнозировать сроки, в которые проблема на Кременчугском НПЗ будет решена.

Как сообщалось, возглавлявший «Укртатнафту» в 2003-04гг. П.Овчаренко по решению Сумского апелляционного суда о его восстановлении в должности приступил 19 окт. к руководству предприятием, тогда как отстраненный директор С.Глушко заявил о силовом захвате НПЗ. В связи с этим «Татнефть», являющаяся основным поставщиком сырья на «Укртатнафту», прекратила поставки нефти.

ОАО «Финансовая компания «Укрнафтогаз», которое ведет реестр акционеров ЗАО «Укртатнафта», в конце мая 2007г. списало со счетов АБ «ИНГ Банк Украина» в пользу «Нафтогаза Украины» 271,006 млн. акций «Укртатнафты» (18,296% уставного капитала). Таким образом, «Нафтогаз Украины», ранее управлявший 43,054% уставного капитала «Укртатнафты», консолидировал 61,35% ее акций. Это вызвало протест со стороны российских акционеров из Татарстана, которые до недавнего времени контролировали в общей сложности

более 55% акций «Укртатнафты»: министерству имущества и земельных ресурсов Татарстана принадлежало 28,778% акций ЗАО, ОАО «Татнефть» — 8,613%, компаниям Seagroup International и Amruz Trading — 18,296%. Interfax, 29.10.2007г.

— «Газпром нефть» (дочернее предприятие «Газпрома») в 2008г. планирует начать поставки нефти на Украину в объеме 2,4-3 млн.т., сообщил журналистам президент «Газпром нефти» Александр Дюков.

По его словам, предполагаются поставки нефти на Украину в объеме 200-250 тыс.т. в месяц в 2008г.

В сент. глава «Газпрома» Алексей Миллер и министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко обсуждали вопросы поставок нефти на Украину и ее транзита по территории страны. В ходе встречи было отмечено, что в настоящее время есть все необходимые предпосылки для расширения сотрудничества «Газпром нефти» и украинских нефтегазовых компаний.

ОАО «Газпром нефть» (ранее «Сибнефть») является дочерним нефтедобывающим предприятием «Газпрома», которому принадлежит 75% компании. Консорциум итальянских ENI и Enel («Энинефтегаз») владеет 20%, у «Газпрома» есть опцион на выкуп этой доли.

Консолидированная добыча «Газпром нефти» (с учетом 50-процентной доли в НГК «Славнефть») в 2006г. снизилась на 1,7% и составила 44,4 млн.т., при этом собственная добыча «Газпром нефти» в 2006г. сократилась на 1% — до 32,7 млн.т. нефти. Чистая прибыль компании в 2006г. по РСБУ увеличилась на 47,87% и составила 62,829 млрд. руб. РИА «Новости», 29.10.2007г.

— «Укргазвыдобування» открыло Ливенское газоконденсатное месторождение на территории Кобеляцкого и Новосанжарского районов Полтавской области.

Как говорится в сообщении пресс-службы «Укргазвыдобування», поисковые работы на Ливенской структуре осуществлялись по заказу газопромышленного управления «Полтавагазвыдобування». При испытании скважины N1 из горизонтов на глубине 1658-1652 м. получен приток газа дебитом 60 тыс.куб.м. в сутки. Ресурсы площади оцениваются в 2 млрд.куб.м. природного газа.

С целью дальнейших поисков запасов углеводородов на месторождении планируется бурение следующей разведочной скважины.

С начала 2007г. компания также открыла Веселогоровское газоконденсатное в Луганской области и Восточно-Любешивское газовое — во Львовской области. Кроме того, выявлен ряд новых залежей на существующих месторождениях, в частности, на Нарижнянском (восточный регион), Орховицком, Дубаневицком и Бережницком месторождениях (западный регион).

«Укргазвыдобування», крупнейшее газодобывающее предприятие на Украине, является дочерней компанией национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины». Interfax, 29.10.2007г.

— ОАО «Лукойл — Одесский НПЗ» (Одесский нефтеперерабатывающий завод) будет введено в эксплуатацию в конце I кв. 2008г. после завершения второго этапа модернизации и пусконаладочных работ, сообщил первый вице-президент ОАО «Лукойл» (РТС: ЛКОН) Владимир Некрасов журналистам в Одессе в пятницу.

На сегодняшний день закончен первый этап модернизации, второй этап и обкатка оборудования на сырье будут завершены до конца года. По словам В.Некрасова, второй этап модернизации предусматривает строительство установки висбрекинга, которая позволит снизить выход мазута и увеличить производство вакуумного газа.

Он отметил, что «Лукойл» за два года инвестировал в реконструкцию завода 100 млн.долл., которые были направлены на замену 70% оборудования.

В.Некрасов сказал, что после пуска НПЗ предполагаемый объем нефтепереработки возрастет с 2,5 млн.т. до 2,8 млн.т., глубина переработки – с 56% до 80%, продукция завода будет соответствовать стандарту Евро-3.

Как сообщалось, нефтяная компания «Лукойл» в авг. 2005г. остановила на три года Одесский НПЗ для проведения коренной реконструкции стоимостью 350 млн.долл.

«Лукойл – Одесский НПЗ» входит в группу компаний «Лукойл». Interfax, 26.10.2007г.

– Naftogaz India Private Limited и Today's Petrotech Limited (TPTL), дочерняя компания Today's Writing Products Limited (Индия), подписали соглашение о создании совместного предприятия (СП), говорится в сообщении Today's Writing Products, распространенном на фондовой бирже Бомбея.

Naftogaz India Pvt получит 10% в уставном капитале СП и 4% от общей стоимости контрактов, которые будет выполнять совместное предприятие.

Naftogaz India Pvt по мере необходимости будет обеспечивать техническую поддержку путем предоставления информации и квалифицированного персонала для реализации проектов СП, а TPTL будет заниматься поиском выгодных контрактов с учетом собственных знаний в нефтегазовом секторе, обеспечивать финансовую и административную поддержку.

Создание СП открывает новые возможности для TPTL в сфере добычи, переработки и сбыта углеводородов, в частности, в области продаж насосного оборудования, производство которого было налажено в соответствии с соглашением, подписанным ранее с американской ИТТ, отмечается в пресс-релизе.

Today's Writing Products в своем сообщении уточняет, что Naftogaz India Pvt является 100%-ным дочерним предприятием Национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины».

Между тем, руководитель управления по связям с общественностью «Нафтогаз Украины» Алексей Федоров сообщил агентству «Интерфакс-Украина», что государственный холдинг не имеет никакого отношения к компании Naftogaz India Pvt. Interfax, 26.10.2007г.

– Президент Татарстана Минтимер Шаймиев возмущен событиями, происходящими вокруг ЗАО «Укртатнафта» (Кременчугский НПЗ), крупнейшего нефтеперерабатывающего завода Украины.

Он считает, что покушение на собственность не может иметь место в демократическом обществе. «Вы же видите, каким образом захватывает Украина нашу собственность в эти дни – бандитским

путем. Наняли вооруженных каких-то ребят, пришли, привели свою команду, высадили действующую команду и заняли все посты», – отметил М.Шаймиев, выступая с публичной лекцией в Казани.

«Покушение на собственность не может иметь место в демократическом обществе. Когда акции у нас», – подчеркнул президент. Он отметил, что власти республики ведут в этом направлении соответствующую работу.

М.Шаймиев также считает, что республике надо постепенно уходить от зависимости, в т.ч. по переработке сернистой нефти, содержание серы в которой составляет 4% и более.

Президент отметил, что в Нижнекамске строится комплекс нефтехимических и нефтеперерабатывающих заводов для переработки сернистой нефти. «Его быстрее надо строить», – подчеркнул М.Шаймиев.

Первый вице-премьер Украины Николай Азаров ранее заявлял, что собственники «Укртатнафты» восстановили контроль над предприятием после попытки его рейдерского захвата.

Ранее возглавлявший «Укртатнафту» в 2003-04гг. Павел Овчаренко по решению Сумского апелляционного суда о его восстановлении в должности приступил 19 окт. к руководству предприятием, тогда как отстраненный директор Сергей Глушко заявил о силовом захвате НПЗ. «Рейдерским захватом» назвал произошедшее вице-премьер Украины Андрей Клюев.

Основной поставщик нефти на НПЗ – АО «Татнефть» (РТС: TATN) из-за возникшего конфликта прекратило поставки сырья «Укртатнафте», а также уведомило об инциденте официальных лиц РФ. Interfax, 25.10.2007г.

– Комиссия экспертов Евросоюза удовлетворена разъяснениями Киева по ситуации с транзитом газа в страны Европы через территорию Украины.

Об этом говорилось в ходе заседания координационной газовой группы экспертов Евросоюза, которое состоялось в четверг в Брюсселе, сообщил украинским журналистам по окончании заседания советник миссии Украины при ЕС по энергетическим вопросам Вячеслав Княжницкий.

«Было разъяснено, что внутренние потребности Украины в газе обеспечиваются одной компанией, и к «Газпрому» это не имеет никакого отношения. «Газпром» (РТС: GAZP) обеспечивает транзит. Это их (европейских экспертов – ИФ) удовлетворило, они поняли, что эти вопросы не связаны и никаким образом не могут сказаться на безопасности транзита», – сказал он.

По словам В.Княжницкого, в ходе данного заседания «в очередной раз рассматривались основные вопросы, которые касались технических аспектов передачи газа».

Советник миссии отметил, что эти вопросы нуждались в пояснении, т.к. «европейцы не очень хорошо себе их представляют».

Представитель Украины подчеркнул, что Киев считает необходимым «быть абсолютно открытым с ЕС в газовых вопросах». «Все невыясненные вопросы нужно было пояснить», – сказал он.

В.Княжницкий отметил, что украинская сторона приняла участие в данном заседании, несмотря на то, что официально приглашения для участия в этом мероприятии были переданы только накануне заседания в среду. Вместе с тем российская сто-

рона в ходе этого мероприятия представлена не была.

По словам советника миссии, в заключении украинская сторона подчеркнула свою позицию в отношении готовности продолжить в случае необходимости консультации с европейской стороной «на любом уровне».

«Единственное — мы требуем к себе уважения и своевременного оформления приглашения экспертам», — добавил В.Княжницкий.

Говоря о результатах заседания газовой координационной группы экспертов Евросоюза, представитель европейского комиссара по вопросам энергетики Ферран Тарраделлас Эспуни (Ferran Tarradellas Espuny) в ходе заседания Европейского социально-экономического комитета в четверг в Брюсселе заявил, что ситуация с транзитом газа из России через Украину не вызывает беспокойства.

«Мы можем сделать вывод, что ситуация с транзитом газа из России через Украину не вызывает беспокойства», — сказал он.

Кроме того, он отметил, что Еврокомиссия благодарна Украине «за желание разъяснить Еврокомиссии и газовой консультативной группе ситуацию и ответить на вопросы, возникшие у стран-членов ЕС».

Как сообщалось ранее, европейская сторона заявила о намерении пригласить на заседание газовой координационной группы представителей Украины и России в связи с газовым конфликтом, происшедший в начале окт. нынешнего года, в ходе которого Москва обвинила Киев в существовании долга за поставленный газ. Interfax, 25.10.2007г.

— Кабинет министров Украины разрешил реализовывать добываемый на территории страны природный газ — более дешевый, чем импортный — теплоснабжающим предприятиям, бюджетным учреждениям, а также газотранспортным организациям для обеспечения их технологических и других производственных нужд.

Соответствующие изменения правительство 17 окт. внесло в постановление от 27 дек. 2001г., которым утвержден порядок обеспечения потребителей природным газом.

Согласно принятым изменениям, потребности теплоснабжающих предприятий и бюджетных учреждений в природном газе должны удовлетворяться из ресурсов природного газа НАК «Нафтогаз Украины» импортного происхождения, а в случае его нехватки — из ресурсов собственной добычи при условии удовлетворения нужд населения.

Потребности компании «Укртрансгаз» (эксплуатирует магистральные газопроводы), региональных предприятий по газоснабжению и газификации в природном газе в части технологических и других производственных нужд должны удовлетворяться в аналогичном порядке.

Кабинет министров Украины также разрешил газодобывающим предприятиям использовать добытые углеводороды для производства сжиженного газа.

Ранее весь природный газ, добываемый на Украине предприятиями, госдоля в уставном капитале которых прямо или опосредованно превышает 50% (за исключением используемого добывающими компаниями на производственно-технологиче-

ские нужды), должен был направляться исключительно на обеспечение бытовых потребителей.

Кроме того, ранее реализовывать природный газ бюджетным учреждениям, кроме «Нафтогаза Украины», могли и другие компании, созданные с участием госхолдинга. Interfax, 24.10.2007г.

— Одесский НПЗ возобновил переработку нефти после проведения реконструкции мощностей, начатой в авг. 2005г.

«Завод начал переработку сырья. Сейчас предприятие перерабатывает по 5 тыс.т. нефти в сутки», — сообщил агентству «Интерфакс-Украина» заместитель гендиректора украинского объединения «Укрнафтохимпереробка» Виталий Давий.

Руководитель отдела по связям с общественностью предприятия с иностранными инвестициями (ПИИ) «Лукойл-Украина» Валерий Рясик подтвердил агентству эту информацию, добавив, что 26 окт. на предприятии состоится торжественное открытие первой очереди реконструированного НПЗ.

Как сообщалось ранее, «Лукойл» (РТС: LKOH) в авг. 2005г. остановил на три года Одесский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) для проведения коренной реконструкции стоимостью 350 млн.долл. Реконструкция проходит в два этапа: в 2006-07гг., наряду со строительством энергоблока, модернизировано и автоматизировано устаревшее оборудование установок АТ, АВТ, гидроочистки, затем начнется строительство объектов глубокой переработки нефти — комплекса каталитического крекинга вакуумного газойля, производства водорода, серы, высокооктановых компонентов бензинов и пр.

Предполагается, что при сохранении мощностей завода на уровне 2,8 млн.т. в год глубина переработки сырья возрастет на 23,3% — до 80,3%, выпуск светлых нефтепродуктов увеличится на 22%, в т.ч. высокооктановых бензинов — в 2 раза, до 740 тыс.т., дизтоплива евростандарта — до 960 тыс.т. Кроме того, предприятие начнет производство авиакеросина марки Jet A-1.

ОАО «Лукойл — Одесский НПЗ» входит в группу компаний «Лукойл». Interfax, 23.10.2007г.

— ЗАО «Комплексные энергетические системы» (ЗАО «КЭС») (Россия), владеющее распределительной компанией «Днепрогаз», готово выплатить материальную помощь пострадавшим в результате взрыва газа в Днепропетровске.

Договоренность, что в понедельник будет подписан договор о выплате материальной помощи родственникам погибших и пострадавшим в результате взрыва, была достигнута в субботу в ходе встречи главы Днепропетровской области Виктора Бондаря с президентом компании ЗАО «КЭС» Михаилом Слободным.

По словам В.Бондаря, представителю ЗАО были переданы списки пострадавших, утвержденные государственной комиссией, согласованные с жильцами дома.

Как пояснили в КЭС, выплачиваемая сумма является добровольной материальной помощью, а не компенсацией, т.к. причины аварии окончательно еще не установлены.

Родственники погибших получают по 500 тыс. гривен, а для пострадавших компания выделит 20 млн. грн, которые будут распределены следующим образом: жильцам 1 и 2 подъезда будет выделена одна часть от 20 млн., две части будут выплачены

жильцам 4 подъезда, семь частей будет распределено между жильцами 3-го, наиболее пострадавшего подъезда.

По словам В.Бондаря, на переговорах шла речь также о дальнейшем развитии «Днепрогаза». Так, в ближайшие 5-7 лет ЗАО «КЭС» намерен вложить в техническую модернизацию газовых сетей Днепропетровска 250 млн. грн (почти 50 млн.долл.), чтобы обеспечить полную техническую модернизацию и обезопасить всю газовую систему города.

В то же время В.Бондарь отметил, что на сегодняшний день остается открытым один главный вопрос — кто будет выделять деньги на газораспределительные сети: государство как их собственник, или компания — как управляющий субъект «Днепрогаза».

Наблюдательный совет ЗАО «КЭС» принял решение о проведении расследования причин взрыва газа, сообщил после встречи с главой области Михаил Слободин.

По его словам, в состав независимой комиссии войдут российские и украинские эксперты. «Им предстоит провести расследование и выяснить истинную причину взрыва газа», — отметил президент ЗАО.

«Нам необходимо отсечь политическую и эмоциональную составляющую и объективно разобраться, чтобы в будущем это не повторилось», — сказал М.Слободин.

По его мнению, экспертиза и процесс выявления виновных во взрыве должны пройти максимально открыто для общественности. «Мы этого не боимся», — подчеркнул он, добавив, что из этого происшествия «следует вынести реальные и долгосрочные уроки».

Между тем ОАО «Днепрогаз» обратилась в прокуратуру Днепропетровска с запросом провести физикохимический анализ компонентного состава газа на момент взрыва в газораспределительных сетях в микрорайоне «Победа». Причиной обращения послужило заключение комиссии независимых экспертов, созданной по решению наблюдательного совета «Днепрогаз», которая установила превышение содержания кислорода в несколько раз. Повышение уровня кислорода могло быть спровоцировано несанкционированным доступом в систему газоснабжения.

Как сообщалось, 13 окт. 2007г. в Днепропетровске, распределительные газовые сети которого обслуживает «Днепрогаз», произошел взрыв природного газа в 10-этажном жилом доме, в результате которого погибли 23 чел., были повреждены расположенные вблизи здания и сооружения. Причиной аварии, по предварительной информации, стал выход из строя оборудования газораспределительного пункта, что повлекло за собой недопустимое повышение давления в абонентских сетях низкого давления.

Прокуратура возбудила несколько уголовных дел, связанных с этим инцидентом, и задержала должностных лиц «Днепрогаза» по подозрению в служебной халатности.

«Днепрогазом» через «ГАЗЭКС-Украина» управляет российское ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», входящее в состав холдинга ЗАО «Комплексные энергетические системы», основным владельцем которого является В.Вексельберг.

Официальный курс Нацбанка — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 22.10.2007г.

— Россия может увеличить цену на природный газ для Украины в 2008г. на 15%, сообщил министр экономики Украины Анатолий Кинах агентству Bloomberg.

По его словам, более высокие цены на газ усложнят задачу Украины сдерживать инфляцию в пределах правительственного прогноза на следующий год на уровне 6,8%, а также могут затормозить экономический рост до 6,5%.

«При цене газа 180 за 1 тыс.долл. куб.м. наша химическая промышленность — один из главных экспортеров — станет убыточной. Нам необходимо время для модернизации экономики, для внедрения новых технологий и снижения энергопотребления», — сказал А.Кинах.

По его словам, для Украины важно не только договориться о цене на газ на следующий год, но также иметь среднесрочную перспективу, понимая, что удержать цены ниже европейского уровня дольше двух-трех лет вряд ли возможно.

Ранее А.Кинах и министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко прогнозировали, что цена импортного природного газа для Украины в 2008г. может вырасти на 10%, что с учетом нынешней стоимости 130 за 1 тыс.долл. куб.м. означало подорожание до 143 долл.

В то же время конечная цена газа для промышленных потребителей существенно выше. Например, Мариупольский меткомбинат им.Ильича покупает газ за 195 долл.

Украина в 2006г. импортировала газ по цене 95 за 1 тыс.долл. Interfax, 22.10.2007г.

— Правительство Украины и Vanco International Ltd., дочерняя компания Vanco Energy Company (Хьюстон, США), в пятницу в Киеве подписали соглашение о разделе продукции (СРП), добыча которой будет вестись в пределах Прикерченского нефтегазозонного участка украинской части шельфа Черного моря, говорится в пресс-релизе Vanco.

«Подписание СРП дает Vanco возможность разведывать и развивать высокоперспективный Прикерченский участок. Работа начнется немедленно по детализированной программе разведки, которая будет включать всестороннее 3D сейсмическое исследование в 2008г., за которым последует глубоководное бурение», — отмечается в пресс-релизе.

По сообщению пресс-службы президента Украины Виктора Ющенко, соглашение в присутствии главы государства подписали председатель правления — президент Vanco Джин Ван Дайк (Gene Van Dyke) и вице-премьер Украины Андрей Клюев.

«Это уникальный для Украины проект, и это уникальный хороший прецедент для формирования, прежде всего, основ национальной энергетической стратегии и, с другой стороны, — сотрудничества с ведущими международными инвесторами», — приводит пресс-служба слова В.Ющенко.

Vanco International в апр. 2006г. победила в объявленном правительством Украины конкурсе на право заключения соглашения о разделе продукции по Прикерченскому нефтегазозонному участку. Его общая площадь -12,96 тыс. кв. км., глубина моря в его пределах — от 500 до более чем 2000 м. Плотность ресурсов углеводородов (D+C2+C3), по предварительным украинским оценкам, со-

ставляет 30 тыс.т. условного топлива на 1 кв. км. Бурение на территории участка не проводилось.

Как отмечает Vanco, разведка будет концентрироваться на структуре «Тетяев» с глубинами более 2000 м., где компания определила серию крупных структур, и на мелководье Судакского пояса складок (Sudak Folded Belt), которое Vanco также считает перспективным.

Компания отмечает, что если разведка будет успешной, развитие проекта потребует инвестиций в свыше 20 млрд.долл. «С СРП по Прикерченскому участку мы можем переходить к планам по разведке всей этой пограничной площади украинской глубоководной части Черного моря», — прокомментировал подписание соглашения председатель правления — президент Vanco Джин Ван Дайк.

«Конкретные условия соглашения в ближайшее время должно огласить правительство Украины. Приблизительно распределение должно осуществляться в следующих долях: 65% — правительство Украины, 35% — Vanco, — сообщил Дж. Ван Дайк на пресс-конференции в Киеве в пятницу. По его словам, Vanco планирует продавать свою долю углеводородов на Украине.

Vanco Energy специализируется на геологических и геофизических исследованиях перспективных участков морских шельфов, глубоководном бурении, добыче нефти и газа. Компания является владельцем месторождений нефти и газа вблизи Африки и в других регионах. Interfax, 19.10.2007г.

— Министерство внутренних дел Украины расследует обстоятельства смены руководства крупнейшего в стране нефтеперерабатывающего завода ЗАО «Укртатнафта» (Кременчуг), сообщил вице-премьер Андрей Клюев.

«Это чисто рейдерский захват. Первый замминистра МВД Николай Корниенко сейчас занимается этим делом», — прокомментировал он по просьбе журналистов в Днепропетровске в пятницу произошедшие в этот день события в Кременчуге.

По его словам, отстраненный в пятницу от руководства «Укртатнафтой» директор Сергей Глушко в настоящее время уже «на работе».

В то же время агентству «Интерфакс-Украина» пока не удалось связаться с С.Глушко и уточнить у него информацию о том, удалось ли ему возобновить руководство предприятием.

Как сообщалось, возглавлявший «Укртатнафту» в 2003-04гг. Павел Овчаренко по решению Сумского апелляционного суда о его восстановлении в должности в пятницу приступил к руководству предприятием, тогда как С.Глушко заявил о силовом захвате НПЗ.

Основной поставщик нефти на НПЗ российское АО «Татнефть» (РТС: TATN) из-за возникшего конфликта прекратило поставки «Укртатнафте», а также оповестило об инциденте официальных лиц РФ.

Премьер-министр Татарстана, председатель совета директоров ОАО «Татнефть» Рустам Минниханов в пятницу обратился к президенту и кабинет министров Украины с просьбой вмешаться в ситуацию вокруг ЗАО «Укртатнафта».

Как говорится в распространенном заявлении Р.Минниханова, 19 окт. на территорию «Укртатнафты» проникло более 50 вооруженных людей, которые избили охрану, ворвались в кабинет пред-

седателя правления и завладели документацией и печатью предприятия. Члены правления «Укртатнафты», в числе которых были и российские граждане, были принудительно собраны и закрыты в одном из кабинетов.

«Должностным лицам предприятия были предъявлены судебные документы о восстановлении в должности бывшего председателя правления АО «Укртатнафта». Содержание данных документов, а также методы их исполнения позволяют сделать однозначный вывод о рейдерском захвате крупнейшего нефтеперерабатывающего предприятия Украины и грубейшем нарушении интересов его российских акционеров», — говорится в заявлении.

П.Овчаренко на пресс-конференции в пятницу заявил, что готов удержать баланс интересов между украинскими и татарстанскими акционерами, между которыми последнее время длится конфликт из-за спорного 18% пакета акций, решающего судьбу контрольного пакета.

Советник возглавляющего рабочую группу по урегулированию этого конфликта первого вице-преьера Николая Азарова Виталий Лукьяненко сказал агентству в пятницу, что Н.Азаров с самого начала предлагал сторонам искать пути к мировому соглашению, учитывая наличие в судах исков, чтоб обеспечить бесперебойную работу и поставки нефти на предприятие.

По его мнению, теперь следует ожидать очередного судебного витка в этом конфликте. В.Лукьяненко также уточнил, что дата следующего заседания рабочей группы пока неизвестна.

Украинская сторона в лице национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины» в течение нескольких лет оспаривала правомерность передачи 18,296% акций «Укртатнафты» двум компаниям — Seagroup International (США) и AmruzTradingAG (Швейцария).

В результате в конце мая этого года в пользу НАК был списан спорный пакет, принадлежавший иностранным акционерам Seagroup International и Amruz Trading, что увеличило пакет «Нафтогаз Украины» с 43,054% до 61,346%.

Это вызвало протест со стороны российских акционеров из Татарстана, которые до недавнего времени контролировали в общей сложности более 55% акций «Укртатнафты»: министерству имущества и земельных ресурсов Татарстана принадлежало 28,778% акций ЗАО, ОАО «Татнефть» — 8,613% акций, 18,296% акций — дружественным «Татнефти» компаниям Seagroup International и Amruz Trading.

С.Глушко возглавил «Укртатнафту» с сент. 2004г. по решению наблюдательного совета во главе Равилем Муратовым, который в настоящее время является первым заместителем председателя правительства Татарстана.

Минтопэнерго Украины в 2007г. инициировало смену руководства «Укртатнафты», однако из-за конфликта между акционерами НПЗ решение по этому вопросу не было принято. Interfax, 19.10.2007г.

— Первый в СНГ памятник Михаилу Булгакову открыт в пятницу в Киеве. Он установлен на Андреевском спуске у дома номер 13, где жил писатель и сейчас находится его музей.

Авторами памятника являются заслуженный художник Украины Николай Рапай и заслуженный архитектор Украины Вячеслав Дормидонтов.

Михаил Афанасьевич Булгаков (1891-1940) — русский писатель и драматург. Автор романов «Мастер и Маргарита», «Белая гвардия», пьес «Бег», «Дни Турбиных», «Кабала святош», «Зойкина квартира», повестей «Собачье сердце», «Рокковые яйца» и других.

Учился в Киеве в гимназии и университете. РИА «Новости», 19.10.2007г.

— Лидер БЮТ Юлия Тимошенко заявила, что после формирования нового правительства цена на газ будет взвешенная и умеренная.

На пресс-конференции во вторник Ю.Тимошенко сообщила, что после прихода к власти ее команда сделает все, чтобы в процессе поставок газа из России на Украину не участвовали посредники. «Очень хорошо, что Российская Федерация подтвердила такую нашу концепцию построения отношений», — сказала она.

Ю.Тимошенко подчеркнула, что газ украинского производства будет направлен на бытовое использование украинцами. «Я убеждена в том, что цена на газ будет абсолютно взвешенной, умеренной. Мы найдем взаимопонимание с Российской Федерацией в системе газопоставок на новый год», — добавила она.

Ю.Тимошенко также подчеркнула, что парламент и правительство должны быть сформированы как можно быстрее, поскольку начинается отопительный сезон, и каждый нерабочий день власти будет отражаться на поставках газа.

Вместе с тем первый вице-премьер страны, министр финансов Николай Азаров считает, что отказ от посредника в украинско-российском газовом сотрудничестве на нынешнем этапе может привести к повторению газового кризиса на Украине. «Если поставить вопрос об отказе от существующей схемы и покупать газ по любой цене, мы получим серьезную ситуацию, которую имели в 2006г.», — сказал он журналистам во вторник в Киеве.

«Для нашего правительства важна, прежде всего, стабильность поставок и цена. Из этого мы исходим в переговорах с Россией», — сказал первый вице-премьер, подчеркнув, что правительство Украины ставит задачу получить газ на 2008г. «по оптимальной для экономики цене».

Кроме того, лидер БЮТ раскритиковала предложение передать государственные газораспределительные сети в концессию эксплуатирующим их региональным предприятиям по газоснабжению и газификации (гор-и облгазам). «Я отношусь к этому крайне негативно именно потому, что концессия — это еще хуже чем приватизация», — сказала она.

Ранее заместитель секретаря Совета национальной безопасности и обороны (СНБО) Юрий Продан сообщил, что правительство Украины изучает возможность передачи государственных газораспределительных сетей в концессию эксплуатирующим их гор-и облгазам.

Ю.Тимошенко подчеркнула, что собственнику можно поставить условия, и в случае их невыполнения привлечь к ответственности. По ее словам, концессия — «это когда никогда никто не отвечает, никто не знает, что в какую минуту делать, никто не знает кто реальный собственник».

По ее словам, в условиях концессии эксплуатацией занимается концессионер, а государство не будет влиять на этот процесс. «Поэтому, мне ка-

жется, что лучшая форма владения такими объектами, где существует система особого обеспечения безопасности, если государство будет владеть такими объектами и нести за это полную ответственность», — отметила Ю.Тимошенко. Interfax, 16.10.2007г.

— Председатель совета директоров «Газпрома» Дмитрий Медведев не исключил, что в 2008г. компания может провести переговоры по заключению прямого контракта на поставки газа на Украину.

«Мы, вероятно, в следующем году пересмотрим схему взаимоотношений и уйдем от существования каких-либо не понятных до конца посреднических структур. Во всяком случае, структур, наличие которых сегодня не вполне объяснимо для нас и которые были предложены в определенном историческом контексте нашими партнерами. Может быть, это упростит взаимоотношения, поможет им рассчитываться в срок, не создавая таких больших долгов», — сообщил Д.Медведев в интервью немецкой телекомпании ARD.

Со своей стороны официальный представитель RosUkrEnergo Андрей Кнутов заявил агентству газовой информации (АГИ), что компания продолжает работать в рамках заключенных долгосрочных контрактов.

Отвечая на вопрос журналиста о том, что, по мнению некоторых аналитиков, из «Газпрома» исчезают некоторые суммы денег, Д.Медведев сказал: «Я скажу этим аналитикам, что они не правы. Никакие суммы денег из «Газпрома» не исчезают. «Газпром» — абсолютно открытое акционерное общество, с публичной отчетностью, которая аудировается международными компаниями», — отметил он.

«Это все домыслы и разговоры. А вот где исчезают иногда суммы или, во всяком случае, каким-то образом растворяются, это у ряда наших партнеров, с которыми мы сотрудничаем по газовой сфере. И мы периодически вынуждены разбираться с нашими коллегами по поводу возникновения тех или иных долгов», — сказал Д.Медведев.

Он добавил, что «не так давно мы разбирались с нашими украинскими коллегами, и хорошо, что договорились о том, как нам эту долговую позицию все-таки закрыть». «Хорошо, что быстро нашли общий язык и сумели договориться. По долгам надо платить», — подчеркнул он.

Д.Медведев также добавил, что «Газпром» не является инструментом внешней политики, т.к. «не проводит селективной политики по отношению к различным государствам». «Мы, наоборот, сделали за последние два года все возможное для того, чтобы ценообразование у наших партнеров по Содружеству независимых государств, и у стран Балтии, и у других государств было построено по одному универсальному принципу — на основе существующей системы определения цен на газ», — сказал он.

Д.Медведев добавил, что «этот процесс является, безусловно, однозначным для нас». «Мы его доведем до конца, даже несмотря на то, что он вызывает некоторое неудовольствие у наших партнеров. Но они просто привыкли платить по нерыночным расценкам, по нерыночным тарифам. Но так невозможно», — сказал он.

По мнению Д.Медведева, здесь должен быть единый универсальный подход. По его словам, цена на газ в настоящее время рассчитывается в со-

ответствии с международно апробированной методикой.

«В этом смысле то, что мы наводим порядок во взаимоотношениях с нашими партнерами из так называемого ближнего зарубежья, в конечном счете работает и на рост их экономики, и на то, чтобы поставить всех в одно конкурентное состояние. Т.е., в конечном счете, помогает и потребителю из Западной Европы», — подчеркнул он.

Д.Медведев добавил, что в настоящее время большая разницы в ценах на газ не существует. Цена, отметил он, определяется в зависимости от места поставки газа, в зависимости от пояса и от того, как долго этот газ идет. «Но, в принципе, цены в пределах одного пояса для всех государств у нас сейчас одинаковы», — сказал он.

Д.Медведев подчеркнул, что эти цены связаны исключительно с состоянием газового рынка, который, связан с состоянием нефтяного рынка. «Но он никак не связан с политикой. Даже если об этом говорят наши коллеги, которые не хотят приобретать газ по более высоким ценам», — сказал он.

Кроме этого, Д.Медведев высказал мнение о том, что государство еще долгое время должно быть акционером «Газпрома». «Государство, на мой взгляд, еще очень и очень долго должно присутствовать в «Газпроме» для того, чтобы обеспечивать безопасность существования государства и в целом экономическую безопасность», — отметил он.

Д.Медведев заметил, что «Газпром» никогда не национализировался и в течение последних почти 15 лет является открытым акционерным обществом, которое развивается по законам рынка, по основным нормативным актам. Вместе с тем, сказал он, «Газпром» еще некоторое время назад «имел особую систему регулирования рынка акций, не вполне рыночную».

«Сейчас после того, как была проведена либерализация рынка акций и устранен так называемый *ring fence* (ограничение на владение акциями Газпрома нерезидентами — ИФ) этой ситуации нет. «Газпром» теперь абсолютно такая же компания, как и все остальные российские компании. Более того, это голубая фишка российского рынка. И в этом смысле это абсолютно либеральная, либерализованная, с точки зрения фондовых подходов, компания в России», — сказал он.

Д.Медведев добавил, что еще восемь лет назад «Газпром» стоил в районе 8 млрд.долл. долл., а «сейчас его стоимость колеблется от 250 до 300 млрд.долл.». «Разница колоссальная, и я считаю, что это в известной мере результат нашей совместной работы», — сказал он.

По мнению Д.Медведева, «Газпром» в силу его роли в экономике России, «да и в экономике, по сути, мировой, должен развиваться по предсказуемым законам». «Он не может становиться заложником каких-либо корпоративных войн или каких-либо акционерных столкновений. И в этом смысле присутствие государства в качестве контрольного акционера эти вопросы обеспечивает», — подчеркнул он.

По словам Д.Медведева, «Газпром» заинтересован в том, чтобы присутствовать на европейских рынках, в т.ч. на германском. Немецкий бизнес, заинтересован в том, чтобы присутствовать в «Газпроме», отметил председатель совета директоров

компании. «И он там-таки и присутствует. И вот именно в этом я и вижу залог энергетической безопасности в Европе. Когда мы присутствуем друг у друга, это означает только одно — что мы не можем друг другу вредить. Мы, наоборот, должны друг другу помогать», — сказал Д.Медведев. Interfax, 15.10.2007г.

— Украина может столкнуться с энергетическими проблемами через три года в связи с вводом в действие новых газопроводов в Европу в обход территории страны, считает аналитик Украинского независимого центра политических исследований (УНЦПИ) Виталий Мартынюк.

«Настоящие энергетические проблемы Украины могут начаться через три года, в 2010-11гг. Эти годы определены как сроки введения в действие новых газопроводов в Европу. И все они проходят в обход территории Украины, так же как и Белоруссии, которая в этом плане — наша сестра по несчастью», — цитирует В.Мартынюка пресс-служба УНЦПИ.

По мнению эксперта, основными перспективными направлениями транспортировки природного газа в обход Украины являются проекты Nabucco, Blue Stream, South Stream и Nord Stream.

В.Мартынюк напомнил, что газопровод Nabucco мощностью до 13 млрд.куб.м. в год, начало строительства которого намечено на 2008г., введение в действие — на 2011г., соединит Турцию с Австрией через Болгарию, Румынию и Венгрию. По нему планируется перекачивать каспийский и, в перспективе, ближневосточный и туркменский природный газ в страны Европы. Он включен в трансъевропейскую энергетическую систему ЕС. Максимальной мощности в 30 млрд.куб.м. газопровод должен достичь в 2020г.

«Газпром» предложил вариант поставок российского газа через газопровод Blue Stream по дну Черного моря в Турцию для дальнейшей транспортировки через Болгарию, Сербию и Хорватию в западную Венгрию. Эксплуатация этого газопровода должна начаться с 2010г. с возможностью перекачивать ежегодно до 16 млрд.куб.м. газа. Он станет альтернативой транспортировки российского газа через Украину, Молдавию, Румынию и Болгарию.

В июне 2007г. российский «Газпром» и итальянская Eni Paolo Scaroni подписали совместный меморандум о строительстве нового газопровода по дну Черного моря South Stream. Он пройдет от российского черноморского побережья к болгарской Варне, а далее — через Грецию и Адриатическое море в Италию. Запланированная мощность газопровода — 30 млрд.куб.м. газа в год.

Газопровод Nord Stream с 2010г. будет перекачивать в Германию по дну Балтийского моря 9 млрд.куб.м. российского природного газа ежегодно. Он также является альтернативным для России путем транспортировки газа в западную Европу в обход Украины. В перспективе пропускная способность Nord Stream должна возрасти до 55 млрд.куб.м. газа.

По мнению В.Мартынюка, если подытожить объемы перспективной транспортировки российского газа в обход Украины (до 180 млрд.куб.м., с учетом газопровода Ямал-Европа через Белоруссию) и сравнить их с возможностями газотранспортной системы Украины (179 млрд.куб.м. газа ежегодно на выходе), то получается неблагоприят-

ная ситуация, при которой Россия сможет после 2011г. полностью игнорировать украинские газотранспортные возможности и полностью диктовать свои условия.

«Такое развитие событий может привести к варианту, который неоднократно звучал — приобретением российским «Газпромом» украинской газотранспортной системы одновременно с выведением цен на природный газ до европейского уровня — 230 за тыс.долл. куб.м.», — резюмировал эксперт. Interfax, 15.10.2007г.

— Национальная акционерная компания «Нафтогаз Украины» привлечет кредиты на до 200 млн.долл. для погашения задолженности перед ЗАО «УкрГазЭнерго» за ранее полученный, но не оплаченный импортный природный газ, сообщил заместитель секретаря Совета национальной безопасности и обороны (СНБО) Юрий Продан на брифинге в Киеве в понедельник.

«Нафтогаз Украины» погасит задолженность за импортный газ за счет авансового платежа в 500 млн.долл. за услуги по транзиту российского природного газа, которые будут оказаны в IV кв. 2007г., а также за счет привлечения кредитных ресурсов», — сказал он.

Министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко ранее заверил СНБО, что «Нафтогаз Украины» в случае получения авансового платежа за транзит газа от российского ОАО «Газпром» и привлечения кредитных средств будет финансово сбалансирован до конца текущего года, добавил Ю.Продан.

Представители «Нафтогаза Украины» отказались комментировать информацию о привлечении займов для погашения задолженности за импортный природный газ, полученный от «УкрГазЭнерго».

Задолженность «Нафтогаза Украины» перед «УкрГазЭнерго» за поставленный в 2006-07г. импортный природный газ составляет 700 млн.долл.

Глава Минтопэнерго Украины на прошлой неделе заявил, что «Нафтогаз Украины» погасит задолженность перед «УкрГазЭнерго» за счет 500 млн.долл., полученных от «Газпрома» в виде платы за транзит российского природного газа по территории Украины, а также собственных оборотных средств.

«Нафтогаз Украины» приобретает у «УкрГазЭнерго» импортный природный газ для дальнейшего обеспечения топливом теплоснабжающих предприятий и бюджетных учреждений Украины. Interfax, 15.10.2007г.

— Судья Соломенского районного суда Киева Ирина Усатова обратилась к президенту Украины Виктору Ющенко как к гаранту конституции за помощью и защитой в связи с оказываемым на нее давлением по делу о бракоразводном процессе со владельца швейцарского газового трейдера RosUkrEnergo Дмитрия Фирташа.

В открытом письме к президенту, опубликованном в украинской газете «Дело», И.Усатова сообщает, что давление на нее стало оказываться после вынесения ею 21 сент. этого года определения об отмене решения суда от 12 авг. 2005г. о расторжении брака Д.Фирташа с Марией Фирташ.

«После вынесения этого определения на меня начало оказываться системное давление путем угроз о привлечении к криминальной ответственности, освобождения от должности судьи, физичес-

кой расправы и так далее, которые сначала не воспринимались мною как реальные. Цель такого давления и угроз — принуждение отменить указанное определение», — говорится в письме.

Д.Фирташ и М.Фирташ после решения суда о расторжении брака подписали 20 дек. 2005г. предварительное соглашение, а 26 янв. 2006г. — окончательное соглашение о разделе имущества, по которому предприниматель передал бывшей жене недвижимость в Киеве (три квартиры). Д.Фирташ также заключил с М.Фирташ добровольное соглашение, предполагающее материальную поддержку бывшей жены денежными средствами в объеме 36 млн.долл. Данное соглашение было выполнено частично, т.к. М.Фирташ, по мнению бывшего супруга, не выполнила взятых на себя по этому соглашению этических обязательств.

М.Фирташ в июне 2007г. в интервью изданию The Financial Times заявила, что попытается отсудить 50% долю в предприятиях бывшего мужа или равнозначную денежную компенсацию. Она утверждает, что играла основную роль в формировании бизнеса Д.Фирташа и на первом этапе вела его самостоятельно.

Д.Фирташ владеет рядом активов в энергетике и химии, а также недвижимостью в Киеве и Крыму. В частности, ему опосредованно принадлежит 45% акций компании RosUkrEnergo AG, которая является единственным поставщиком природного газа на Украину.

Д.Фирташ в этом году решил объединить собственные активы в международную холдинговую компанию Group DF. Общая выручка предприятий группы по итогам 2006г. составила 4,6 млрд.долл. Interfax, 15.10.2007г.

— Политическая составляющая проекта строительства нефтепровода Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск намного сильнее экономической, считают российские эксперты.

Как пояснил Агентству нефтяной информации (АНИ) вице-президент ОАО «АК «Транснефть» Сергей Григорьев, любой трубопроводный проект должен начинаться с того, что возникают определенные объемы нефти, которые необходимо доставить на определенный рынок, а этот проект «изначально строился без гарантий поставок». Только после получения гарантий от производителей можно просчитать экономику поставок, пояснил он.

Говоря о возможной конкуренции для «Транснефти» со стороны этого проекта, вице-президент АК заметил, что те объемы, которые предполагается транспортировать по трубопроводу Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск, несопоставимы с прокачкой по магистралям компании.

С.Григорьев напомнил, что о реализации этого проекта говорить уже не один год, однако он до сих пор не работает по прямому маршруту. Он подчеркнул, что проект работает, пусть и по другой схеме, но только за счет России. «Он работает в реверсе и приносит деньги», — уточнил вице-президент «Транснефти».

Источник в одном из профильных ведомств подчеркнул, что при реализации проекта Одесса-Броды учитывалась, в первую очередь, политическая, а не экономическая составляющая. «Проект был политическим, чего не скрывали его организаторы, о чем писала пресса, в т.ч. украинская», — сказал он АНИ. По мнению собеседника АНИ,

две перевалки в порту значительно удорожают проект. «Все упирается в тарифы», — считает он.

Как сообщалось, в среду Азербайджан, Грузия, Украина, Польша и Литва подписали соглашение об учреждении совместного предприятия для проектирования и прокладки нефтепровода Одесса-Броды-Плоцк-Гданьск.

Нефтепровод, как считают участвующие в проекте страны, призван стать альтернативой поставкам нефти из России, создать условия для доставки нефти из регионов Каспийского и Черного морей в регион Балтийского моря.

Магистральный нефтепровод Одесса-Броды построен в 2001г. для транспортировки каспийской нефти. В течение нескольких лет он не использовался.

В 2003г. правительство Украины заказало PricewaterhouseCoopers бизнес-план строительства продолжения «Одесса-Броды» до польского г.Плоцк. В соответствии с бизнес-планом стоимость строительства нефтепровода до Плоцка при мощности 10 млн.т. в год составит 300 млн.долл., еще 150 млн.долл. будет необходимо вложить для увеличения его пропускной способности до 25 млн.т. нефти в год.

В конце июня 2004г. правительство Украины разрешило использовать трубопровод для транспортировки российской нефти в реверсном режиме. В дек. 2006г., «Укртранснафта», российская «Транснефть» и российско- британский холдинг ТНК (РТС: TNKO)-BP подписали дополнительное соглашение на три года к соглашению от 2004г. о сотрудничестве и координации действий между «Транснефтью», «Укртранснафтой» и ТНК о транспортировке нефти по территории РФ и Украины.

В целом за время работы нефтепровода Одесса-Броды в реверсном режиме (с сент. 2004г. и на 30 сент. 2007г.) прокачено 16,946 млн.т. сырья, в виде платежей за транзит и портовых сборов Украина получила более 187,8 млн.долл. Interfax, 12.10.2007г.

— Компания «Газ Украины» предложила некоторым теплоснабжающим предприятиям-должникам Днепропетровской, Харьковской и Херсонской областей перейти на давальческую схему поставок природного газа для недопущения дальнейшего роста задолженности за поставляемое топливо и повышения уровня расчетов за потребленный газ.

Как сообщила пресс-служба «Газа Украины», проекты соответствующих договоров на поставку природного газа в нынешнем отопительном сезоне уже направлены теплокоммунэнерго.

«Газ Украины» намерен самостоятельно реализовывать конечным потребителям полученную от теплоснабжающих предприятий тепловую энергию и осуществлять сбор средств за отпущенное тепло. Такая схема взаимоотношений между поставщиком газа и производителями тепловой энергии позволит повысить эффективность контроля поступления средств от потребителей и их распределением, считают в компании.

Теплоснабжающие предприятия Днепропетровской, Харьковской и Херсонской областей, по данным «Газа Украины», крайне неудовлетворительно рассчитываются за потребленный природный газ и не выполняют согласованные графики погашения ранее накопленной задолженности.

Общая задолженность теплокоммунэнерго Днепропетровской области на 11 окт. 2007г. составляла 218,5 млн. гривен (уровень расчетов — 56%), Харьковской — 121,5 млн. гривен (75%), Херсонской — 26 млн. гривен (48%).

«Газ Украины» напоминает, что с 1 окт. 2007г. компания подтверждает объемы поставки природного газа для производства тепловой энергии (отопления и горячего водоснабжения) только тем теплоснабжающим предприятиям, которые на 30 сент. рассчитались за потребленное в 2007г. топливо на 90% и более.

«Газ Украины» с 1 нояб. 2007г. приостановит поставки природного газа тем теплокоммунэнерго, которые до 31 окт. полностью не рассчитаются за потребленное с начала года топливо. Газоснабжение таких предприятий будет возобновлено только после полного погашения ими накопленной задолженности.

«Газ Украины», дочерняя компания НАК «Нафтогаз Украины», поставляет теплоснабжающим предприятиям импортный природный газ, который НАК приобретает у ЗАО «УкрГаз-Энерго». Interfax, 12.10.2007г.

— ГАО «Черноморнафтогаз» рассчитывает в 2008г. возобновить продажу части добываемого природного газа коммерческим потребителям, сообщил председатель правления ГАО Анатолий Присяжнюк на пресс-конференции в четверг.

«Такой подход позволит не только компенсировать более высокие затраты компании на шельфовую добычу, но и обеспечит «Черноморнафтогаз» инвестиционными ресурсами в сумме не менее 300 млн. гривен. Эти средства станут хорошим подспорьем компании в деле наращивания добычи углеводородов и выполнении ее социальных обязательств», — сказал руководитель предприятия.

Он добавил, что реализуемые «Черноморнафтогазом» проекты по разведке, обустройству и вводу в эксплуатацию новых морских месторождений, очень капиталоемкие и требуют миллиардных инвестиций.

«Поэтому существующая система, когда компания реализует газ собственной добычи исключительно населению, вырастает в огромную проблему», — сказал председатель правления ГАО.

По словам А.Присяжнюка, потребность населения Украины в природном газе в 2008г. оценивается в 18 млрд.куб.м., а его добыча прогнозируется на уровне 20,7 млрд.куб.м.

Цены на природный газ на Украине для различных категорий потребителей регулирует правительство. Предельный уровень цены на газ для промышленных и приравненных к ним потребителей в 2 раза превышает тарифы для бытовых потребителей.

Украинское законодательство обязывает все нефтегазовые компании, госдоля в уставном капитале которых прямо или опосредованно превышает 50%, продавать весь добываемый на территории Украины природный газ НАК «Нафтогаз Украины» для обеспечения газоснабжения населения.

«Черноморнафтогаз» осваивает украинские шельфы Черного и Азовского морей. Ведет добычу, обеспечивает транспортировку, хранение, и реализацию нефти, газа и газоконденсата. 100% акций ГАО находится в управлении государственного «Нафтогаза Украины». Interfax, 12.10.2007г.

— Государственное акционерное общество (ГАО) «Черноморнафтогаз» (Симферополь) заключило с британской CBM Oil Plc соглашение о совместной разработке площади Гордиевича в глубоководной части Черного моря, сообщил председатель правления ГАО Анатолий Присяжнюк журналистам.

«Мы уже подписали соглашение с компанией CBM Oil на разработку площади Гордиевича, глубина моря в пределах которой составляет свыше 2 тыс. м. Мы хотим иметь дело с компанией, которая сегодня может вложить деньги, и у которой имеются соответствующие технологии», — сказал он.

Объем капитальных вложений, необходимый для реализации этого проекта, по данным «Черноморнафтогаза», составляет более 1 млрд. гривен. Объем добычи газа за период разработки площади Гордиевича (33г.) может превысить 53 млрд.куб.м.

Говоря о сотрудничестве с другими зарубежными компаниями, А.Присяжнюк сообщил, что «Черноморнафтогаз» продолжает переговоры о совместной деятельности на украинской части шельфа Черного моря с компанией OMV (Австрия). «На прошлой неделе наша делегация была в Австрии. На сегодняшний день по геологоразведке мы полностью определились. Сегодня подсчитываем экономические показатели и, я надеюсь, что в пределах одного-двух месяцев мы с ними подпишем договор», — уточнил он.

Руководитель «Черноморнафтогаза» сообщил, что предприятие также ведет переговоры с американской Marathon, которая в июне 2007г. подписала с национальной акционерной компанией «Нафтогаз Украины» соглашение о совместном изучении северо-западной части Днепровско-Донецкого бассейна.

«Американская компания Marathon изъявила желание взять часть шельфа, вложить деньги в геологоразведку и поэтапно идти дальше. Пока мы составили соглашение о конфиденциальности, наши специалисты с их специалистами работают над составлением договора. Мы выбираем площадь, где мы можем найти точки соприкосновения», — добавил А.Присяжнюк.

«Черноморнафтогаз» осуществляет работы по освоению украинских шельфов Черного и Азовского морей. Ведет добычу, обеспечивает транспортную, хранение, и реализацию природного газа. 100% акций ГАО находится в управлении «Нафтогаза Украины».

CBM Oil основана в 2004г. с целью реализации проектов на Каспии, Черном и Средиземном морях. Interfax, 12.10.2007г.

— Эксплуатацию Одесского нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) планируется возобновить 14 окт., сообщил министр экономики Украины Анатолий Кинах на пресс-конференции в пятницу.

«14 окт. планируется запуск Одесского НПЗ после его модернизации российской компанией «Лукойл», — сказал он, добавив, что проведенные на НПЗ работы позволят улучшить качество продукции и увеличить глубину переработки нефти.

Ранее со ссылкой на президента НК «Лукойл» Вагита Алекперова сообщалось, что Одесский НПЗ будет введен в эксплуатацию 25 окт.

«Лукойл» в авг. 2005г. остановил Одесский НПЗ для проведения коренной реконструкции

стоимостью 350 млн.долл. Предполагается, что при сохранении мощностей завода на уровне 2,8 млн.т. в год глубина переработки сырья после реконструкции возрастет до 80,3%, выпуск светлых нефтепродуктов увеличится на 22%, в т.ч. высокооктановых бензинов — в 2 раза, до 740 тыс.т., дизельного топлива евростандарта — до 960 тыс.т. Предприятие начнет производство авиакеросина марки Jet A-1. Interfax, 12.10.2007г.

— Хозяйственный суд Луганской области на заседании 9 окт. признал банкротом ОАО «Лисичанскнефтеоргсинтез» («ЛиНОС», ранее эксплуатировал производственные мощности Лисичанского НПЗ) и открыл в отношении него ликвидационную процедуру.

Как сообщила компания, физическое лицо, уполномоченное представлять интересы акционеров в деле о банкротстве, не назначено.

Вопрос относительно достаточности активов ОАО «ЛиНОС» для расчета по обязательствам, а также сумма, которая может остаться после удовлетворения требований кредиторов, на данный момент устанавливается, отмечено в сообщении.

Дело о банкротстве АО было возбуждено в дек. предг. по заявлению ООО «Юридическая фирма «Вертикаль» (Киев).

По данным Госкомиссии по ценным бумагам и фондовому рынку, на конец 2006г., ЗАО «ТНК-Украина-Инвест» (Киев) принадлежало 78,477% акций общества, акционерной страховой компании «Омега» (Киев) — 19,798%.

В настоящее время эксплуатантом мощностей Лисичанского нефтеперерабатывающего завода является ЗАО «Линик», входящее в группу компаний российско-британского холдинга ТНК-ВР. Interfax, 12.10.2007г.

— Украинская государственная инновационная компания (УГИК) предоставит ГАО «Черноморнафтогаз» (Симферополь) долгосрочный кредит в 200 млн. гривен (39,6 млн.долл.) для разработки Одесского и Безымянного газовых морских месторождений, говорится в сообщении пресс-службы минфина.

Межведомственный совет по вопросам инвестиций и инновационного развития 9 окт. 2007г. одобрил выделение из госбюджета такого объема средств на реализацию этого проекта.

Как сообщил председатель правления «Черноморнафтогаза» Анатолий Присяжнюк на пресс-конференции в Симферополе в четверг, предприятие надеется получить кредит до конца 2007г. «Сейчас мы работаем с правительством по инвестиционному фонду и, думаю, до конца года возьмем кредит на 200 млн. гривен на Одесское месторождение, где возобновим работы», — сказал он.

По его словам, льготный период по кредиту УГИК составит два года, ставка — 7% годовых.

А.Присяжнюк уточнил, что ранее предприятие из-за дефицита финансовых ресурсов было вынуждено приостановить работы по освоению Одесского газового месторождения и отбуксировать работавшую там самоподъемную плавучую буровую установку на Штормовое газоконденсатное месторождение с тем, чтобы до конца текущего года пробурить на нем две-три новые скважины.

Он также выразил надежду, что в ближайшее время будет зарегистрировано совместное предприятие (СП) «Черноморнафтогаза» и ЗАО «УкрГаз-Энерго» (Киев) для разработки Одесского и

Безымянного газовых морских месторождений. По его словам, «УкрГаз-Энерго» должно внести в уставный капитал СП 2 млрд. гривен, что позволит выполнить комплекс работ по подключению месторождений к газотранспортной системе, а также приобрести новую буровую установку и судно для проведения сейсмических исследований.

Как сообщалось ранее, правление НАК в авг. 2007г. согласилось с предложением «Черноморнафтогаза» заменить «УкрГазвыдобування» (дочерняя структура НАК) на «УкрГаз-Энерго» в проекте разработки Одесского и Безымянного газового месторождений и разрешило создать СП с распределением долей между учредителями в соотношении 50:50. А.Присяжнюк в авг. заявлял, что «УкрГазвыдобування» не выполняет обязательств, взятых на себя в рамках реализации проекта по разработке морских месторождений.

Одесское и Безымянное газовые месторождения, расположены в украинской части шельфа Черного моря.

«Нафтогазу Украины» принадлежит 100% акций «Черноморнафтогаза» и 50% акций «УкрГаз-Энерго». Еще 50% акций «УкрГаз-Энерго» контролирует газовый трейдер RosUkrEnergo AG (Швейцария), 50% акций которого принадлежит ОАО «Газпром» (РФ). Interfax, 11.10.2007г.

— Проекты обеспечения энергоресурсами Европы, рассматриваемые без участия Украины, свидетельствуют о безразличии Европы к украинским проблемам, заявил в ходе Вильнюсской конференции в среду в Вильнюсе директор департамента экономического сотрудничества МИД Украины Сергей Корсунский.

«Намерение импортировать российский газ, минуя Украину, — ясный сигнал украинскому народу: мы вас оставляем в одиночку, выкручивайтесь, как хотите», — отметил С.Корсунский, имея ввиду проект создания газопровода Nord Stream и проект Набукко — поставок азербайджанского сырья через Турцию.

«Украина закупает у «Газпрома» большие объемы газа. Несмотря на это, «Газпром» решил построить разные трубопроводы, которые обходят Украину. Уменьшатся ли проблемы для Европы? Нет!», — убежден представитель украинского МИД. «Не Украина создает эти проблемы, а политика «Газпрома», — подчеркнул он.

По словам С.Корсунского, Украина заинтересована участвовать в проекте Набукко. «Но создается впечатление, что несмотря на кажущуюся заинтересованность в диверсификации поставок энергоресурсов, Европа пытается обойти стороной Украину», — сказал он.

Докладчик добавил, что проект Одесса-Броды не продвигается из-за отсутствия политической воли в Европе. Interfax, 10.10.2007г.

— Прокачка нефти по маршруту 32 км. госграницы Белоруссии и Украины (нефтепровод Мозырь-Броды) — Броды — резервуарный парк морского нефтяного терминала (МНТ) «Пивденный» (Одесса) в янв.-сент. 2007г. составила 6,726 млн.т., сообщили в ООО «ТНК-ВР Украина».

В сент. прокачка нефти по нефтепроводу Одесса-Броды в реверсном режиме увеличилась на 22,5% по сравнению с показателем авг. — до 790 тыс.т.

В целом за время работы нефтепровода Одесса-Броды в реверсном режиме (с сент. 2004г. и на 30

сент. 2007г.) прокачено 16,946 млн.т. сырья, в виде платежей за транзит и портовых сборов Украина получила более 187,8 млн.долл.

«Укртранснафта», российская «Транснефть» и российско-британский холдинг ТНК-ВР 26 дек. 2006г. подписали дополнительное соглашение на три года к соглашению от 16 нояб. 2004г. о сотрудничестве и координации действий между «Транснефтью», «Укртранснафтой» и ТНК о транспортировке нефти по территории РФ и Украины.

Согласно достигнутым договоренностям, «Укртранснафта» обязуется обеспечить транспортировку нефти в объеме 9 млн.т. в год по этому маршруту и ее перевалку на МНТ «Пивденный», а российская сторона — обеспечить поставку указанных объемов нефти для транспортировки по этому маршруту. Interfax, 8.10.2007г.

— Чистая прибыль ЗАО «УкрГаз-Энерго» (Киев) за янв.-июнь 2007г. по украинским стандартам бухгалтерского учета (УСБУ) составила 500 млн. гривен, чистый доход — 19,1 млрд. грн., пишет в понедельник украинская газета «Дело» со ссылкой на собственные источники.

За весь 2006г. «УкрГаз-Энерго», созданное в фев. пред.г., получило 865,6 млн. грн. чистой прибыли, чистый доход составил 16,8 млрд. грн.

Издание отмечает, что рост финансовых показателей «УкрГаз-Энерго» происходит на фоне падения объемов выручки и прибыли Национальной акционерной компании (НАК) «Нафтогаз Украины».

Так, чистая прибыль НАК в I пол. 2007г. по УСБУ составила 300 млн. грн., чистый доход сократился более чем вдвое по сравнению с аналогичным периодом пред.г. — с 20 млрд. грн. до 9,4 млрд. грн.

Еженедельник «Бизнес» в понедельник со ссылкой на данные Государственной налоговой администрации Украины (ГНАУ) сообщил, что скорректированный валовой доход «УкрГаз-Энерго» по украинским стандартам налогового учета (УСНУ) в I пол. нынешнего года возрос в 3,8 раза — до 24 млрд. 113,6 млн. грн. Прибыль до налогообложения достигла 1,613 млрд. грн. (рост в 2,2 раза).

Согласно данным ГНАУ, скорректированный валовой доход НАК за отчетный период возрос на 29,5% — до 19 млрд. 152,2 млн. грн. Прибыль до налогообложения составила 2 млрд. 232,8 млн. грн., тогда как за I пол. 2006г. компания получила доналоговый убыток в 1 млрд. 964,3 млн. грн.

Валовой доход «Нафтогаза Украины» в 2006г. по УСБУ сократился на 33,7% — до 26 млрд. 882,365 млн. грн., чистый доход — на 39,8% — до 22 млрд. 191,946 млн. грн, чистая прибыль достигла 2 млрд. 40,748 млн. грн против 15,069 млн. грн. в 2005г.

Представители «УкрГаз-Энерго» и «Нафтогаза Украины» отказались комментировать финансовые показатели компаний, обнародованные в СМИ.

«УкрГаз-Энерго», совместное предприятие «Нафтогаза Украины» и RosUkrEnergo AG (Швейцария), создано в фев. 2006г., с апр. пред.г. является единственным в Украине импортером природного газа. Interfax, 8.10.2007г.

— Украина начала снижать потребление природного газа, поставляемого в республику «Газпромом», сообщила в четверг пресс-служба рос-

сийского газового холдинга. «Так, если 1 окт. суточный объем отбора газа, предназначенного для украинских потребителей, составил 158,1 млн.куб.м., то 2 окт. он сократился до 142,9 млн.куб.м., а 3 окт. — упал до 122,1 млн.куб.м.», — говорится в сообщении.

В настоящее время задолженность украинской стороны за поставленный «Газпромом» газ составляет более 1,3 млрд.долл. Во вторник, 2 окт., российский газовый концерн предупредил Украину, что может начать сокращение поставок в случае непогашения долга в окт. В среду стороны договорились о том, что задолженность будет погашена до 1 нояб.

При этом первый вице-премьер Украины Николай Азаров заявил, что страна обладает достаточными запасами газа на ближайшие полгода работы всей украинской экономики. По его словам, в подземных газохранилищах страны к предстоящей зиме накоплено уже 32 млрд.куб.м. газа, притом что в месяц Украина расходует в среднем 4 млрд.куб.м. газа, а в случае суровой зимы будет расходовать до 8 млрд.куб.м.

На рубеже 2005-06гг. конфликт вокруг цен на газ для Украины привел к его кратковременному отключению и сбою поставок в Европу.

Первый вице-премьер РФ Дмитрий Медведев заявил, что из-за текущих «газовых проблем» России и Украины европейские потребители российского природного газа не пострадают.

Поставками российского и среднеазиатского газа на Украину занимается швейцарская трейдинговая компания RosUkrEnergo, 50% в которой принадлежит «Газпрому». Закупает у RosUkrEnergo газ «Нафтогаз Украины», являющийся акционерной компанией с госучастием.

Российский «Газпром» установил с 2006г. цену на газ для Украины в 230 долл. за 1 тыс.куб.м. Благодаря привлечению посредника — компании RosUkrEnergo, которая смешивает в трубе российский газ со среднеазиатским — цена на границе составила 95 долл. за 1 тыс.куб.м. С 1 янв. 2007г. в связи с удорожанием туркменского газа (до 100 долл. за 1 тыс.куб.м.) цена для Украины поднялась до 130 долл. В 2008г., по прогнозу украинского правительства, цена составит 143 долл. По неофициальным данным, цена может возрасти до 180 долл. РИА «Новости», 4.10.2007г.

— Председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер и министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко договорились в среду на встрече в Москве о погашении украинской стороной долга в 1,3 млрд.долл. до 1 нояб. и о недопущении повторения этой ситуации в будущем, сообщила пресс-служба российского газового холдинга.

Накануне «Газпром» заявил, что может начать сокращение поставок природного газа на Украину в случае неурегулирования в окт. долга украинской стороны в размере более 1,3 млрд.долл. В этот же день «Газпром» направил своим европейским партнерам уведомление о существующих проблемах по поставкам газа на Украину, отметив, что российская сторона полностью выполняет свою часть контракта.

На встрече в Москве была достигнута договоренность, что действующее правительство Украины возьмет под контроль решение указанной проблемы с целью погашения задолженности до 1 нояб. текущего года.

Как сообщил журналистам по итогам встречи с украинским министром первый вице-премьер Дмитрий Медведев, также Украина и Россия договорились не допускать «газовых проблем» в будущем. «Достигнуто соглашение о недопущении подобных проблем в будущем», — сказал он.

Также стало известно, что Украина взяла ситуацию под правительственный контроль. Бойко заявил, что правительство страны возьмет под контроль деятельность своих хозяйствующих субъектов в газовой сфере. «Мы сегодня с Алексеем Борисовичем Миллером (глава «Газпрома») обсудили все проблемы, мы возьмем под контроль деятельность наших хозяйствующих субъектов и обеспечим договоренности с «Газпромом», — сказал Бойко на встрече с Медведевым.

Украинский министр выразил надежду на скорейшее урегулирование ситуации. «Я надеюсь, что в ближайшее время ситуация стабилизируется», — заявил он.

Медведев также заявил, что европейские потребители не пострадают из-за «газовых проблем» России и Украины, заявил первый вице-премьер РФ. «Европейские потребители не пострадают именно потому, что, я надеюсь, украинские коллеги найдут возможность для разрешения этой ситуации», — сказал он, добавив, что для европейских потребителей ситуация будет комфортной.

При этом Еврокомиссия намерена в середине окт. созвать заседание координационной группы Евросоюза по газу для рассмотрения «газовых проблем» между «Газпромом» и Украиной. Как сообщил в Брюсселе представитель Еврокомиссии Ферран Таррадельяс Эспуни, «эксперты дадут оценку ситуации в связи с нынешним спором и тем последствиям, которые он может иметь для поставок российского газа в Европу».

Назвав этот вопрос двусторонним коммерческим конфликтом, представитель Еврокомиссии сообщил, что исполнительная власть для прояснения ситуации пригласит для обсуждения представителей «Газпрома» и правительства Украины.

Эспуни также сказал РИА Новости, что Еврокомиссия получила от «Газпрома» уведомление о намерении сократить поставки природного газа на Украину в случае, если украинская сторона не погасит задолженность за поставленное «голубое топливо». По словам Эспуни, Еврокомиссия приняла к сведению уведомление «Газпрома» и продолжает внимательно следить за развитием ситуации.

В министерстве иностранных дел Италии полагают, что проблема с задолженностью Украины за российский газ не приведет к повторению ситуации, когда могут быть сорваны бесперебойные поставки сырья в Западную Европу. Как заявил источник в итальянском МИД, «вопрос о задолженности Украины перед Россией относится к сфере коммерческих отношений двух стран». «Проблемы, возникающие в этой области, следует разрешать. Не думаю, что существуют предпосылки повторения ситуации двухгодичной давности», — сказал собеседник агентства.

Первый вице-премьер Украины Николай Азаров сообщил, что в подземных газохранилищах страны к предстоящей зиме накоплено уже 32 млрд.куб.м. газа. «Такого запаса газа еще никогда не было и не создавалось», — подчеркнул он. По словам первого вице-преьера, в месяц Украина

расходует в среднем 4 млрд.куб.м. газа, а в случае суровой зимы будет расходовать до 8 млрд.куб.м. газа.

«32 млрд. (кубов) – это почти полгода работы всей экономики Украины. У нас есть хорошая база для переговоров», – сказал он.

Поставками российского и среднеазиатского газа на Украину занимается швейцарская трейдинговая компания RosUkrEnergo, 50% в которой принадлежит «Газпрому». Закупает у RosUkrEnergo газ «Нафтогаз Украины», являющийся акционерной компанией с госучастием.

На рубеже 2005–06гг. конфликт вокруг цен на газ для Украины привел к его кратковременному отключению и сбою поставок в Европу.

Российский «Газпром» установил с 2006г. цену на газ для Украины в 230 долл. за 1 тыс.куб.м. Благодаря привлечению посредника – компании «Росукрэнерго», которая смешивает в трубе российский газ со среднеазиатским – цена на границе составила 95 долл. за 1 тыс.куб.м. С 1 янв. 2007г. в связи с удорожанием туркменского газа (до 100 долл. за 1 тыс.куб.м.) цена для Украины поднялась до 130 долл. В 2008г., по прогнозу украинского правительства, цена составит 143 долл. По неофициальным данным, цена может возрасти до 180 долл. РИА «Новости», 3.10.2007г.

– Юлия Тимошенко в случае назначения премьер-министром Украины обещает найти «необходимые элементы сотрудничества» с Россией для того, чтобы поставки природного газа в Украину не прекращались.

Об этом она сказала во вторник в Киеве, комментируя заявление представителя «Газпрома» о возможности прекращения поставок газа на Украину, в случае непогашения задолженности.

«Вы видите, насколько неискренним был Янукович и его правительство, и когда сейчас они практически отходят от власти, открываются ужасные примеры крупномасштабного воровства», – заявил Ю.Тимошенко.

При этом она отметила, что после такого заявления «Газпрома», она хотела бы, чтобы премьер-министр Виктор Янукович и министр топлива и энергетики Юрий Бойко «ответили перед обществом, кто им дал право накопить такой долг за газ перед Россией».

Ю.Тимошенко также сказала, что когда демократические силы придут к власти, то страна увидит еще многие авантюры, которые «ее правительству придется улаживать».

Она назвала долг Украины за российский газ рекордным. «Я думаю, что мы будем разбираться, кто будет нести уголовную ответственность за такое наращивание долга Украины за природный газ. Мы найдем все необходимые элементы сотрудничества с Россией для того, чтобы никаких отключений газа не было», – подчеркнула Ю.Тимошенко.

Она отметила, что Россия и Украина по поставкам природного газа могут и будут работать без каких-либо посредников. По словам Ю.Тимошенко, в случае ее назначения премьер-министром никаких посредников не останется.

Ранее «Газпром» (РТС: GAZP) заявил, что может ограничить поставки газа на Украину в случае непогашения имеющихся долгов, которые составляют 1,3 млрд.долл. Interfax, 2.10.2007г.

– Британская Regal Petroleum Plc продала 50% газовых месторождений на Украине за 330 млн.долл. частной нефтегазовой компании MND Exploration and Production. «Активы Regal на Украине привлекли значительный интерес со стороны покупателей. сделка с MND позволит немедленно повысить активность и стабильные инвестиции», – сказал глава Regal Нил Ритсон. Regal сообщил, что сделка позволит двум компаниям комплексную экспертизу месторождений, доказанные запасы которых оцениваются в 169 млн.бар. нефтяного эквивалента. Об этом пишет Rosinvest. www.oilcapital.ru, 14.9.2007г.

– Большое значение приобретает использование биотоплива (биоэтанола и биодизеля). В отличие от многих соседних стран Украина может не только обеспечить свои потребности, но и экспортировать его. Основным сырьем считается рапс, производство которого планируется резко увеличить. Его урожайность на Украине оценивается в среднем в 30 ц/га; считают, что занятие под посевы этой культуры 10% пахотных земель поможет обеспечить внутренние потребности в биодизельном топливе, а его стоимость снизится вдвое. МИНАПК намечает ряд проектов строительства нескольких заводов по выработке рапсового биодизеля.

Важной является наметившаяся год-два назад тенденция к расширению использования в качестве топлива дров и сельскохозяйственных отходов. Перспективными специалисты считают котлы на соломе для обогрева зданий в селах и райцентрах. При использовании биокотлов 0,7 т. прессованной биомассы дает столько же энергии, сколько 230 л. мазута.

Появление небольших украинских компаний – производителей биокотлов. В числе крупных производителей ОАО «Южтеплоэнергомонтаж» (ЮТЭМ), выпускающее с 2002г. (по датской лицензии) котлы мощностью 150-600 квт., работающие на соломе. Значительная часть продукции благодаря сравнительно низким ценам экспортируется в некоторые западные страны и в Россию. Интерес к биокотлам проявили предприятия Винницкой, Киевской и Днепропетровской обл.

Рынок Украины пока не готов к широкому применению биокотлов – на них все еще нет большого спроса. Ситуация меняется медленно, и специалисты отмечают необходимость господдержки данного направления. БИКИ, 18.1.2007г.

Уругвай

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

– Уругвай выставляет на торги 11 перспективных месторождений нефти и газа на континентальной платформе в прибрежных водах, сообщают уругвайские СМИ. На форуме Ronda Uruguay-2009 в столице страны Монтевидео, который открывает в понедельник президент страны Табаре Васкес, международным компаниям будет предложено принять участие в разведке и последующей эксплуатации месторождений энергоносителей, вероятность существования которых и рентабельность «достаточно высоки». Это подтвердили, по заявлению уругвайского министра промышленности и энергетики Даниэля Мартинеса, проведенные в течение двух лет исследования специалистов норвежско-британской фирмы Wavefield.

Предположительно, на континентальной платформе в прибрежных водах Уругвая на глубине от 700 м. имеется газ, общие запасы которого составляют 56 млрд. куб. м., а также нефть. Необходимые инвестиции оцениваются в 150 млн. долл. на разведку и 5 млрд. долл. — на эксплуатацию, включая строительство морской платформы.

Первый газ можно будет получить через 8–9 лет. Иностранные инвесторы должны будут взять на себя все риски и финансирование взамен на получение части возможной прибыли в будущем. Интерес к торгам, которые завершатся к середине следующего года, уже подтвердили десять компаний из Италии, Испании, США, Индии, а также российский Лукойл. РИА «Новости», 1.12.2008г.

— Против приватизации государственной нефтяной компании Анкап проголосовали 7 дек. уругвайцы. Для того чтобы выяснить мнение жителей южноамериканской страны по этому вопросу, был проведен общенациональный референдум. Анкап обладает монополией на закупку нефти и ее переработку с 1931г.

В дек. 2001г. парламент Уругвая принял закон, предусматривающий приватизацию компании. Профсоюзы, а также коалиция Широкий фронт — Прогрессивная встреча, состоящая из левых политических партий и объединений, выступили против и в 2002г. начали работу по проведению референдума. По его результатам закон о приватизации Анкап должен был быть отменен, либо остаться в силе. Еще до подведения окончательных итогов референдума стало очевидно, что против закона проголосовало достаточное для его отмены количество уругвайцев.

Анкап — крупнейшая промышленная компания небольшой южноамериканской страны. Ее годовой оборот составляет 1 млрд. долл. Для уругвайцев проведение референдумов по той или иной проблеме не является чем-то особенным. В этом государстве общенациональных опросов было проведено больше, чем во всех остальных странах Южной Америки вместе взятых. Сокращение пенсий, урезание расходов на образование и судебную власть, введение второго тура выборов президента — вот некоторые из тем предыдущих референдумов. Без проведения этого мероприятия уругвайские политики не могут и думать о том, чтобы что-либо изменить в конституции. Любой новый закон может быть отвергнут населением. Для созыва референдума необходимо, чтобы в течение первого года после его принятия были собраны голоса не менее 25% граждан, имеющих право голоса и недовольных законом. Исключение составляют лишь законы, вводящие новые налоги.

Последний референдум подтвердил не только историческую неприязнь уругвайцев к приватизации, но и стал еще одним свидетельством крайне низкой популярности нынешнего президента страны Хорхе Батлье. Почти 20% уровень безработицы, сокращение ВВП, рост инфляции — за всем этим граждане видят неолиберальную политику, проводимую властями в последнее десятилетие.

Референдум явился своеобразным индикатором настроений в обществе. Все без исключения опросы общественного мнения говорят о том, что на выборах президента в будущем году победу может одержать выдвиженец Широкого фронта — Прогрессивной встречи Табаре Васкес. В нояб. 1999г. он среди всех кандидатов на высший пост

набрал больше всего голосов в первом туре голосования. Представители правоцентристских партий «Бланко» и «Колорадо», традиционно правящих Уругваем, смогли остановить Васкеса во втором туре, только поддержав единого кандидата, которым стал Батлье. Ныне популярность последнего низка настолько, что во время референдума он предпочел не попадаться на глаза журналистам. Батлье пришел на участок для голосования на три часа раньше, чем ожидалось. www.mcds.ru, 31.1.2008г.

— Национальное управление топлив, спирта и цемента (Administration national de combustibles, alcohol y Portland — Ancap) испытывает серьезные финансовые трудности в отношениях с венесуэльской нефтяной компанией Pdvsa.

В соответствии с соглашением между Уругваем и Венесуэлой, Ancap покупает венесуэльскую нефть на льготных, как казалось вначале, условиях оплаты: 75% суммы оплачивается в течение 90 дней (с небольшой процентной ставкой), а 25% — в течение 12 лет. Однако данные условия платежа, за полтора года действия соглашения, породили задолженность уругвайской компании перед Pdvsa в 200 млн. долл. (на конец марта 2007г.). В конце дек. 2006г. долг составлял 150 млн. долл. Ежемесячно долг растет на 15 млн. долл. Директорат уругвайской компании обеспокоен таким темпом нарастания долга, что может привести к банкротству предприятия.

Один из путей выхода из создавшегося тупика руководству Ancap видится в эмиссии государственных облигаций, которые должна будет купить венесуэльская компания. В правительственных же кругах решение вопроса не представляется столь простым, поскольку эмиссия облигаций еще больше увеличит объем государственного долга. Перевод долга Ancap под ответственность правительства будет иметь негативную социальную окраску.

Директорат Ancap, как указывает пресса, считает, что правительство должно принять этот долг на себя и договориться с венесуэльской стороной об изменении условий платежа. Во время Энергетического саммита на венесуэльском острове Маргарита, Д. Мартинес провел переговоры с президентом венесуэльской нефтяной компании Рафаэлем Рамиресом (Rafael Ramirez), в ходе которых он выдвинул предложение по покрытию долга путем эмиссии ценных бумаг, как возможное решение долговой проблемы. Р. Рамирес одобрил данное предложение, выразив готовность пойти на такой вариант погашения задолженности. Вместе с тем, в счет погашения долга, Pdvsa готова купить 10% акций компании Alcoholes del Uruguay, которая принадлежит Ancap.

Руководители двух госпредприятий обсудили вопрос строительства нового цементного завода в г.Пайсанду (Paysandu). Цена вопроса — 200 млн. долл. Строительство завода обеспечит более тесную промышленную кооперацию двух стран. Уругвай будет экспортировать в Венесуэлу клинкер, получая из этой страны для обеспечения производства уголь и кокс. www.polpred.com, 20.5.2007г.

— В соответствии с предложением венесуэльской стороны, Национальное управление топлив, спирта и цемента Уругвая (Administration national de combustibles, alcohol y Portland — Ancap), венесуэльская компания Pdvsa и аргентинская Enarsa

должны создать совместное предприятие для разработки нефтяных месторождений в бассейне реки Ориноко. При этом доля Pdvsa в ее уставном капитале будет 60%, Ансар и Enarsa – по 20%. Указанная доля даст возможность Уругваю выкачивать в день 50 000 бар. нефти, что превышает ежедневное потребление в настоящее время. Соглашение о создании тройственного предприятия пока не заключено (ранее был подписан совместный протокол о намерениях), но бурение скважин на месторождении уже идет.

Добыча нефти для уругвайских и аргентинских нефтяников не будет бесплатной. Они должны будут платить венесуэльскому государству за использование скважин, а также налоги, предусмотренные венесуэльским законодательством. По словам президента Ансар Даниэля Мартинеса (Daniel Martinez), Уругвай будет получать нефть по более выгодной цене, чем при ее покупке у других нефтедобывающих компаний.

Руководство Ансар рассматривает с венесуэльской нефтяной компанией PDVSA возможность применения лизинга для расширения нефтеперерабатывающего завода Ла Теха (La Teja). Поскольку речь идет об очень важном объекте, работы, которые будут осуществляться достаточно продолжительный период, необходимо начать как можно скорее, а применение лизинга даст возможность избежать дорогостоящих и продолжительных торгов.

Этот вопрос должен быть решен в кратчайшие сроки, поскольку до конца года должны быть закончены проводящиеся в настоящее время все предварительные инженерно-технические работы, связанные с расширением предприятия.

Президент Ансар Д. Мартинес и вице-президент Рауль Сендик (Raul Sendic) совершили поездку в Эквадор, куда были приглашены президентом эквадорской нефтяной компании Petroecuador Карлосом Пареха (Carlos Pareja). Также туда были приглашены руководители нефтяных компаний Pdvsa, Petrobras (Бразилия), Enarsa и Епар (Чили).

С участием руководителей вышеназванных нефтяных компаний было проведено совещание по вопросу совместных работ по поиску нефти на территории Эквадора и совместного строительства мощного нефтеперерабатывающего завода, которое потребует около 4 млрд.долл.

В соответствии с повышением мировых цен на нефть, Ансар с 8 марта повысил цены на топливо. Среднее повышение составило 5,6% www.polpred.com, 15.4.2007г.

ФИЛИППИНЫ

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

– Roxol Bioenergy намерена инвестировать 1,433 млрд. филиппинских песо (29,26 млн.долл.) в производство биоэтанола. Полученный этанол будет поставляться местным НПЗ. 99% акций предприятия владеет Roxas Holdings Inc., данный проект стал восьмым по счету, который был одобрен Советом по Инвестициям Торгово-промышленного департамента, сообщает «Евразийский химический рынок».

Из этой суммы 1,138 млрд. песо (23,4 млн.долл.) будет затрачено на производство топливного биоэтанола, а 292 млн. песо (6 млн.долл.) пойдет на создание мощностей по выпуску этилового спирта, который будет ориентирован на изготовление вино-водочной продукции.

Оба проекта будут расположены в округах Ла Гранжа (La Granja) и Эсперанса (Esperanza, провинция Западный Негрос, оба – Филиппины). Операционные мощности заводов составят 38 тыс.т. биоэтанола и 8 тыс.т. питьевого спирта или бензиново-спиртовой смеси в год соответственно. Для производства будет использоваться 131 млн.т. сахарного тростника.

Планируется, что проект начнет коммерческий выпуск продуктов в янв. 2010г., персонал составит 64 служащих. RosInvest.Com, 5.11.2008г.

– Государственная нефтяная корпорация Филиппин Philippine National Oil Co. (PNOC) планирует выставить на аукцион активы нефтеперерабатывающей компании Petron, – передает RusEnergy. Речь идет о 40-процентной доле. Ожидается, что торги будут проведены в нояб. тек.г.

Национальная компания уже уполномочила Филиппинский банк развития (Development Bank of the Philippines) стать финансовым консультантом в предстоящей сделке. PNOC надеется получить 550 млн.долл. за 40% долю.

Petron обеспечивает 40% от всех потребностей Филиппин в сырье. RosInvest.Com, 10.9.2008г.

– Компания JG Summit Holdings (Филиппины) намерена увеличить сумму инвестиций в новый комплекс по крекингу нефти, который будет построен в провинции Батангас (Batangas, Филиппины). Объем инвестиций составит 35 млрд. филиппинских песо (820,4 млн.долл.), что на 10 млрд. песо (234,5 млн.долл.) превышает цифру, которая была одобрена государственным инвестиционным советом Филиппин в 2005г. Строительством завода будет руководить новая компания JG Summit Olefins.

Комплекс будет построен в Батангас-сити (Batangas City), где также находится завод по производству полимеров, принадлежащей компании JG Summit Petrochemical, дочернему предприятию JG Summit Holdings. На новом заводе ежегодно будет производиться 320 тыс.т. этилена, 190 тыс.т. полипропилена, 270 тыс.т. газов пиролиза, а также такие побочные продукты производства как метан, пиролизное масло и кислотные газы. Предполагается, что строительство завода будет завершено в янв. 2012г. RosInvest.Com, 29.5.2008г.

– Правительство Филиппин должно вскоре принять решение относительно своей доли (40%) в акционерном капитале корпорации Petron. Правительство рассматривает возможность передачи этой доли частным компаниям посредством аукциона. Окончательное решение будет принято во II пол. 2008г.

Правительство страны поручило государственному Банку развития Филиппин провести финансовые консультации относительно предложения инвестиционной компании Ashmore (Великобритания) по приобретению других 40% акций корпорации Petron, принадлежащих компании Aramco Overseas Co. Решение по этому вопросу должно быть принято до 12 мая текущего года.

Petron Corporation является ведущей нефтеперерабатывающей компанией Филиппин. Нефтеперерабатывающий завод в Лиме (провинция Батаан), мощностью 10,4 млн.т. нефти в год, является крупнейшим в стране. Petron владеет заводом по производству смазочных масел в Пандакане, который также является крупнейшим на Филиппинах. RosInvest.Com, 14.4.2008г.

– Филиппинская компания Petron Corp. начала производство пропилена на своем нефтеперераба-

тывающем заводе мощностью 10,4 млн.т. нефти в год в провинции Батан, сообщает «Евразийский химический рынок».

Благодаря введению в эксплуатацию современной установки крекинга, эффективность работы нефтяной компании значительно улучшится благодаря возможности осуществления конверсии темных нефтепродуктов (мазут) в светлые нефтепродукты с высокой добавленной стоимостью (сжиженный нефтяной газ, бензин, дизтопливо, и т. д.), а также добыче пропилена, используемого в качестве сырья для получения полипропилена.

Новая установка крекинга Petron имеет производственную мощность 140 тыс.т. пропилена в год.

Компания рассматривает возможность строительства второй фазы нефтеперерабатывающего завода, с целью дальнейшего увеличения объемов выпуска нефтехимической продукции.

50% акций Petron принадлежит арабской Saudi Aramco, а остальная часть акционерного капитала – правительству Филиппин. RosInvest.Com, 21.3.2008г.

– Китайская сервисная компания China Oilfield Services сообщила о подписании контракта с государственной корпорацией Филиппин Philippine National Oil. Китайский партнер обеспечит помощь в проведении работ по наклонному бурению. Срок действия соглашения установлен в два года. China Oilfield Services сообщила, что стоимость контракта оценивается в несколько миллионов долларов. Также компания уточнила, что данная операция будет первым опытом проведения подобных работ за рубежом. Стало известно, что китайская сторона проведет работы на 34 скважинах, принадлежащих Philippine National Oil. Названия участков пока не разглашаются, – пишет RusEnergy. www.oilru.com, 24.1.2008г.

– Компания Abengoa Bioenergy (Испания) намерена инвестировать 250 млн.долл. в развитие производства биотоплива на Филиппинах. В частности, компания намерена инвестировать эту сумму в создание плантаций маниоки площадью 50 тыс. га. Маниока служит сырьем для производства биотоплива в стране.

Компания планирует получить от 1 до 1,2 млн. т. сырья (маниоки), на основе которого может быть получено от 150 до 200 млн. л. биоэтанола. Abengoa Bioenergy имеет производственные мощности в Европе, Бразилии и США. Президент Филиппин Глория Арройо вполне одобряет подобное инвестирование в экономику страны.

Ранее испанская корпорация Green Fuel и корпорация Guidance Management (Филиппины) объявили о создании совместного предприятия по производству биотоплива на Филиппинах. Инвестиции в проект составляют 150 млн.долл. На новом объекте планируется ежегодная переработка 200 тыс.т. растительного масла и производство 110 тыс.т. биодизельного топлива в год. RosInvest.Com, 18.12.2007г.

Финляндия

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

– Энергетика. Финская компания «Фортум» приобрела в Западной Сибири за 2,1 млрд. евро 75% акций российской генерирующей компании «ТГК-10». Планируется расширение в 2 раза объема установленной мощности электростанций на

газе, большую часть которого будет поставлять «Газпром». «Фортум» намерена выкупить у российской компании «ТГК-1» квоты на выбросы 5 млн.т. парниковых газов, что соответствует половине ежегодных выбросов «Фортум».

АО «Газум» подписало протоколы о намерениях с компаниями «Несте Ойл», «Турун Сеудун Маакаасу» и «Энергиятуотанто» о поставках природного газа. Фирмы «Несте Ойл», «Турун Сеудун Маакаасу» и «Энергиятуотанто» создадут энергетические мощности, которые будут потреблять не менее 450 млн.куб.м. природного газа в год. «Несте Ойл» планирует установить линию по производству водорода на нефтеперерабатывающем заводе в г. Наантали, а «Турун Сеудун Маакаасу» и «Энергиятуотанто» построят теплоэлектростанцию комбинированного цикла. Газопровод намечено построить в 2009г., его стоимость – 150 млн. евро. БИКИ, 19.7.2008г.

– Известная финская компания Valmet, которая производит некоторые автомобили для германского бренда Porsche, получила заказ на выпуск гибридной модели Karma компании Fisker.

На одной подзарядке батареи Fisker Karma способен проехать 80 км, разгон до 100 км/ч занимает менее 6 секунд, максимальная скорость – 200 км/ч. Продажи автомобиля стартуют в конце 2009г. в США. Его стоимость составит 80 тыс.долл. Ранее руководство Porsche заявило о прекращении сотрудничества с Valmet. ИА Regnum, 15.7.2008г.

– Финские компании заинтересованы принять участие в реализации проекта разработки Штокмановского газоконденсатного месторождения в Баренцевом море, сообщил министр внешней торговли и развития Финляндии Пааво Вяюрюнен в среду в Мурманске на семинаре с бизнес-кругами Финляндии и Мурманской обл.

«Финские компании сильны в энергетических проектах и заинтересованы принимать участие в крупных проектах Мурманской обл., которые будут реализовываться в ближайшее время и, в частности, в разработке Штокмановского месторождения», – сказал Вяюрюнен.

Он отметил, что финские компании могут предложить свои разработки в области энергетики, логистики, экологии, судостроения и других отраслях. «Мы – финское правительство – уверены, что финские компании могут внести в это весомый вклад», – добавил Вяюрюнен.

В среду в Мурманске проходит официальный визит Вяюрюнена, а также делегации бизнес-кругов Финляндии, в состав которой входят 80 чел.

«Газпром» и французская Total 13 июля 2007г. подписали рамочное соглашение по основным условиям сотрудничества при разработке первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения. Аналогичное соглашение «Газпром» и норвежская StatoilHydro подписали 25 окт. 2007г.

В фев. 2008г.»Газпром», Total и StatoilHydro договорились о создании компании специального назначения Shtokman Development AG для осуществления проектирования, разработки, строительства, финансирования и эксплуатации объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения.

Компания специального назначения будет являться собственником инфраструктуры первой фазы Штокмана на протяжении 25 лет с момента ввода месторождения в эксплуатацию. Взаимоот-

ношения компании специального назначения и ООО «Севморнефтегаз» (владелец лицензии на разработку Штокмановского месторождения) будут строиться на основании контракта, в соответствии с которым компания будет нести все финансовые, геологические и технические риски при добыче газа и конденсата и производстве СПГ.

Контроль над ООО «Севморнефтегаз» и все права на маркетинг продукции ОАО «Газпром» сохраняют за собой. Инвестиционное решение по проекту должно быть принято во II пол. 2009г., до этого времени будут проводиться работы по техническому проектированию. РИА «Новости», 21.5.2008г.

— Финляндию убеждают в безопасности проекта «Северный поток». «Мы уверены, что реализация этого проекта будет не только экологически безопасна, но и экономически выгодна для Финляндии. Российская сторона готова к проведению дальнейших консультаций с финскими коллегами по всем интересующим ее аспектам этого проекта», — сказал глава МИД РФ Сергей Лавров после переговоров с главой МИД Финляндии.

«Мы ценим позицию руководства Финляндии, которую сегодня четко и недвусмысленно подтвердил Александр Стубб и которая заключается в том, что Финляндия не политизирует эту тему, а подходит к ней исключительно из прагматических соображений обеспечения экологической безопасности», — сказал глава МИД России. Глава МИД Финляндии подтвердил, что финская сторона считает, что необходимо проведение дополнительных экологических экспертиз по проекту.

«Действительно, мы стремимся не политизировать этот вопрос потому что проект отвечает экономическим интересам обеих сторон», — отметил он. Он также добавил, что Финляндия придерживается прагматичного подхода к строительству «Северного потока», а также заботится об окружающей среде.

Северо-Европейский газопровод (СЕГ) планируется проложить по дну Балтийского моря через российскую, финскую, шведскую, датскую и германскую особые экономические зоны — в основном по середине моря. Чтобы получить разрешения на прокладку газопровода, должны быть проведены оценки возможных экологических последствий для лежащих на его маршруте государств. Ряд стран — Эстония, Польша, Швеция и Финляндия высказывали опасения, что строительство и эксплуатация газопровода могут нанести вред окружающей среде.

Президент Финляндии Тарья Халонен указывала на необходимость проведения дополнительных экологических экспертиз, чтобы убедиться в полной безопасности СЕГ для экологии региона.

Nord Stream (СЕГ) — магистральный газопровод через Балтийское море, который соединит балтийское побережье России в районе Выборга с балтийским берегом Германии в районе Грайфсвальда. Протяженность газопровода — 1,2 тыс. км. Газопровод планируется ввести в строй в 2010г., при этом на первом этапе будет построена первая нитка с пропускной способностью 27,5 млрд. куб. м. в год. На втором этапе планируется удвоение пропускной способности до 55 млрд. куб. м. в год за счет сооружения второй нитки газопровода. www.oilcapital.ru, 28.4.2008г.

— Российско-германский консорциум Nord Stream проинформировал финские власти, что

рассмотрит альтернативный южный вариант маршрута 1200-км. трубопровода, который должен пройти по дну Балтийского моря. Администрация компании пообещала проанализировать возможность провести трубопровод в Финском заливе южнее, сообщает агентство Yle. Альтернативный маршрут пройдет южнее (а не севернее) российского острова Хогланд, находящегося в восточной части Финского залива. Финляндия давно выдвигает требование о том, чтоб трубопровод проходил южнее острова.

Трубопровод Nord Stream протянется через Балтийское море от Выборга до Гайфсвальда (Германия). Реализации проекта занимаются компании «Газпром», Wintershall AG) Basf SE и E.ON Ruhrgas AG (E.ON AG. Транспортируемый по трубопроводу газ будет частично подаваться со Штокмановского месторождения в Баренцевом море. www.barentsobserver.com, 17.4.2008г.

— «Финляндия воспользуется своим опытом энергетического сотрудничества с Россией, чтобы оказывать поддержку Норвегии и компании «Статойл-Гидро» в Штокмановском проекте», — сказал министр внешней торговли и развития Финляндии Пааво Вяйринен, находящийся с визитом в Норвегии.

Финская делегация из представителей правительственных и деловых кругов совершает поездку по Северной Норвегии. В своей речи на семинаре по норвежско-финскому партнерству Вяйринен рассказал о больших возможностях, открывающихся перед финскими компаниями при реализации Штокмановского проекта.

В то же время, признал Вяйринен, в финскую делегацию вошли, прежде всего, представители малых и средних региональных компаний, а не крупных и влиятельных финских предприятий. Визит в Северную Норвегию, отметил он, можно рассматривать как пролог визита в Мурманск, который пройдет в мае этого года.

В своем выступлении Вяйринен коснулся возможного долгосрочного эффекта, который будет иметь Штокмановский проект для Киркенеса (Норвегия) и севера Финляндии, а также возможностей, открывающихся перед данным регионом в сфере туризма, транспорта и альтернативной энергетики.

Штокмановское газоконденсатное месторождение расположено в центральной части шельфа российского сектора Баренцева моря. Его запасы по категории C1+C2 составляют 3 трлн. 700 млрд. куб. м газа и более 31 млн. т. газового конденсата. Месторождение готовится к освоению с учетом последующей реализации сжиженного природного газа в США и другие страны. Стоимость разработки Штокмана превышает 20 млрд. долл.

Недропользователем Штокмановского месторождения на 100% выступает «Газпром». Но долгое время концерн рассматривал возможность предоставления 49% в Штокмановском проекте иностранным компаниям. Партнером «Газпрома» стала французская компания Total и норвежская «СтатойлГидро». EnergyLand.info, 11.4.2008г.

— Правительство Алжира выбрало 64 компании для участия в конкурсе на разработку 15 нефтяных и газовых блоков. По словам министра энергетики и шахт Алжира Шакиба Хелиля, в список входит и «Газпром».

«На седьмой этап лицензирования, который пройдет в текущем году, приглашены частные и

государственные нефтяные компании со всего мира. Причем шансы всех компаний должны быть равны. Мы не отдаем предпочтения национальным нефтяным компаниям. Для нас важны и частные, и нефтяные компании, контролируемые государством со всех континентов», — заявил министр энергетики и шахт Алжира Шакиб Хелиль.

По объему запасов природного газа Алжир занимает пятое место в мире, а по запасам нефти — 14. Алжир добывает 1,45 млн. бар. нефти в сутки, к 2010г. этот показатель планируется довести до 2 млн. бар.

Министр также отметил, что налог на непредвиденную прибыль, введенный в рамках пересмотренного в 2006г. Закона об углеводородах, не будет применяться в новых контрактах, в которых уже заложена процедура учета возможных изменений цены на нефть.

В Алжире в прошлом году вступил в силу закон о непредвиденной прибыли, он установил налог для компаний от 5 до 50%, в зависимости от размера добычи, при цене на нефть марки Brent более 30 долл. за 1 бар. Этот закон вызвал резко негативную реакцию со стороны иностранных компаний, инвестирующих средства в нефтяные месторождения Алжира. EnergyLand.info, 10.4.2008г.

— Министерство окружающей среды Финляндии рекомендовало консорциуму Nord Stream AG — оператору газопровода «Северный поток», который пройдет по дну Балтийского моря, изучить альтернативный маршрут, не проходящий через территориальные воды Финляндии.

Морская часть газопровода Nord Stream должна пройти в территориальных водах и исключительных экономических зонах России, Германии, Финляндии, Швеции и Дании. Сооружение морской части газопровода от Выборга до Грайфсвальда должно начаться в 2010г., вывод обеих ниток на проектную мощность в 55 млрд.куб.м. в год намечен на 2013г. С дек. 2007г. по окт. 2008г. компания Nord Stream намерена получить разрешение на строительство.

Акционеры проекта — «Газпром» (51%), Basf, E.ON (по 20%), Gasunie (9%).

Реакция Финляндии не первое препятствие на пути строительства газопровода. Весной Nord Stream направила в МИД Эстонии просьбу разрешить провести исследование морского дна в экономической зоне этой республики, где более ровный рельеф дна и большие глубины, чем в водах Финляндии, где предполагалось проложить трубопровод с самого начала. Однако правительство Эстонии в сент. отказало в этой просьбе.

Теперь министерство окружающей среды Финляндии предлагает провести исследования альтернативного маршрута к югу от острова Готланд вместо запланированного проведения газопровода через территориальные воды Финляндии к северу от острова, передает NEWSru.

Ранее Nord Stream сообщила о том, что не будет проводить изучение альтернативного пути к югу от острова Готланд в связи с активным судоходством и большим количеством различных кабелей, установленных в этом районе. Финляндия призвала Nord Stream к рассмотрению маршрута, при котором газопровод в большей части будет проходить по суше.

Если газопровод не будет проходить через территориальные воды Финляндии, то это значит,

что он пройдет через эстонские воды, где транзит газа будет облагаться тарифом. www.oilcapital.ru, 23.1.2008г.

— Финляндия считает строительство Северо-Европейского газопровода экологической, а не политической проблемой, заявил в среду на пресс-конференции в Москве посол Финляндии Харри Хелениус. Компания Nordstream производит оценку экологических рисков, которые может повлечь за собой реализация данного проекта. По словам дипломата, Финляндия вынесет решение о прохождении газопровода через свою экономическую зону, когда ознакомится с результатами экспертизы.

«СЕГ нужен Европе, Европе нужен российский газ. России также важно продолжать экспортировать свой газ в Европу, и мы это в Финляндии понимаем», — сказал финский дипломат. В то же время он отметил, что Финляндия не заинтересована в присоединении к реализации данного проекта. РИА «Новости», 5.12.2007г.

— Компания «Вапо» намерена уже через 4-5 лет начать производство биотоплива из торфа. «Вапо» планирует осуществить строительство завода по производству биотоплива из торфа и древесины мощностью 120 тыс.т. в год. Данный проект является крупнейшим в истории компании, его инвестиционная стоимость составит 300 млн.евро. До конца текущего года компания намерена определить несколько площадок для строительства будущего завода. Инвестиционное решение будет принято в 2009г. www.economy.gov.ru, 2.11.2007г.

— Финляндия не готова присоединиться к призыву прибалтийских стран, Польши и Швеции бойкотировать строительство СЕГ.

«Наше стратегическое положение от газопровода не изменится», — заявил советник министерства иностранных дел Финляндии Матти Анттонен в интервью газете Helsingin Sanomat. «У России покупают газ достаточно крупные страны ЕС и НАТО. Трудно сказать, что тут для Финляндии возникает какой-то фактор опасности», — мотивировал данную позицию Антонен и напомнил, что у Финляндии 1300 км. общей границы с Россией, сообщает Postimees.

Напомним, что Эстония, Латвия, Литва и Польша выработали единую позицию и призывают отказаться от плана прокладки российско-германского газопровода по дну Балтийского моря. Об этом заявил в воскресенье министр иностранных дел Эстонии Урмас Паэт.

«Мы готовим заявление на уровне министерств экономики Балтийских стран и Польши к Еврокомиссии о том, что все-таки надо исследовать реальную альтернативу. А реальная альтернатива — это прокладка газопровода по суше», — пояснил Паэт.

К данной позиции, по сообщению эстонских СМИ, также присоединилась Швеция.29.10.2007г.

Франция

Нефтегазпром с РФ

Нефтяная отрасль. С участием компании «Тоталь» на условиях соглашения о разделе продукции ведется добыча нефти на Харьятинском нефтяном месторождении в Ненецком автономном округе. Соглашение о разделе продукции, подписанное 20 дек. 1995г. правительством Российской Федерации, администрацией Ненецкого

автономного округа и французской компанией «Тоталь Разведка Разработка Россия», вступило в силу 1 янв. 1999г.

Общий объем инвестиций в этот проект составит 2 млрд.долл., по данным французской стороны, инвестировано 590 млн.долл.

Харьягинское нефтяное месторождение расположено на территории Ненецкого автономного округа. Месторождение содержит шесть групп нефтеносных пластов. «Харьягинское СРП» предусматривает промышленную разработку только 2 и 3 пластов.

Согласно ТЭО проекта, суммарные извлекаемые запасы нефти месторождения составляют 57,4 млн.т. Ожидаемый максимальный объем добычи нефти составит 3,5 млн.т. в год.

Разработка Харьягинского нефтяного месторождения разбита на 3 очереди: капремонт существующих скважин и проведение минимального обустройства, пробная эксплуатация, оценка эффективности действия соглашения и экспортной схемы при уровне добычи нефти до 500 тыс.т. в год; промежуточная стадия, включая сбор дополнительной геологической информации с целью изучения коллектора, введение новых объектов обустройства и транспортных мощностей, увеличение добычи нефти до 1,2 млн.т. в год; полномасштабная разработка месторождения с доведением максимальной добычи до 3,5 млн.т. в год.

Фактическая добыча нефти в рамках «Харьягинского СРП» в 2007г. составила 955,7 тыс.т. — 92,4% от плана (в связи с внеплановыми остановками трубопроводной системы АК «Транснефть»). На внешний рынок реализовано 953,9 тыс.т. нефти.

Совокупная добыча нефти с начала эксплуатации месторождения на 1 янв. 2008г. составила 6,6 млн.т. нефти и 128,1 млн.куб.м. попутного газа.

В соответствии с рекомендациями Роснедра (протокол от 9 авг. 2007г.) утверждена технологическая схема разработки 2 и 3 объектов Харьягинского нефтяного месторождения. Принятый технологический вариант предусматривает бурение в 2007-22гг. 253 эксплуатационных скважин (с учетом 15 действующих и одной оценочной скважин).

В рамках реализации 3 очереди проекта «Харьягинское СРП», охватывающей 2008-11гг., начаты подготовительные работы. Для утилизации попутного газа на Харьягинском месторождении подписан договор с ООО «Лукойл-Коми».

Согласно программе работ и смете расходов, добыча нефти в рамках «Харьягинского СРП» в 2008г. планируется в 942 тыс.т.

Газовая отрасль. Успешное сотрудничество между Россией и Францией в газовой отрасли осуществляется уже 30 лет. За это время «Газпром» поставил во Францию 285 млрд.куб.м. газа на 30,7 млрд.долл. В 2006г. поставлено 10,1 млрд.куб.м. газа на 2,4 млрд.долл.; в 2007г. — 9,8 млрд.куб.м. газа на 2,8 млрд.долл.

Действуют 3 долгосрочных контракта между ООО «Газпром экспорт» и компанией «Газ де Франс» на поставку российского газа во Францию. Первые 2 контракта от 3 сент. 1975г. предусматривают поставку газа на границу Словакия-Австрия в объеме 4 млрд.куб.м. ежегодно. В рамках проекта «газ-трубы» 28 окт. 1983г. подписан третий контракт на поставку 8 млрд.куб.м. газа в год на чешско-германскую границу.

С целью углубления кооперации между ОАО «Газпром» и компанией «Газ де Франс» в июне

1993г. создан совместный торговый дом АО «Фрагаз». Это совместное предприятие (СП) занимается, в основном, закупкой оборудования и продукции для нужд ОАО «Газпром». С июня 1999г. через АО «Фрагаз» осуществляются поставки дополнительных объемов газа во Францию.

19 сент. 2005г. состоялось подписание протокола о развитии сотрудничества между ОАО «Газпром» и «Газ де Франс», приуроченное к празднованию 30-летия поставок российского газа во Францию. Протоколом предусматривается развитие сотрудничества по направлениям: продажа дополнительных объемов природного газа с использованием газопровода «Северный поток»; пролонгация действующих контрактов купли-продажи газа; работа на газовых рынках третьих стран; проекты в области производства и маркетинга СПГ; связи с общественностью; повышение энергетической эффективности, уменьшение выбросов парниковых и токсичных газов; подготовка кадров.

Результатом реализации положений упомянутого выше протокола от 19 сент. 2005г. стало подписание 19 дек. 2006г. крупного пакета коммерческих договоренностей с компанией «Газ де Франс», предусматривающих: существенное повышение контрактной цены на газ; пролонгацию действующих контрактов до 2030г. включительно и перенос пунктов сдачи на границу Франции (п. Медельсхайм); продажу 2,5 млрд.куб.м. новых объемов газа через «Северный поток»; переуступку ООО «Газпром экспорт» 1,5 млрд.куб.м. природного газа и соответствующих транспортных мощностей для работы на рынке конечного потребителя во Франции.

Помимо поставок газа сотрудничество «Газпрома» и «Газ де Франс» осуществляется по другим направлениям: энергосбережение на газопотребляющих объектах; проектирование, строительство, эксплуатацию, ремонт и реконструкция газотранспортных сооружений, а также научно-исследовательскую деятельность в этой области; сокращение потерь газа при транспортировке; повышение квалификации специалистов.

Для определения приоритетных направлений сотрудничества создан координационный комитет, основной задачей которого является формирование рабочих групп по конкретным направлениям работы, утверждение планов их деятельности и рассмотрение выработанных предложений.

На заседании координационного комитета ОАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт» и «Газ де Франс», которое состоялось 6 дек. 2007г. в Москве, обсуждались: пакет договоренностей от 19 дек. 2006г. по передаче мощностей; строительство газопровода «Северный поток»; работа в третьих странах (Италия, Германия, Великобритания, страны Бенилюкса) с учетом слияния компаний «Газ де Франс» и «Сюзэ»; проект «Рабаска» (строительство терминала по регазификации СПГ в Канаде); осуществление спотовых сделок по СПГ; подготовка кадров (утвержден план стажировок на 2008г.).

В рамках стратегии ОАО «Газпром» по выходу на конечного потребителя в июле 2006г. во Франции была зарегистрирована новая компания группы «Газпром» — «Газпром Маркетинг и Трейдинг Франс», основной целью которой является поставка газа конечным потребителям во Франции.

С пуском газопровода «Северный поток» компания планирует увеличить поставки газа конечным потребителям до 3,5 млрд.куб.м. в год. Газ по-

ставляется на условиях «доставлено до дверей предприятия» крупным, средним и мелким промышленным клиентам, региональным газовым распределительным компаниям, а также в коммерческий сектор.

ОАО «Газпром» и компания «Тоталь» активно взаимодействуют в рамках организации разработки Штокмановского газоконденсатного месторождения, которое рассматривается в качестве основной ресурсной базы дальнейшего развития экспорта российского природного газа в Европу и поставок СПГ в США.

13 июля 2007г. ОАО «Газпром», ООО «Северморнефтегаз» (дочернее предприятие ОАО «Газпром») и компания «Тоталь» подписали Рамочное соглашение по Основным условиям сотрудничества при разработке первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения (ШГКМ). В соответствии с соглашением, стороны создадут Компанию специального назначения для организации проектирования, финансирования, строительства и эксплуатации объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения. Данная компания будет являться собственником инфраструктуры первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения на протяжении 25 лет с момента ввода месторождения в эксплуатацию. 25 окт. 2007г. ОАО «Газпром» подписало Рамочное соглашение по Основным условиям сотрудничества при разработке первой фазы ШГКМ с норвежской компанией «СтатойлГидро». Доля ОАО «Газпром» в уставном капитале Компании специального назначения составит 51%, «Тоталь» – 25%, «СтатойлГидро» – 24%. По завершению периода эксплуатации первой фазы Штокмановского месторождения «Тоталь» и «СтатойлГидро» уступят свои доли ОАО «Газпром». 100% акций компании-владельца лицензии на Штокмановское месторождение (ООО «Севморнефтегаз») и все права на маркетинг продукции ОАО «Газпром» сохраняет за собой.

В 2007г. согласованы с иностранными партнерами номенклатура и объем проектной документации для морских и береговых объектов обустройства месторождения (завод СПГ, порт и перегрузочный терминал СПГ). Совместно подготовлена заявочная документация, выбраны подрядчики для выполнения проектных работ, обосновано местоположение портового транспортно-технологического комплекса. На акватории месторождения проведены инженерно-геологические, гидрометеорологические и экологические изыскания, а также ледовые исследования. Согласован план-график совместных работ на 2007-10гг.

Не позднее сент. 2009г. намечено провести тендеры на обустройство месторождения, подготовить ТЭО эффективности проекта. После этого компании «Тоталь» предстоит принять окончательное решение о дальнейшем участии в освоении Штокмановского ГКМ. Ввод месторождения в разработку запланирован на июль 2013г.

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

– Компания Gaz de France Suez (GDF Suez) заинтересована во вхождении в проект газопровода «Северный поток» в качестве миноритарного акционера, говорится в сообщении «Газпрома».

В понедельник состоялся рабочий визит делегации ОАО «Газпром» во главе с председателем

правления Алексеем Миллером во Францию. В ходе визита прошли встречи Миллера с гендиректором GDF Suez Жераром Местралле, вице-президентом – первым заместителем гендиректора компании Жаном-Франсуа Сирелли и президентом холдинга Total Кристофом де Маржери.

«На встрече было заявлено, что GDF Suez придает большую важность проекту «Северный поток», заинтересована в его успешной реализации, и выражена принципиальная заинтересованность во вхождении в проект в качестве миноритарного партнера», – говорится в сообщении. РИА «Новости», 22.12.2008г.

– Работники французских нефтеперерабатывающих заводов корпорации Total, расположенных в западной части страны, объявили забастовку. Она началась сегодня ночью в поддержку позиции профсоюзов на переговорах, которые проходят в штаб-квартире корпорации Total в Париже.

К забастовке нефтеперегонных предприятий корпорации присоединяются и работники ее заводов по производству технических масел и смазок. Акцию поддерживает служба корпорации по доставке горючего в аэропорты страны. Профсоюзы предупредили, что они пойдут на полную остановку всех предприятий в субботу, если их требования о повышении заработной платы не будут удовлетворены в должной мере.

Сегодня же на юге Франции, в расположенном близ Марселя порте Фос-сюр-Мер продолжилась крупная многодневная забастовка работников нефтяных терминалов. На входе в порт скопилось уже 55 танкеров. Забастовка проводится в знак протеста против планов властей осуществить приватизацию ряд служб порта, имеющего статус государственного предприятия. Прайм-ТАСС, 12.12.2008г.

– BNP Paribas пересмотрел сегодня свои прогнозы по ценам на нефть на 2009г., т.к. ожидания в отношении текущей мировой рецессии стали более негативными. Теперь их прогноз по нефти WTI на Nymex на I кв. 2009г. опускается до 50 долл. за барр. против предыдущего прогноза 63 долл. Прогноз на 2 квартал понижен до 42 с 70 долл. Тем не менее, в банке по-прежнему надеются на то, что во II пол. следующего года наступит некоторое улучшение, и, по их оценкам, в III кв. средняя цена на нефть увеличится до 50 долл., а в IV кв. – до 70 долл. (предыдущий прогноз составлял 82 и 85 долл. соответственно). Также в банке добавляют, что на заседании 17 дек. ОПЕК необходимо сократить производство сильнее, чем ранее было объявлено (на 1.5 млн.б/д), хотя слишком большое сокращение вряд ли представляется возможным. www.forexpf.ru, 12.12.2008г.

– Французский поставщик энергии GDF SUEZ заинтересован в долгосрочных поставках жидкого природного газа (LNG) из Штокмановского месторождения в Баренцевом море, сказал президент компании на прошлой неделе.

Вице-председатель и президент Жан-Франсуа Сирелли сказал, что его компания ищет расширения своего присутствия в России как в углеводородных разработках, так и в производстве энергии. До этого момента компания имела экспортные контракты с норвежского газового месторождения Snohvit в норвежской части Баренцева моря. Компания так же является партнером в совместном проекте с компанией StatoilHydro. «В будущем мы

бы хотели вложить крупные инвестиции в Россию», — сказал господин Сирелли. По сообщениям вебсайта компании инвестиции стоимостью от 1,5 до 2 млрд. евро будут ежегодно проводиться в течение ближайших 10 лет.

Компания CEO также сообщает, что у компании достигнута договоренность с Газпромом о совместных энергосберегающих и энергоэффективных проектах. Сирелли не говорит о точных сроках, но сказал «мы научим Газпром экономить газ». GDF Suez, имеющий свои терминалы в Северной и Южной Америке, Азии и Европе, сообщил ранее о возможности обеспечения Газпрома более безопасным и удобным для продажи жидким природным газом. В компании работает 196,500 чел. по всему миру, а в 2007г. годовой доход составил 74,3 млрд. евро. Компания является вторым ведущим терминалом жидкого природного газа в Европе и владеет 15 танкерами LNG. Идет строительство еще пяти подобных танкеров. www.barentsobserver.com, 14.10.2008г.

— Французский энергетический холдинг Gaz de France (GDF) — Suez и компания Total планируют в I кв. 2009г. запустить новый регазификационный терминал FOS Саваоу на Средиземном море во Франции, причем приход первого танкера со сжиженным природным газом (СПГ) ожидается в фев. 2009г. Об этом сообщил замруководителя строительства Убер Гривельданже. Данный проект реализуется французскими GDF-Suez и Total в долях 70% на 30% соответственно. Стоимость проекта оценивается в 600 млн. евро. Мощность терминала составит 8,25 млрд.куб.м. природного газа в год. Проект включает строительство трех резервуаров объемом 110 тыс.куб.м. каждый. Подрядчиком строительства выступает консорциум компаний Sofregaz, Technimont и Sapiem. Предполагается, что после запуска 90% мощностей терминала будут использовать в тех же долях акционеры проекта — GDF-Suez и Total. Еще 10% краткосрочных мощностей приобрели в июне Electricite de France, Distrigaz и ENI, передает РБК.

GDF-Suez считает СПГ своим стратегическим направлением и предполагает к 2013г. довести объем регазификации танкерных терминалов во Франции и Бельгии до 44 млрд.куб.м. в год. В наст.вр. у группы во Франции есть два терминала СПГ — FOS Tonkin и Montoir de Bretagne. Проектируемый терминал FOS Саваоу позволит компании удвоить объем приема и обработки СПГ в Средиземном море. Кроме того, группа располагает танкерным терминалом в Бельгии объемом 9 млрд.куб.м. в год и ведет строительство терминала в США в районе Бостона объемом 6,85 млрд.куб.м., а также терминала СПГ в Чили. Также группа проектирует два терминала на шельфе США у берегов Массачусетса и Флориды, один терминал в Сингапуре и еще один — Rabaska — в Канаде. Компания также владеет заводами по сжижению газа в Египте, Норвегии, Латинской Америке и флотом для транспортировки СНГ из 15 танкеров, а также строит еще пять судов. RosInvest.Com, 9.10.2008г.

— Российский Газпром и французская Total обязались инвестировать до 4,5 млрд.долл. в проект по добыче природного газа, объем производства на котором может достичь 26 млн.куб.м. в сутки, сообщила Боливия. Две компании подписали соглашение с госкомпанией Боливии YPFB.

«Мы рады объявить сегодня о важном сигнале для энергетического сектора, которым стал союз Газпрома, Total и YPFB», — сказал президент YPFB Сантос Рамирес телевидению, не сообщив о временных рамках проекта. Добыча природного газа будет производиться на юго-востоке региона Чако, где Total вела исследовательские работы в последние два года, добавил Рамирес.

Президент Боливии Эво Моралес национализировал энергетический сектор страны вскоре после того, как занял свой пост в 2006г., заставив иностранные компании платить высокие налоги и подписывать новые контракты с YPFB.

С тех пор Боливия испытывала сложности с привлечением новых инвестиций и откладывала планы по увеличению экспорта в соседнюю Аргентину.

Бразильская компания Petrobras является крупнейшим инвестором в боливийский энергетический сектор, и Бразилия — самый большой рынок для природного газа, добываемого в Боливии. Боливия обладает вторыми по величине запасами природного газа в Южной Америке после Венесуэлы. Reuters, 19.9.2008г.

— По данным USDA, Франция оставаясь одним из крупнейших производителей биотоплива в ЕС, остается наиболее перспективным рынком данной продукции в ЕС. В отличие от ряда других европейских стран не только не снижает, а продолжает наращивать объемы производства и импорта биодизеля и биоэтанола.

Несмотря растущие обвинения французских производителей биотоплива в росте цен на продукты, по итогам 2007г. потребление биодизеля и биоэтанола составило 3,5% в объеме всего потребленного топлива (это 1,15 млн.т. биодизеля и 420 тыс.т. этанола).

Согласно планам правительства 2010г. доля биологических видов топлива в общей структуре потребления должна достигнуть 7% — это 3,2 млн.т. биодизеля и 1,1 млн.т. этанола. www.zol.ru, 22.8.2008г.

— Одна из «внучек» «Газпрома» — ZMB выкупила в июне 50% французской Fragaz SA (создана в 1993г. на паритетных началах «Газпромом» и Gaz de France), говорится в отчете Gazprom Germania, материнской компании ZMB. Представитель Gaz de France комментировать сделку не стал. Менеджер «Газпрома» объясняет, что необходимость в СП отпала: Fragaz была небольшим посредником для поставок газа между «Газпромом» и Gaz de France, максимальные поставки составляли 1,5 млрд.куб.м. в год. На прибыль от перепродажи Fragaz закупила оборудование для «Газпрома». Теперь она будет использоваться в разных проектах ZMB, — пишут «Ведомости». RosInvest.Com, 13.8.2008г.

— Правительство Франции обратилось к органам, регулирующим энергетическую отрасль страны, с просьбой ограничить рост цен на газ и электричество для населения. Планируется, что цены на электричество вырастут не более чем на 2%, на газ — не более чем на 5%, сообщает «Би-Би-Си».

Пока не сообщается, когда эти ограничения должны вступить в действие.

Французские власти также сообщили, что в категории граждан, которые могут пользоваться газом и электричеством по льготным тарифам, будут включены еще 1 млн.чел.

Поставщики энергии в Европе недавно вынуждены были пойти на повышение цен из-за растущей стоимости газа на мировых рынках.

По оценкам британского правительства, французским потребителям газ обошелся весьма недорого, по сравнению с другими 15 странами, входившими в ЕС до 2004г. Дешевле газ обошелся только британцам. Однако эти оценки не учитывали недавно объявленного повышения стоимости, о чем сообщили в Великобритании компании Centrica и EDF, — ередает «Финмаркет». RosInvest.Com, 7.8.2008г.

— Centrica plc купит у Gaz de France 25,5% акций бельгийской энергетической компании SPE SA за 515 млн. евро. Как говорится в сообщении Centrica, завершение сделки запланировано на сент. 2008г.

Centrica воспользовалась преимущественным правом выкупа 25,5% акций SPE, принадлежащих GDF International SAS (GdF), через приобретение 50% доли GdF в совместном предприятии Segebel SA. Учитывая уже имеющийся 25,5% пакет акций бельгийской компании, Centrica получит контроль над SPE.

GdF обязали избавиться от своей доли в SPE в рамках «антитрестовых» мер, введенных Европейской комиссией в качестве условия одобрения слияния GdF и Suez. GdF и Suez объявили о своем слиянии 3 сент. 2007г. Новое предприятие GDF-Suez официально зарегистрировано вчера, 22 июля.

Gaz de France ежегодно добывает 5,2 млрд.куб.м. природного газа. Обслуживает 12,3 млн. клиентов, из них 10,9 млн. — во Франции. В общей сложности компания управляет сетью из 30 тыс.км. магистральных газопроводов и 175 тыс.км. сетей газораспределения во Франции, обеспечивая газом 76% населения страны. Также GDF имеет ряд клиентов в Великобритании, где является пятым по объему поставщиком газа.

Suez является одной из крупнейших в мире частных энергетических компаний. Suez предоставляет коммунальные услуги в сфере электро-, газо- и водоснабжения. Выручка в I кв. 2008г. составила 13,7 млрд. евро, Ebitda — 2,3 млрд. евро.

SPE — вторая по величине генерирующая компания в Бельгии. Установленная мощность генерирующих активов компании — 1,6 Гвт. Активы компании на 31 дек. 2007г. оценивались в 1,8 млрд. евро. Прибыль до налогообложения в 2007г. составила 39 млн. евро. АК&М, 23.7.2008г.

— Акции объединенной французской энергетической компании GDF Suez, созданной на основе Suez и Gaz de France, в первый день биржевых торгов упали на 2,65%, достигнув отметки в 42,6 евро за одну бумагу, сообщают французские СМИ.

GDF Suez, процесс создания которой завершился на прошлой неделе, впервые вышла на фондовый рынок во вторник. Инвесторам предстояло определить рыночную стоимость новой энергетической компании, исходя из последней котировки госкомпании Gaz de France (GDF). В понедельник перед закрытием биржи ее акции оценивались в 44,1 евро.

Кроме GDF Suez, на фондовом рынке во вторник появился еще один новый участник — Suez Environnement. На продаже этого актива Suez настоял президент Франции Николя Саркози во время переговоров о слиянии государственной Gaz de

France и частной Suez. Распределение 65% акций Suez Environnement среди акционеров Suez было необходимым условием для равноценного объединения.

В ходе торгов во вторник акции Suez Environnement подорожали на 27,71%, с 14 до 17,88 евро.

Переговоры между правительством Франции и руководством компаний о слиянии велись полтора года — с фев. 2006г. по сент. 2007г. Прошлой осенью было объявлено о том, что государство сохранит 35% в GDF Suez, которая войдет в число крупнейших энергоструктур мира наряду с компаниями «Газпром» (Россия), EDF (Франция) и E.ON (Германия). RosInvest.Com, 22.7.2008г.

— Акции объединенной французской энергетической компании GDF Suez, созданной на основе Suez и Gaz de France, в первый день биржевых торгов упали на 2,65%, достигнув отметки в 42,6 евро за одну бумагу, сообщают французские СМИ.

GDF Suez, процесс создания которой завершился на прошлой неделе, впервые вышла на фондовый рынок во вторник. Инвесторам предстояло определить рыночную стоимость новой энергетической компании, исходя из последней котировки госкомпании Gaz de France (GDF). В понедельник перед закрытием биржи ее акции оценивались в 44,1 евро.

Кроме GDF Suez, на фондовом рынке во вторник появился еще один новый участник — Suez Environnement. На продаже этого актива Suez настоял президент Франции Николя Саркози во время переговоров о слиянии государственной Gaz de France и частной Suez. Распределение 65% акций Suez Environnement среди акционеров Suez было необходимым условием для равноценного объединения.

В ходе торгов во вторник акции Suez Environnement подорожали на 27,71%, с 14 до 17,88 евро.

Переговоры между правительством Франции и руководством компаний о слиянии велись полтора года — с фев. 2006г. по сент. 2007г. Прошлой осенью было объявлено о том, что государство сохранит более 35% в GDF Suez, которая войдет в число крупнейших энергоструктур мира наряду с компаниями «Газпром» (Россия), EDF (Франция) и E.ON (Германия). RosInvest.Com, 22.7.2008г.

— Мировой энергетический кризис, признаки которого все более ощущаются во всех развитых странах, подталкивает нефтедобывающие компании к внедрению все новых передовых технологий, которые могли бы позволить выйти на новый уровень добычи нефти и газа.

Французский нефте-газодобывающий гигант «Тоталь» приступил к отработке технологий по добыче энергоносителей из сверхглубоких залежей, а также из нефте- и газо- несущих слоев, доступ к которым крайне затруднен. Поле экспериментальной деятельности «Тоталь» в этом направлении стали участки, расположенные на шельфе Индонезии. Несмотря на то, что стоимость разработки данного месторождения возрастает в 4-7 раз (стоимость бурения 1 скважины большой глубины в нестабильных почвах стоит 40 млн.долл., вместо 6-7 млн. в обычных условиях), французская компания намерена и в дальнейшем расширять эксплуатацию подобных месторождений. В перспективе ими рассматриваются варианты разработки еще более трудно доступных нефтяных и газовых полей.

Подобные планы одного из мировых лидеров добычи нефти и природного газа подтверждают выводы большинства международных экспертов о дальнейшем росте цен на энергоносители в целом. www.economy.gov.ru, 14.7.2008г.

— Французская компания Total в ближайшие годы рассчитывает диверсифицировать географию добычи углеводородов. Об этом сегодня на французско-российском семинаре — презентации оборудования и технических решений в нефтегазовой отрасли сообщила советника гендиректора «Тоталь Разведка Разработка Россия» Натали Коматич.

Она пояснила, что, помимо традиционных регионов добычи в Африке, на Среднем Востоке и в Азии, компания намерена расширить свое присутствие в Латинской Америке и России. «Мы недостаточно присутствуем в таких регионах, как Латинская Америка и Россия, и в ближайшие годы мы собираемся развивать там сотрудничество», — сказала Коматич.

В соответствии с стратегией компании, Total принимает участие в крупных проектах, где есть технологический вызов и требуются новые технологии. Сейчас участвует в 7 таких крупных проектах в различных странах мира.

«Я надеюсь что через несколько лет Штокмановское месторождение пополнит список крупных проектов, в которых принимает участие Total, — подчеркнула советник гендиректора.

Французская Total — одна из крупнейших энергетических компаний мира. Доказанные запасы углеводородов компании составляют 1,5 млрд. т. нефтяного эквивалента. Основные районы добычи — Северное море, Африка, Ближний Восток, Юго-Восточная Азия, Северная и Южная Америка. Компании принадлежат доли в 28 НПЗ, 13 заводами она управляет напрямую. НПЗ перерабатывают 2,7 млн. бар. нефти в сутки. Total также управляет 17 тыс. АЗС, которые ежедневно реализуют 3,8 млн. бар. моторного топлива. Совместно с норвежской компанией «СтатойлГидро» является партнером «Газпрома» по разработке Штокмановского месторождения. БЕЛТА, 26.6.2008г.

— В 2007г. Россия поставила во Францию 9,8 млн.т. сырой нефти, что соответствует 12% всех импортных поставок. Россия является для Франции вторым после Норвегии поставщиком нефти. Учитывая, что ожидается резкое сокращение поставок нефти с месторождений в Северном море (Норвегия, Великобритания), Франция должна будет компенсировать его из других источников. Спрос на российские нефть и нефтепродукты сохранится. Россия обеспечивает 19% потребностей Франции в природном газе. Практически полностью эти объемы покрываются законтрактованными поставками «Газпрома» (12 млрд.куб.м. в год). www.economy.gov.ru, 30.5.2008г.

— В 2007г. Россия поставила во Францию 9,8 млн.т. сырой нефти, что соответствует 12% всех импортных поставок. Россия является для Франции вторым после Норвегии поставщиком нефти.

Основные поставщики нефти — Норвегия (13,4 млн.т.), Россия, Саудовская Аравия (8,7 млн.т.), Казахстан (8,1 млн.т.), Иран (6,7 млн.т.), Великобритания (6,6 млн.т.) — обеспечивают 2/3 импорта Франции. В 2007г. впервые с 2002г. во Франции было зарегистрировано снижение импорта нефти (-2,4%), связанное с сокращением ее внутреннего

потребления на фоне роста импорта нефтепродуктов. В долгосрочной перспективе Французский институт нефти прогнозирует сокращение импорта нефти с нынешних 82,1 млн.т. до 79,3. Учитывая, что ожидается резкое сокращение поставок нефти с месторождений в Северном море (Норвегия, Великобритания), Франция должна будет компенсировать его из других источников. Можно предположить, таким образом, что спрос на российские нефть и нефтепродукты сохранится и даже увеличится.

Россия обеспечивает 19% потребностей Франции в природном газе. Практически полностью эти объемы покрываются законтрактованными поставками «Газпрома» (12 млрд.куб.м. в год). Основные поставщики газа — Норвегия (34% потребления), Голландия (22%), Алжир и Россия (по 19%), Египет (6%) и Нигерия (1%). В отличие от растущих поставок нефти, поставки российского газа во Францию стагнируют.

Принципиальных проблем в области закупок российских энергоресурсов во Францию нет. Поставки углеводородов диверсифицированы по рынкам происхождения. 60% энергопотребления Франции обеспечивается ее АЭС, что обеспечивает достаточно стабильную ситуацию на ее внутреннем энергорынке. www.economy.gov.ru, 30.5.2008г.

— Саркози требует у Евросоюза кэп (соглашение, по которому гарантируется фиксированная стоимость заемных средств) на налог на топливо

Французский президент Николас Саркози убедил Европейский Союз утвердить кэп на налоги на топливо с целью смягчения разрушительного воздействия повышающихся цен на нефть в промышленных отраслях, которые напрямую зависят от бензина и дизельного топлива.

Саркози попытался успокоить волнения французских народных масс, по поводу повышающейся инфляции, вызванной взлетающими ценами на нефть. Во вторник он заявил по французской радиостанции RTL, что налоги на продажу нефтяных продуктов не должны продолжать расти и усугублять этим проблему.

Беспокойство Саркози по поводу повышающихся цен на нефть распространилось на многие другие государства-участники ЕС, но любые изменения в налоговом законодательстве должны быть единодушно согласованы всеми государствами-участниками, что вряд ли произойдет в ближайшее время.

Не смотря ни на что, предложение французского президента имеет свой стимул, поскольку цена бар. сырой нефти постепенно падает по сравнению с рекордной ценой в 135 долл., что было выяснено 22 мая. Offshore.SU, 29.5.2008г.

— Французский президент Николя Саркози предложил Европейскому союзу (ЕС) установить верхнюю границу размера топливного налога на добавленную стоимость. По мнению Н.Саркози, данная мера поможет странам ЕС более эффективно бороться с ростом цен на бензин и дизельное топливо.

Французский лидер предупредил, что нет никаких причин, по которым цены на нефть могли бы снизиться, и попросил членов ЕС внимательно рассмотреть его предложение. По словам Н.Саркози, для французских потребителей доля НДС в цене на топливо составляет до 20%, что не оправдано, передает РБК.

По словам представителя Налоговой комиссии Марии Ассимакополо, любые изменения в расчете НДС могут быть приняты только по представлению Совета Европы и после анонимного голосования всех стран-участников ЕС.

Заявление Н.Саркози было сделано на фоне продолжающихся протестов работников рыболовецкой отрасли Франции, вызванных обвальным ростом цен на топливо. Рыбаки блокируют порты и топливные склады во многих городах страны. В июле с.г. Франция займет в ЕС место председательствующей страны и получит более широкие возможности для реализации своих общеевропейских программ. www.oilcapital.ru, 28.5.2008г.

— Европейская Комиссия начала подробную проверку деятельности французской государственной энергетической компании Gaz de France на предмет соответствия антимонопольному законодательству, говорится в распространенном сегодня, 22 мая, сообщении Еврокомиссии.

По заявлению комиссии, степень доминирования Gaz de France на энергетическом рынке Франции вызывает серьезную озабоченность. Проверка будет заключаться в изучении фактов возможного нарушения компанией принципов свободной конкуренции. Gaz de France подозревается в ограничении импорта газа во Францию, передает РБК.

По словам представителя ЕС Джонатана Тода, новое расследование никак не связано с проверками компании, проводившимися в июле 2006г. Напомним, что тогда Gaz de France подозревалась в сговоре с немецкой E.On AG по разграничению сфер влияния на внутренних рынках своих стран.

Gaz de France — ведущая европейская государственная топливно-энергетическая компания. Основной сферой деятельности является транспортировка и реализация природного газа. В компании заняты 53 тыс. сотрудников.

Объем продаж Gaz de France по итогам I кв. 2008г. вырос на 15% — до 10,38 млрд. евро против 9,05 млрд. евро за аналогичный период годом ранее. Компания также подтвердила прогноз по прибыли EBITDA на 2008г., согласно которому этот показатель составит 6,1 млрд. евро. Тем временем чистая прибыль компании в 2007г. выросла на 7,6% — до 2,47 млрд. евро по сравнению с 2,3 млрд. евро, полученными годом ранее. Операционная прибыль за отчетный период составила 3,87 млрд. евро, что на 7,4% выше аналогичного показателя за 2006г., зафиксированного на уровне 3,61 млрд. евро. www.oilcapital.ru, 23.5.2008г.

— Крупнейший нефтеналивной порт в г.Фос-сюр-Мер на юге Франции блокировали бастующие рыбаки. Кроме южного порта, остановлена работа на морских терминалах на атлантическом побережье в Ла-Рошеле и в проливе Ла-Манш в Гавре. В этих городах на заправочных станциях образовались длинные очереди автомобилей, которые опасаются, что из-за прекращения разгрузки нефтяных танкеров возникнет дефицит топлива. Акция протеста проводится из-за повышения цен на топливо. Пропуск в нефтеналивной терминал Фос-сюр-Мер закрыт. В акватории порта стоят ожидающие разгрузки нефтяные танкеры.

Цена за литр дизельного топлива за последний год во Франции увеличилась в 2 раза и составляет на данный момент 70 центов. Как сообщает Национальный комитет морского рыболовства, его председатель Пьер-Жорж Дашикур получил пись-

мо, подписанное президентом Франции Николя Саркози. В нем указывается, что «правительство в индивидуальном порядке изучит ситуацию рыболовных предприятий, имеющих финансовые трудности». EnergyLand.info, 21.5.2008г.

— С участием компании «Тоталь» на условиях соглашения о разделе продукции ведется добыча нефти на Харьягинском нефтяном месторождении в Ненецком автономном округе. Общий объем инвестиций в этот проект составит более 2 млрд.долл., на настоящий момент, по данным французской стороны, инвестировано 590 млн.долл. США

В марте 2007г. в Минприроды России (ЦКР Роснедра) была представлена на согласование новая технологическая схема разработки 2 и 3 объектов Харьягинского месторождения, определены объемы добычи на период с 2007г. по 2031г. В 2007г. план добычи нефти был установлен на уровне 1,068 млн.т.; в 2008г. — 1,059 млн.т.; в 2009г. — 1,422 млн.т. Добыча нефти в 2007г. составила 960 тыс.т.

Успешное сотрудничество между Россией и Францией в газовой отрасли осуществляется уже более 30 лет. За это время ОАО «Газпром» поставило во Францию более 270 млрд.куб.м. газа на 28 млрд.долл. В 2007г. поставлено 9,2 млрд.куб.м. газа на 2,5 млрд.долл.

Действуют три долгосрочных контракта между ООО «Газпромэкспорт» и компанией «Газ де Франс» на поставку российского газа во Францию.

13 июля 2007г. ОАО «Газпром», ООО «Северморнефтегаз» (дочернее предприятие ОАО «Газпром») и компания «Тоталь» подписали Рамочное соглашение по Основным условиям сотрудничества при разработке первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения.

В соответствии с соглашением, стороны создадут Компанию специального назначения для организации проектирования, финансирования, строительства и эксплуатации объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения. Данная компания будет являться собственником инфраструктуры первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения на протяжении 25 лет с момента ввода месторождения в эксплуатацию.

25 окт. 2007г. ОАО «Газпром» подписало Рамочное соглашение по Основным условиям сотрудничества при разработке первой фазы ШКГМ с норвежской компанией «СтатойлГидро».

Доля ОАО «Газпром» в уставном капитале Компании специального назначения составит 51%, «Тоталь» — 25%, «СтатойлГидро» — 24%. По завершению периода эксплуатации первой фазы Штокмановского месторождения «Тоталь» и «СтатойлГидро» уступят свои доли ОАО «Газпром».

100% акций компании-владельца лицензии на Штокмановское месторождение (ООО «Севморнефтегаз») и все права на маркетинг продукции ОАО «Газпром» сохраняет за собой.

В 2007г. были разработаны и согласованы с иностранными партнерами номенклатура и объем проектной документации для морских и береговых объектов обустройства месторождения (завод СПГ, порт и перегрузочный терминал СПГ). Совместно подготовлена заявочная документация,

выбраны подрядчики для выполнения проектных работ, обосновано местоположение портового транспортно-технологического комплекса. На акватории месторождения проведены инженерно-геологические, гидрометеорологические и экологические изыскания, а также ледовые исследования. Разработан и согласован план-график совместных работ на 2007-10гг. Предусмотренные в 2007г. мероприятия выполнены в полном объеме.

Не позднее сент. 2009г. намечено завершить проектирование по указанным выше стадиям, провести тендеры на обустройство месторождения, подготовить ТЭО эффективности проекта. После этого компании «Тоталь» предстоит принять окончательное решение о дальнейшем участии в освоении Штокмановского ГКМ. Ввод месторождения в разработку запланирован на июль 2013г. www.economy.gov.ru, 21.5.2008г.

— Крупнейший нефтеналивной порт в г. Фос-сюр-Мер на юге Франции блокирован сегодня базирующимися рыбаками. Как передает PortNews, подобную акцию они проводят в знак протеста против повышения цен на топливо. С раннего утра пропуск в нефтеналивной терминал закрыт. В акватории порта стоят ожидающие разгрузки нефтяные танкеры. Кроме южного порта, остановлена работа на морских терминалах на атлантическом побережье в Ла-Рошеле и в проливе Ла-Манш в Гавре. В этих городах на заправочных станциях образовались длинные очереди автомобилистов, которые опасаются, что из-за прекращения разгрузки нефтяных танкеров возникнет дефицит топлива. Цена за литр дизельного топлива за последний год во Франции увеличилась в 2 раза и составляет на данный момент 70 центов. Как сообщили сегодня в Национальном комитете морского рыболовства, его председатель Пьер-Жорж Дашикур получил письмо, подписанное президентом Франции Николя Саркози. В нем указывается, что «правительство в индивидуальном порядке изучит ситуацию рыболовных предприятий, имеющих финансовые трудности». www.oilcapital.ru, 20.5.2008г.

— Французы все больше изобретают и используют новые способы экономить на бензине — под Бордо (юго-запад страны) фермеры разводят дизельное топливо подсолнечным маслом высокой очистки, пишет в среду газета «Либерасьон».

«Либе», как фамильярно называют газету французы, отмечает, что цена топлива достигла отметки 1,4 евро за 1л. Газета привела примеры экономии на бензине в стране и посвятила им целый разворот.

Фермеры под Бордо разведение бензина маслом объясняют тем, что л. солярки стоит в среднем 1,35 евро против 90 сантимов за масло.

На поведение дизеля водители не жалуются, однако своими рецептами делиться не очень охотно — опасаются государственных санкций. Ведь с подсолнечного масла налоги на топливо пока не собирают.

Французы научились экономить и другими способами. К примеру, в департаменте Рона (на юге) экономить начали на детях: вместо автобуса в местных деревнях используют *redibus* («ногоавтобус»). В деревнях устроены остановки, на которых утром школьники ждут этот «новый вид транспорта». «Автобус» работает следующим образом: детей собирают в колонну и ведут до следующей деревни, пункт назначения — школа. Всем пассажирам

этого вида транспорта выдают специальные светоотражающие жилеты. От самой удаленной деревни до школы дорога занимает до 20 минут.

В восточном г.Кольмар борьбу высоким ценам на топливо объявили на муниципальном уровне. Местный мэр пообещал жителям города выдавать по 100 евро на покупку велосипеда. Субсидия выдается только один раз на семью.

По подсчетам мэра, если каждая семья сделает заявку, городу это обойдется в 3 млн. евро. Зато администрация убивает двух зайцев сразу: снижает траты населения на бензин и защищает окружающую среду. «Либерасьон» подчеркивает, что в конечной цене французского бензина до 60% составляют налоги, и государство не намерено их снижать. РИА «Новости», 14.5.2008г.

— В отличие от своих европейских коллег, компания Total решила сделать выбор в пользу газа и, забыв о предупреждениях и санкциях США, подтвердила свое участие в разработке месторождения «Южный Парс» в Иране, несмотря на решение компаний Shell и Repsol покинуть проект. Французская компания взяла на себя обязательство разрабатывать 11 и 12 фазу месторождения «Южный Парс». Пока точно неизвестно, в какую сумму обойдется это решение компании, но аналогичный 13 участок, от которого отказались Shell и Repsol, аналитики оценивали в 10 млрд.долл. Правительство Николя Саркози порекомендовало компании воздержаться от инвестиций в экономику Ирана, напомнив о возможных санкциях со стороны США. Напомним, что Иран торопится начать разработку все большего количества месторождений на Парсе, т.к. Катар уже начал качать газ из принадлежащего ему части громадного месторождения. Не исключено, что, в скором времени, партнером ближневосточной страны станет «Газпром». RosInvest.Com, 13.5.2008г.

— Чистая прибыль французского нефтяного концерна Total без учета единоразовых расходов и поступлений в I кв. 2008г. выросла на 9% к аналогичному периоду прошлого года до 3,25 млрд. евро (5,03 млрд.долл.), сообщила компания в среду. Опрошенные Рейтер аналитики прочли компании 3,183 млрд. евро чистой прибыли в I кв.

Рекордные цены на нефть помогли компании достичь хороших результатов, несмотря на ослабление долл. и сокращение рентабельности НПЗ. Не помешало компании и то, что объемы добычи нефти и газа по сравнению с пред.г. практически не выросли.

Представитель компании подтвердил прогноз роста добычи Total на 2006-10г., который должен составить четыре процента в год. Однако на текущий год компания прогноз не дала, хотя еще в фев. заявляла о «значительном» увеличении добычи нефти и газа. Total сообщила, что добыча гидрокربонатов осталась на уровне прошлого года — в 2,426 млн. бар. нефтяного эквивалента в сутки. Reuters, 7.5.2008г.

— Gaz de France решил использовать все шансы со своей стороны. Чтобы не быть обвиненной в том, что компания обходится грубо с профсоюзами, руководство национального газовщика назначило дополнительный срок, чтобы высказываться о слиянии с Suez. В то время как он надеялся получить это уведомление, консультативное, но необязательное для исполнения, до конца апр., Жана — Франсуа Сирелли, гендиректор GDF, решил, в ко-

нечном счете, терпеливо ждать до 15 мая. Уже более двух лет, представители рабочих газодобывающих компаний тратят время и делают все, чтобы разрушить предполагаемый союз, благословленный двумя президентами Республики. Они были одним из главных препятствий в осуществлении запланированного слияния в конце 2006г. и продолжают усложнять серьезно жизнь руководителей Suez и GDF. Дополнительный срок, предоставленный вчера Жаном — Франсуа Сирелли своим профсоюзам, не угрожает в настоящий момент зафиксированному календарю для осуществления слияния. RosInvest.Com, 18.4.2008г.

— Глава французской Total стал пророком в нефтяном отечестве всего мира, пообещав ему дефицит нефти в скором времени. По его словам, ответственность за это можно возложить на нефтесбытчиков — они не смогут удовлетворить растущие потребности. Глава французского нефтяного концерна Total SA Кристоф де Маржери заявил, что у нефтяных компаний для этого просто нет мощностей, и вообще международные нефтедобывающие компании и так «тратят все, что могут» для повышения запасов и темпов добычи нефти. По мнению главы Total, если не будет больше разведанных месторождений нефти и газа или других видов энергоресурсов, спрос на них может превысить предложение гораздо быстрее, чем все ожидают. Следовательно, цены в этом случае взлетят до невообразимых высот. С другой стороны, по словам главы Total, повышение объемов добычи нефти до 100 млн. б/д представляется совершенно недостижимым по крайней мере в течение ближайших нескольких лет. Продолжая и далее свою пророческую миссию, глава Total заявил, что не видит причин, почему цены на нефть должны начать снижение. RosInvest.Com, 11.4.2008г.

— Волгоградская и Саратовская обл. РФ требуют через суд от французской нефтегазовой группы Total возместить им 170 млрд.долл., сообщила в четверг газета Le Figaro.

Дело касается проекта, о котором компания Elf Aquitaine, приобретенная Total в 2000г., договорилась с российскими партнерами в начале 1990гг. Иск был подан в 2006г.

Разногласия возникли по поводу нефтяного проекта в Поволжье, соглашение о реализации которого было подписано в 1992г. в присутствии президентов России и Франции Бориса Ельцина и Франсуа Миттерана

Участниками этого первого в России соглашения о разделе продукции должны были стать Elf Neftegaz (подразделение Elf Aquitaine) и АОЗТ Интернефть в составе Минтопэнерго РФ и администрации двух областей.

В 1993г. новое руководство компании Elf Aquitaine решило отказаться от проекта и не подписало документы. Российские регионы утверждают, что в результате они не получили прибыль.

Газета Le Figaro привела слова адвоката Total о том, что у российских регионов нет оснований для претензий к французскому концерну.

Глава Total Кристоф де Маржери сказал в кулуарах саммита нефтяной промышленности в Париже, что ничего не знает об иске российских регионов. «Смехотворно, но абсолютно безобидно. Ничего об этом не знаю», — сказал де Маржери. Reuters, 10.4.2008г.

— Российский «Газпром» (GAZP) контролирует 1% французского рынка газа, на котором пока имеет только промышленных клиентов. Об этом сообщил накануне журналистам представитель ООО «Газпром экспорт» во Франции Юрий Виробян. «Газпром» не исключает, что будет продавать газ и частным потребителям во Франции, «если найдет для этого партнера», — отметил он.

По мнению Ю.Виробяна, французскому рынку энергии не хватает конкуренции, судя по небольшому числу клиентов, которые сменили поставщика после открытия рынка для частных потребителей 1 июля 2007г. Тормозом для конкуренции, считает он, могут служить устанавливаемые государством тарифы на газ, которые ниже его рыночной цены.

С этой точки зрения, полагает Ю.Виробян, предложение французского правительства увеличить тарифы на газ на 5,5% является «положительным для компаний, вступающих на французский рынок», даже если потребитель «может быть только недоволен» таким шагом. Прайм-ТАСС, 10.4.2008г.

— Судебный следователь суда французского Нантерра Алэн Филибо приступил к расследованию ситуации с нефтяными контрактами компании Total в России, заключенных еще в 1992 году, сообщила в четверг французская газета Le Figaro.

По данным газеты, расследование открыто после поступления жалобы от двух российских регионов — Саратовской и Волгоградской обл., которые выдвинули против Total иск, полагая, что их ущерб мог исчисляться суммой 170 млрд.долл.

Первоначально иск, в котором говорилось о «столь головокружительной сумме» был подан в авг. 2006г. Согласно иску, разработка нефтегазовых месторождений в Саратовской и Волгоградской областях французской компанией должна была принести в бюджеты регионов прибыль в объеме от 33 до 85 млрд.долл., т.е. до 170 млрд.долл. в целом.

Олимпийский комитет России (ОКР) также подал в коммерческий трибунал Парижа иск к французской нефтегазовой группе Total. По данным французской прессы, сумма иска составляет 2,5 млрд.долл.

В начале апреля Total сообщила в своем отчете, что ОКР вместе с панамской компанией Blue Rapid требуют возместить убытки из-за отказа от участия в проекте по разведке и добыче в России. Речь идет о проекте, о котором Elf Aquitaine (приобретена Total в 2000г.) договорилась с российским партнером в начале 1990гг. Компания не приводит в отчете других подробностей этого дела.

По данным французских СМИ, дело касается нефтяного проекта в Поволжье, соглашение о реализации которого было подписано в 1992г. в присутствии президентов России и Франции Бориса Ельцина и Франсуа Миттерана. ОКР за содействие в переговорах должен был получить от французских партнеров 3% от будущей выручки. Также Elf обязалась построить спортивные объекты (стадионы и бассейны) в регионах России на 70 млн.долл.

Участниками этого первого в России соглашения о разделе продукции (СРП) по разработке месторождений в Волгоградской и Саратовской обл. должны были стать Elf Neftegaz (подразделение Elf Aquitaine) и АОЗТ «Интернефть» (участники — Минтопэнерго РФ и администрации двух облас-

тей). Французская сторона должна была вложить 480 млн.долл. в течение 8 лет в осуществление на условиях риска поисковых работ на участке общей площадью 17.8 тыс.кв. км. В случае обнаружения коммерческих месторождений нефти Elf Aquitaine была намерена инвестировать в их обустройство и добычу 5-6 млрд.долл.

В 1993г. новое руководство Elf решило отказаться от проекта и «в последнюю минуту решило не подписывать выработанное соглашение», приводятся в публикации слова из заявления Виктора Черномырдина. По данным французского издания, в нояб. пред.г. В.Черномырдин, бывший во времена Б.Ельцина премьер-министром РФ, лично приезжал в Париж для участия в подаче иска. К иску также причастен 85-летний предприниматель Андрэ Гельфи, принимавший участие в переговорах по подготовке соглашения.

С учетом запасов месторождения в объеме свыше 140 млн.т. и текущих ценах на нефть свыше 100 за бар., за 50 лет реализации проекта потенциальная выгода Elf могла составить 34-86 млрд.долл. Исходя из таких расчетов, сумма недополученной выгоды ОКР определена в 2,5 млрд.долл. Interfax, 10.4.2008г.

— Управление валютными резервами Китая, составляющими 1,65 трлн.долл., приобрело пакет акций французской нефтяной компании Total на 2,8 млрд.долл., сообщает газета Financial Times.

Управление начало приобретение пакета, составляющего 1,6% акций Total и оцениваемого в 1,8 млрд. евро, еще несколько месяцев назад, сообщает издание со ссылкой на источники, близкие к компании. Об этих инвестициях была полностью проинформирована Total — четвертая по величине нефтяная компания в мире, и представители управления, скорее всего встречались с руководством французской компании.

Управление или как его еще называют «Сейф», функционирует под контролем центробанка Китая, и обычно вкладывает средства в низкодоходные облигации, такие как гособлигации США или облигации, обеспеченные ипотечными кредитами, однако, как пишет газета, снижение курса доллара, вынудило Китай диверсифицировать свой портфель.

Накануне представитель Total сообщил Рейтер, что китайский инвестиционный госфонд скупает акции компании в течение последних нескольких месяцев, однако не назвал объем сделки. Reuters, 4.4.2008г.

— Компания Gaz de France выразила заинтересованность в развитии разведки и добычи газа в России. «У нас есть потребность и желание развивать (разведку и добычу). Мы рассматриваем все возможности» в России, «чтобы поставлять газ в Европу», — заявил сегодня журналистам президент — гендиректор Gaz de France Жан-Франсуа Сирелли.

Он отметил при этом, что «Газпром» «сделал Gaz de France предложения, которые не заинтересовали» французскую компанию, в частности, о разработке месторождения газа с большим содержанием серы. «Но если однажды можно будет принять участие в проекте, который нас интересует, мы пойдем на это», — сказал он.

Gaz de France, которая в июне объединится с компанией Suez, не намерена участвовать в таких крупных, долгосрочных и дорогостоящих проек-

тах, как, например, разработка Штокмановского месторождения. Сирелли уточнил, что Gaz de France сотрудничает с «Газпромом» в области технологий экономии энергии, выразив готовность «делать больше» в этом направлении.

«Газпром» является вторым по значению поставщиком для Gaz de France, которая получает газ из Норвегии (21,1%), России и Нидерландов (по 16%), Алжира (14,8%) и Египта (8,4%). Сирелли напомнил, что Gaz de France проводит политику диверсификации источников газа и не скрывает, что «стремится заключить контракт также с Катаром». Прайм-ТАСС, 25.3.2008г.

— Компания Gaz de France сообщила о результатах за 2007г., превысивших ожидания аналитиков и сказала, что рост во II пол. прошлого года говорит о достаточно хороших результатах в 2008г.

Чистая прибыль компании выросла на 7,6% до 2,5 млрд. евро по сравнению с 2,3 млрд. евро в 2006г. Прибыль до уплаты налогов, процентов, переоценки и амортизации (Ebitda) выросла на 10% до 5,7 млрд. евро.

Аналитики в среднем ожидали, что чистая прибыль компании в 2007г. составит 2,387 млрд. евро, а Ebitda — 5,318 млрд.

GDF также увеличила дивиденды на 15% до 1,26 евро. В янв. Gaz de France сообщила о росте квартальных продаж на 13% и повысила прогноз на 2007г., сказав, что Ebitda намного превысит этот показатель за 2006г. Reuters, 27.2.2008г.

— Высокие цены на нефть позволяют европейским энергетическим лидерам показывать неплохие экономические результаты, хотя до компаний из США им пока не дотянуться. Дело в том, что газовые гиганты испытали на себе пагубное влияние теплой зимы и теперь с надеждой смотрят уже в 2008г. Так, чистая прибыль французской газовой компании Gaz de France S.A. в 2007г. выросла на 7,6% — до 2,47 млрд. евро по сравнению с 2,3 млрд. евро, полученными годом ранее. Как передает РБК, об этом говорится в опубликованном сегодня финансовом отчете компании. Объем продаж компании за 2007г. уменьшился на 0,8% и составил 27,43 млрд. евро против 27,46 млрд. евро годом ранее. Причин этому может быть несколько — как теплая зима, так и развитие альтернативных источников энергии в Европе. Операционная прибыль за отчетный период составила 3,87 млрд. евро, что на 7,4% выше аналогичного показателя за 2006г., зафиксированного на уровне 3,61 млрд. евро. RosInvest.Com, 27.2.2008г.

— ОАО «Газпром», Total и StatoilHydro подписали соглашение акционеров о создании компании специального назначения Shtokman Development. Об этом говорится в совместном сообщении компании. Соглашение подписано предправления Газпрома Алексеем Миллером, исполнительный директор концерна Total Кристофом де Маржери и президентом и главным управляющим StatoilHydro Хелге Лундом.

В соответствии с документом в капитале Shtokman Development AG Газпрому принадлежит 51%, Total — 25%, StatoilHydro — 24%. Компания зарегистрирована в Швейцарии. Shtokman Development AG будет осуществлять проектирование, разработку, строительство, финансирование и эксплуатацию объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения.

Также партнеры проинформировали о ходе реализации стадии начального технического проекти-

рования (FEED), которая будет завершена во II пол. 2009г. и позволит принять окончательное инвестиционное решение. Определены российские и международные компании-подрядчики для разработки FEED и выбрана площадка для размещения портового транспортно-технологического комплекса около поселка Териберка (Мурманская обл.).

«Создание Shtokman Development является отправной точкой в практической реализации освоения Штокмановского месторождения», — заявил А.Миллер, цитируемый в сообщении.

Штокмановское месторождение расположено в центральной части шельфа российского сектора Баренцева моря. Запасы месторождения по категории C1+C2 составляют 3,8 трлн. куб.м. газа и 37 млн.т. газового конденсата. Месторождение станет ресурсной базой для поставок российского газа, как трубопроводного, так и полученного с использованием СПГ-технологий, на рынки Атлантического бассейна. Лицензией на поиск, геологическое изучение и добычу газа и газового конденсата на Штокмановском месторождении владеет ООО «Севморнефтегаз» (100-процентная «дочка» Газпрома).

Первая фаза освоения месторождения предусматривает добычу 23,7 млрд.куб.м. природного газа в год, начало поставок по газопроводу в 2013г., сжиженного природного газа — в 2014г.

13 июля 2007г. Газпром и Total подписали рамочное соглашение по основным условиям сотрудничества при разработке первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения. Аналогичное соглашение Газпром и StatoilHydro подписали 25 окт. 2007г. Соглашения предусматривают, что компания специального назначения будет являться собственником инфраструктуры первой фазы ШГКМ на протяжении 25 лет с момента ввода месторождения в эксплуатацию. Взаимоотношения компании специального назначения и Севморнефтегазом будут строиться на основании контракта, в соответствии с которым компания будет нести все финансовые, геологические и технические риски при добыче газа и конденсата и производстве СПГ. 100% акций Севморнефтегаза и все права на маркетинг продукции Газпром сохраняет за собой.

Total — одна из крупнейших энергетических компаний мира. Основные районы добычи — Северное море, Африка, Ближний Восток, Юго-Восточная Азия, Северная и Южная Америка. Total принадлежат доли в 28 НПЗ, 13 заводами она управляет напрямую. Французская компания также управляет 17 тыс. АЗС, которые ежедневно реализуют 3,8 млн. бар. моторного топлива. В России она является оператором с долей в 50% в проекте по разработке Харьягинского месторождения, запасы нефти которого оцениваются в 97 млн. т.

Чистая прибыль Total в 2006г. снизилась на 4% до 11,768 млрд. евро с 12,273 млрд. евро. Объем продаж вырос на 12% до 153,802 млрд. евро с 137,607 млрд. евро.

В дек. 2006г. компании Hydro и Statoil договорились о слиянии нефтегазового бизнеса и создании объединенной компании StatoilHydro. Данная процедура была завершена 1 окт. 2007г. 62,5% акций StatoilHydro принадлежит норвежскому государству, остальные обращаются на бирже.

Чистая прибыль StatoilHydro в янв.-сент. прошлого года выросла на 1,4% до 5,604 млрд.долл. с

5,529 млрд.долл. в аналогичном периоде пред.г. АК&М, 21.2.2008г.

— «Газпром», Total и StatoilHydro подписали соглашение акционеров о создании компании специального назначения Shtokman Development AG, которая будет осуществлять проектирование, разработку, строительство, финансирование и эксплуатацию объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения. Об этом говорится в сообщении Управления информации «Газпрома».

В соответствии с документом, в капитале Shtokman Development AG российскому концерну принадлежит 51%, Total — 25%, StatoilHydro — 24%. Компания зарегистрирована в Швейцарии. Партнеры также проинформировали о ходе реализации стадии начального технического проектирования (FEED) проекта, которая будет завершена во II пол. 2009г. и позволит принять окончательное инвестиционное решение. В частности, уже определены российские и международные компании-подрядчики для разработки FEED и выбрана площадка для размещения портового транспортно-технологического комплекса около поселка Териберка (Мурманская обл.).

«Стратегическое партнерство наших компаний объединяет многолетний опыт, колоссальные ресурсы и передовые технологии, необходимые для успеха этого уникального проекта, который станет гарантом надежного и долгосрочного газоснабжения европейских потребителей. Создание компании Shtokman Development является отправной точкой в практической реализации освоения Штокмановского месторождения», — заявил глава «Газпрома» Алексей Миллер.

«Создание «Газпромом», Total и StatoilHydro совместной компании является важным этапом, позволяющим объединить наши силы и опыт в реализации масштабных проектов в труднодоступных районах и решить уникальные задачи, стоящие перед нами в рамках Штокмановского проекта», — отметил исполнительный директор концерна Total Кристоф де Маржери.

«Штокман может стать движущей силой для разработок новых месторождений в Арктике с использованием безопасных операций в условиях холодного и сурового климата. Мы стремимся к сотрудничеству с «Газпромом» и Total и на последующих стадиях этого крупного и сложного проекта, привнося в его осуществление наш опыт и знания, полученные в ходе освоения норвежского континентального шельфа», — президент и главный управляющий компании StatoilHydro Хелге Лунд.

Штокмановское месторождение расположено в центральной части шельфа российского сектора Баренцева моря. Запасы месторождения по категории C1+C2 составляют 3,8 трлн. куб.м. м газа и 37 млн. т. газового конденсата. Штокмановское газоконденсатное месторождение станет ресурсной базой для поставок российского газа, как трубопроводного, так и полученного с использованием СПГ-технологий, на рынки Атлантического бассейна. Лицензией на поиск, геологическое изучение и добычу газа и газового конденсата на Штокмановском месторождении владеет ООО «Севморнефтегаз» (100%-ное дочернее общество ОАО «Газпром»). Первая фаза освоения месторождения предусматривает добычу 23,7

млрд.куб.м. природного газа в год, начало поставок по газопроводу в 2013г., сжиженного природного газа – в 2014г.

Как напомнили в пресс-службе, 13 июля 2007г. «Газпром» и Total подписали рамочное соглашение по основным условиям сотрудничества при разработке первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения. Аналогичное соглашение «Газпром» и StatoilHydro подписали 25 окт. 2007г.

Соглашения предусматривают, что компания специального назначения будет являться собственником инфраструктуры первой фазы ШГКМ на протяжении 25 лет с момента ввода месторождения в эксплуатацию.

Взаимоотношения компании специального назначения и ООО «Севморнефтегаз» будут строиться на основании контракта, в соответствии с которым компания будет нести все финансовые, геологические и технические риски при добыче газа и конденсата и производстве СПГ.

100% акций ООО «Севморнефтегаз» и все права на маркетинг продукции ОАО «Газпром» сохраняет за собой.

ОАО «Газпром» – крупнейшая газовая компания в мире. Основные направления деятельности – геологоразведка, добыча, транспортировка, хранение, переработка и реализация газа и других углеводородов. Государство является собственником контрольного пакета акций «Газпрома» – 50%. «Газпром» располагает самыми богатыми в мире запасами природного газа. Его доля в мировых запасах газа составляет 17%, в российских – 60%. На «Газпром» приходится 20% мировой и 90% российской добычи газа. Компании принадлежит крупнейшая в мире система транспортировки газа – Единая система газоснабжения России. 21.2.2008г.

– Корпорация Gaz de France отозвала заявку на участие в строительстве газопровода Nabucco. Об этом сообщил накануне в Стамбуле государственный секретарь правительства Франции по делам предприятий и внешней торговли Эрве Новелли. Это заявление было сделано в ходе первого дня визита представителя правительства Франции в Турцию.

«Корпорация Gaz de France предпочла отозвать свою заявку после того, как турецким правительством было принято решение, которое мы рассматриваем как сделанное на основе определенных политических соображений», – заявил Э.Новелли. Он отметил, что Франция «учтет» подобное явление и сожалеет о подобном ходе событий.

Госсекретарь подчеркнул, что сожалеет о проишедшем, «т.к. заявка Gaz de France имела все необходимые достоинства для того, чтобы быть отобранной для участия» в проекте.

По неофициальным данным, которыми располагают французские СМИ, Турция наложила вето на участие Gaz de France в проекте строительства газопровода Nabucco из-за признания французским парламентом геноцида армян со стороны Османской империи.

Газопровод Nabucco протяженностью 3,3 тыс.км. должен связать страны Ближнего Востока и Центральной Азии с Евросоюзом через Турцию и Южную Европу. Стоимость проекта оценивается в 7,4 млрд.долл. Сейчас в консорциум по строительству Nabucco входят энергетические компа-

нии Австрии, Венгрии, Румынии, Болгарии и Турции.

В ближайшее время Франция, как сообщил Э.Новелли, готовится подать Турции заявку на участие ее ядерной корпорации Aegva в тендере на строительство ряда АЭС в этой стране. Прайм-ТАСС, 19.2.2008г.

– Президент Франции Николя Саркози обратился к главе Международного валютного фонда (МВФ) Доминику Стросс-Кану с призывом рассмотреть возможность введения налога для мировых нефтяных компаний. Об этом сообщила министр финансов Франции Кристин Лагард. По мнению Н.Саркози, подобный налог поможет странам с минимальными запасами энергетических ресурсов получать прибыль от рекордных доходов многих нефтяных компаний, полученных в результате высоких цен на нефть, передает РБК со ссылкой на Associated Press.

Во Франции в течение продолжительного периода рассматривается вопрос об обложении налогами четвертой по величине в мире нефтегазовой компании Total, рекордную прибыль которой правительство Франции считает «предосудительной».

Чистая прибыль Total за IV кв. 2007г. выросла на 60,8% – до 3,7 млрд. евро по сравнению с 2,3 млрд. евро, полученными за аналогичный период годом ранее. RosInvest.Com, 14.2.2008г.

– Чистая прибыль четвертой по величине в мире нефтяной компании Total за 2007г. составила 12,203 млрд. евро, что на 3% ниже рекордного показателя 2006г. При этом, в отличие от многих конкурентов, Total в 2007г. увеличила объем добычи нефти на 1,5%. Об этом говорится в докладе по результатам годовой деятельности компании.

Total подчеркивает, что падение прибыли объясняется слабостью долл. относительно европейской валюты: в долларовом исчислении прибыль компании выросла за истекший год на 6% Дивиденды за отчетный период увеличились на 11%, достигнув 2,07 евро за акцию.

Выступая сегодня на пресс-конференции, глава Total Кристоф де Маржери заявил, что экономический кризис в США не отразится серьезно на показателях его компании. «Да, в США кризис. Американская, а, возможно, и европейская экономики столкнутся со снижением темпов роста, но на результаты Total его влияние будет очень небольшим», – сказал Маржери. По его словам, цены на нефть значительно не снизятся ввиду высокого спроса в развивающихся странах. Прайм-ТАСС, 13.2.2008г.

– Французская нефтяная компания Total не будет прекращать деятельность на территории Венесуэлы и Ирана, «несмотря на все сложности геополитического и политического характера», сообщила компания в среду.

Total в течение нескольких лет активно спорит с США, которым не нравится присутствие компании в Иране. В последнее время компания сталкивается и с давлением в самой Франции, которая заняла более жесткую позицию по отношению к ядерной программе Ирана с приходом к власти в мае президента Николя Саркози.

Париж поддерживает новые международные санкции против Тегерана, предложенные в связи с тем, что Иран отказывается прекратить обогащение урана. Французские консерваторы в прошлом

году пытались уговорить Total и Gaz de France не осуществлять инвестиции в Иран, пока тот не оставит ядерные амбиции.

Total уже долгое время ведет переговоры о разработке месторождения Южный Парс, которые затягиваются из-за обсуждений условий контракта и все уменьшающейся поддержки со стороны французского государства. «Мы не сжигаем мосты. Мы найдем решение, которое позволит нам надолго остаться в Иране», — сказал глава Total Кристоф де Маржери.

«Важно то, что мы работаем, несмотря на все сложности геополитического и политического характера», — добавил он. Запад опасается, что ядерные разработки позволят Тегерану получить атомную бомбу, однако Иран утверждает, что преследует исключительно цели гражданской энергетики. Эти разногласия стали одной из причин роста цен на нефть до 100 долл. за бар.

Еще одной причиной роста цен стал иск компании Exxon Mobil — лидера американской нефтяной отрасли — по которому она добилась замораживания венесуэльских активов в качестве компенсации за национализацию нефтяного сектора президентом Венесуэлы Уго Чавесом: компания потеряла средства, вложенные в проект Сегго Negro.

Чавес во вторник распорядился прекратить отгрузки нефти для Exxon Mobil в ответ на замораживание активов.

Государственная венесуэльская компания PDVSA в том году согласилась выплатить Total 834 млн.долл. нефтью в качестве компенсации за сокращение доли французской компании в нефтяном проекте Sincor.

«Меня не интересуют дела остальных. Мы пришли к соглашению, согласно которому наша доля сокращается до 30%. Мы бы предпочли долю в 47%, но и в нынешней ситуации это проект очень важен для Total и ее будущего», — сказал де Маржери.

Глава компании также отметил, что осуществлять инвестиции в Ирак по-прежнему слишком опасно, но сказал, что компания все еще размышляет насчет будущего. Власти Ирака дали компаниям срок до 18 фев. — за это время компании должны предоставить документы, которые в дальнейшем позволят им участвовать в тендерах. Reuters, 13.2.2008г.

— Во Французском исследовательском институте нефти 7 фев. сообщили, что в связи с существованием мировой экономике риска рецессии в 2008г. не предвидится появления большого стимула для повышения цены на нефть.

По мнению директора Французского исследовательского института нефти А. Апелла, под влиянием того, что инвестиции стран-производителей нефти в этом году полностью будут переведены в сферу нефтедобычи, объем добычи нефти в этом году, несомненно, увеличится. В случае, если Организация стран-экспортеров нефти (ОПЕК) продолжит свое инвестирование, то цена на нефть упадет до 65-70 долл. за бар.

Как сказал директор институт нефти, возможный экономический спад в США окажет значительное влияние на развитие экономики во всем мире. Распространяется и прогноз о том, что цена на сырую нефть снизится до 50 долл. за бар., если вышеуказанный «экономический кризис» повлияет

также на государства с нарождающимся рынком. Синьхуа, 9.2.2008г.

— Французская компания Total приостановила добычу нефти на одном из крупнейших нефтяных месторождений в Северном море «по техническим причинам». Об этом сообщил сегодня представитель компании.

Total добывала на находящемся вблизи от побережья Шотландии нефтяном поле Элгин-Франклин 230 тыс. бар. нефти и газа в сутки. Однако с минувшей среды все работы на месторождении остановлены. Согласно неофициальной информации, проблемы связаны с работой оборудования в результате появления «некондиционных» газов. Сотрудники Total выразили надежду, что простой не превысит двух недель.

Элгин-Франклин входит в пятерку крупнейших месторождений в Северном море. В последние два года идет быстрое истощение нефтяных полей в этом районе мира, где интенсивная добыча ведется уже третье десятилетие подряд. Прайм-ТАСС, 7.2.2008г.

— Объем продаж крупнейшей французской энергетической компании Gaz de France за 2007г. снизился в 2007г. на 0,8% — до 27,43 млрд. евро по сравнению с 27,64 млрд. евро, полученными годом ранее. Об этом сообщается в опубликованном сегодня пресс-релизе компании. Объем продаж Gaz de France в минувшем квартале вырос на 13% и составил 9,3 млрд. евро против 8,25 млрд. евро в IV квартале 2006г.

В пресс-релизе компании указывается на то, что полученные финансовые показатели объясняются текущей рыночной конъюнктурой и погодными условиями, в частности, низкими температурами по сравнению со среднегодовыми. Gaz de France является ведущей европейской государственной топливно-энергетической компанией. Основными сферами ее деятельности являются транспортировка и реализация природного газа. Общее число сотрудников Gaz de France составляет 53 тыс.чел., передает Rosinvest. www.oilcapital.ru, 23.1.2008г.

— Российский газовый монополист Газпром хочет получить 10% французского рынка газа в ближайшие четыре или пять лет, и не планирует никаких приобретений в Европе, сообщил в интервью газете La Tribune, зампред правления компании Александр Медведев.

«В этом (2007) году мы поставили 500 млн.куб.м. газа непосредственно французским потребителям. Этот объем будет расти. Мы надеемся увеличить долю на рынке до 10% в ближайшие четыре-пять лет», — сказал он в интервью изданию.

«Французский рынок входит в пятерку самых важных для Газпрома», — добавил он. Отвечая на вопрос, планирует ли компания какие-либо приобретения в Европе Медведев сказал: «Конкретных планов нет, но в случае определенных условий мы можем рассматривать такую возможность».

По его словам, стоимость таких активов должна быть «разумной», сама покупка «стратегической» и «соответствующей требованию регулирующих органов».

Медведев также добавил, что на этом этапе Газпром не планирует обмен активами с французским Gaz de France. «Мы пытаемся понять, как нам более эффективно сотрудничать, тем более, что в ходе продолжающегося слияния между Gaz

de France и Suez появится лидер в поставках сжиженного природного газа, — сказал он. — Еще рано обсуждать детали будущего сотрудничества Газпрома и французской нефтяной компании Total по разработке Астраханского газового месторождения. Мы все еще ведем предварительные переговоры. Астраханское месторождение имеет определенные технические сложности, и мы ждем технологических деталей этого сотрудничества. Еще слишком рано говорить о том, в какой форме это сотрудничество будет осуществляться», — сказал Медведев.

В нояб. Газпром сообщил о том, что рассматривает возможность совместной с Total разработки Астраханского месторождения, входящих в десятку крупнейших газовых месторождений. Reuters, 3.1.2008г.

— Правительство Франции в четверг издало указ о приватизации Gaz de France, тем самым предоставив компании возможность запланированного слияния с энергетической группой Suez.

В указе правительства говорится, что Gaz de France SA может быть передана из государственного сектора в частный, но государство сохранит за собой «золотую» акцию, которая дает ему право вето при решении вопросов о будущем приватизированной компании.

«С целью защитить ключевые интересы Франции в энергетическом секторе правительство в максимально сжатые сроки издаст указ, который трансформирует обычные акции государства в капитале Gaz de France в «золотую» акцию», — говорится в заявлении кабинета премьер-министра Франции.

Государство владеет 80-процентной долей в GDF, и для передачи активов компании в частные руки и снижения госдоли до 50% в прошлом году были внесены изменения в французское законодательство.

В результате запланированного на I пол. 2008г. слияния Gaz de France с главным французским поставщиком газа Suez доля государства в GDF может сократиться до 35%. Reuters, 20.12.2007г.

— В центральном офисе ОАО «Газпром» зампред правления Александр Медведев и заместитель гендиректора компании Gaz de France Жан-Мари Доже подписали соглашение о научно-техническом сотрудничестве.

Соглашение предусматривает развитие научно-технического сотрудничества компаний в области повышения эффективности транспортировки трубопроводного газа, подземного хранения газа, производства, хранения, доставки и регазификации СПГ, развития технологий глубокой переработки углеводородного сырья, энергосбережения и уменьшения выбросов парниковых газов, внедрения новых видов техники и технологий.

Для успешной реализации соглашения стороны в янв. 2008г. сформируют рабочие группы для определения приоритетных направлений совместных исследований, сообщает пресс-служба «Газпрома».

Gaz de France — одна из крупнейших газовых компаний Европы. Основными направлениями деятельности компании являются разведка, добыча, сбыт и распределение природного газа.

Компания занимает первое место в Европе в области газораспределения. Gaz de France обслуживает более 14 млн. потребителей, в т.ч. 11 млн. во Франции.

Сотрудничество между «Газпромом» и Gaz de France в области газоснабжения началось в сент. 1975г. За этот период «Газпром» поставил во Францию более 280 млрд.куб.м. газа, в т.ч. в 2006г. — 10 млрд.куб.м. газа.

28 июня 2003г. между ОАО «Газпром» и Gaz de France был подписан Меморандум о развитии сотрудничества. Помимо поставок газа, сотрудничество компаний осуществляется и по другим направлениям деятельности, среди которых — энергосбережение, реконструкция транспортных сооружений, сокращение потерь газа, строительство и эксплуатация ПХГ, проекты в области СПГ, повышение квалификации специалистов.

19 сент. 2005г. между ОАО «Газпром» и компанией Gaz de France был подписан Протокол о дальнейшем развитии сотрудничества.

23 нояб. 2005г. ОАО «Газпром» и Gaz de France заключили первую своповую сделку на поставку сжиженного природного газа. Танкер с СПГ был продан компании Shell Western LNG на регазификационном терминале в Ков-Пойнте, штат Мэриленд (США) в начале дек. 2005г.

19 дек. 2006г. «Газпром» и Gaz de France подписали соглашение о продлении до 2030г. действующих контрактов на поставку российского природного газа во Францию.

Соглашение предусматривает начало поставок компании Gaz de France дополнительных объемов газа по газопроводу «Северный Поток» с конца 2010г. Годовой объем поставки составит 2,5 млрд.куб.м. газа.

«Газпром» также получил возможность с окт. 2007г. осуществлять прямые поставки российского газа конечным потребителям Франции в объеме до 1,5 млрд.куб.м. в год. www.oilcapital.ru, 6.12.2007г.

— Председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и гендиректор Gaz de France Жан-Франсуа Сирелли обсудили перспективы сотрудничества на рынках третьих стран. Об этом говорится в сообщении «Газпрома».

На встрече обсуждались вопросы двустороннего сотрудничества и реализации заключенных ранее соглашений. Французская сторона проинформировала о ходе объединения с компанией Suez. Стороны также обсудили перспективы осуществления разменных операций «сжиженный природный газ — трубопроводный газ».

«Газпром» и Gaz de France 19 дек. 2006г. подписали соглашение о продлении до 2030г. действующих контрактов на поставку российского природного газа во Францию. Соглашение предусматривает начало поставок компании Gaz de France дополнительных объемов газа по газопроводу «Северный поток» с конца 2010г. Годовой объем поставки составит 2,5 млрд. куб.м. газа.

«Газпром» также получил возможность с окт. 2007г. осуществлять прямые поставки российского газа конечным потребителям Франции в объеме до 1,5 млрд. куб.м. в год. Прайм-ТАСС, 3.12.2007г.

— «У нас прекрасные отношения. Мы довольны своей долей в проекте (25%); являясь частью команды, мы готовы разделить все риски и обязательства», — заявил глава представительства концерна «Тоталь» в РФ Пьер Нергарарьян на международной конференции «Освоение шельфа: шаг за шагом».

Докладчики «СтатойлГидро», «Тоталь» и «Газпром» рассказали о своих ближайших планах ра-

боты в рамках проекта. Все три компании настроены на сотрудничество и готовы к долгосрочному партнерству.

«Мы очень гордимся, что поддерживали этот проект с его самого рождения, теперь ребенок вырос. Восемнадцать лет мы потратили на то, чтобы стать партнерами, и мы рады, что нас выбрали. На нашем пути все еще много сложностей, поэтому важно создать хорошую команду, что является залогом успеха» — с такими словами выступил директор по освоению месторождений «СтатойлГидро Россия» Пер Кьярнес.

По словам регионального директора Интсок Хокона Скреттинга, их организация готова поделиться своим опытом, методами работы и технологиями. Норвегия является одной из ведущих стран в области морских нефтегазовых разработок. Все участники пришли к выводу, что на данный момент необходимо разработать четкую концепцию работы по проекту для достижения общих целей и задач, еще до того, как начнется строительство, передает «Росбалт».

Представители Газпрома неоднократно подчеркивали необходимость привлечения местных подрядчиков и поставщиков, использования ресурсов местных компаний для освоения шельфа и управления работами. Мурманская обл. рассматривается в качестве базы и центра транспортировки. Прежде всего, будет задействованы три порта: Мурманский порт и два кандалакшских. Помимо этого в Мурманске будет находиться Арктический деловой центр для управления работами в рамках Штокмановского проекта.

Другим важным вопросом для дальнейшего развития проекта является выбор места для строительства завода по сжижению газа. Предложено два варианта: Териберка или Видяево. Решение пока не принято. Все это, как считают участники конференции, послужит толчком к экономическому развитию и процветанию региона. По их мнению, Мурманская обл. станет центром нефтегазовой промышленности.

Экологический аспект был ключевым вопросом на повестке дня. Арктические ресурсы шельфа — это не только возможности для бизнеса, но и наша общая ответственность в отношении окружающей среды и общества, — подчеркнули представители «СтатойлГидро» и «Тоталь». Мы должны обеспечить устойчивые поставки энергоносителей на мировые рынки и наиболее эффективно раскрыть богатый потенциал северных регионов. «Мы не можем просто бездумно выкачать природные ресурсы: мы ответственны перед нашими потомками», — отметил первый заместитель губернатора Мурманской обл. Макаров.

В рамках конференции прошла церемония официального подписания соглашения о партнерстве между Ассоциацией «Мурманшельф» и Сообществом норвежских партнеров в нефтегазовой промышленности «Интсок».

Инициатором международной конференции «Освоение шельфа: шаг за шагом», проводимой в Мурманске в рамках крупнейшего форума-выставки «Севтек 2007», выступила Ассоциация «Мурманшельф». Организаторы заявили о том, что конференция будет проводиться на постоянной основе.

Штокмановское газоконденсатное месторождение расположено в центральной части шельфа

российского сектора Баренцева моря. Его запасы по категории C1+C2 составляют 3 трлн. 700 млрд. кубм газа и более 31 млн.т. газового конденсата. Месторождение готовится к освоению с учетом последующей реализации сжиженного природного газа в США и другие страны. Стоимость разработки Штокмана превышает 20 млрд.долл.

Недропользователем Штокмановского месторождения на 100% выступает «Газпром». Но долгое время концерн рассматривал возможность предоставления 49% в Штокмановском проекте иностранным компаниям. Партнером «Газпрома» стала французская компания Total и норвежская «СтатойлГидро». www.oilcapital.ru, 21.11.2007г.

— Французы обеспокоены продолжающимся ростом цен на топливо, вызванным взлетом цен на нефть на мировых биржах, сообщает в пятницу газета Figaro. Рост цен волнует в основном водителей дизельных автомобилей.

Издание напоминает, что средние цены на дизельное топливо побили на этой неделе новый рекорд, достигнув планки 1,14 евро за литр, тогда как литр 95 бензина стоит уже 1,30 евро.

Правительство Франции, тем временем, исключает возможность установления госпошлин на нефтепродукты. Министр финансов Франции Кристин Лагард объявила, что собирается в ближайшее время встретиться с главами нефтяных компаний, чтобы обсудить последствия роста цен для потребителей. «Постоянный диалог с нефтяными компаниями позволяет нам контролировать их реакцию на рост и падение цен», — сказала Лагард, слова которой приводятся в издании.

Подобные встречи с нефтяными компаниями уже проводились во Франции в 2005-06гг. предыдущим министром финансов Тьерри Бретеном. В 2006г., в частности, дистрибуторы нефти гарантировали, что продолжат «смягчать энергозависимость», т.е., сдерживать рост цен на нефть.

По словам Лагард, компании «выполнили обязательства», принятые на прошлых встречах. Министр отметила, что рост цен не является критическим, если учитывать слабость долл. по отношению к евро. Европейская валюта, напомнила она, в среду впервые достигла пункта 1,45 по отношению к долл.

Цена на нефть уже в нояб. может преодолеть «психологический» рубеж в 100 долл. за бар., считают эксперты.

В среду средняя цена фьючерсного контракта на сырую нефть составила на нью-йоркской бирже NYMEX (New York Merchantile Exchange) 95,64 долл. за бар., на лондонской бирже ICE (InterContinental Exchange Futures) средняя цена на нефть марки Brent достигла 91,19 долл. за бар. С начала окт. нефть подорожала в среднем на 16%, а с начала года — более, чем на 50%. РИА «Новости», 2.11.2007г.

— Российская компания «Новатэк» и французская Total E&P Activites Petrolieres подписали Протокол о сотрудничестве. Документ предусматривает создание сторонами в ближайшее время рабочих групп, которым предстоит определить на территории России и за рубежом перспективные проекты для совместной работы компаний в области разведки и добычи газа и газового конденсата. В пресс-релизе «Новатэк» отдельно отмечено, что подписание Протокола было одобрено, помимо Совета директоров крупнейшего независимого

производителя газа в России, основным акционером компании (19,4%) — «Газпромом».

Российские аналитики отмечают, что партнерство компаний может быть обоюдовыгодным: партнер «Газпрома» по Штокману, Total, укрепит свои позиции в России, а «Новатэк» может получить доступ к технологиям и крупным месторождениям за рубежом, в т.ч., в Африке. Отметим, что ранее Total неудачно пыталась приобрести пакет акций «Новатэк».

В сент. 2007г. «Новатэк» приобрел 50% в проекте разведки и разработки морского блока Эль-Ариш в Египте. gaex.org, 20.10.2007г.

— Второй по размеру российский производитель газа «Новатэк» договорился с французской нефтегазовой корпорацией Total о совместной реализации проектов в России и за ее пределами, говорится в сообщении отечественной компании.

«Подписанный протокол предусматривает, что компании создадут рабочие группы с целью определения на территории России и за рубежом активов для совместного осуществления проектов в области разведки и добычи газа и газового конденсата», — отмечается в пресс-релизе.

В нем также уточняется, что развитие сотрудничества с Total поддерживается «Газпром», одним из основных акционеров «Новатэка», и было единогласно одобрено советом директоров компании.

Total в авг. 2005г. отозвала из Федеральной антимонопольной службы свое ходатайство на приобретение блокпакета «Новатэка». Как сообщила французская компания, причиной отказа от покупки акций российского производителя газа, за которые она готова была заплатить 1 млрд.долл., стали неоднократные отсрочки в рассмотрении ходатайства.

В том же году «Новатэк» провел первичное размещение акций (IPO), выручив 966 млн.долл., или 19% уставного капитала. Чистая прибыль компании в 2006г. снизилась на 14,7% в годовом исчислении — до 12,9 млрд. руб., в I пол. 2007г. — увеличилась на 18,7% — до 8,6 млрд. руб. РИА «Новости», 19.10.2007г.

— Французские энергетические компании Suez и Gaz de France (GDF) официально объявили о слиянии в распространенном в понедельник совместном коммюнике.

Государство, отмечается в документе, сохранит «более 35%» в объединенной компании, которая станет четвертой крупнейшей энергоструктурой мира после «Газпрома» (Россия), EDF (Франция) и E.ON (Германия).

Suez, уточняется в коммюнике, продаст 65% подразделения Suez Environnement своим акционерам. На том, чтобы компания занималась только энергетикой и реализовала этот актив, оценивающийся аналитиками в 20 млрд. евро, настаивал президент Франции Николя Саркози.

Гендиректором GDF-Suez станет глава Suez Жерар Местрале, вице-директором — возглавлявший с 2004г. GDF Жан-Франсуа Сирелли.

Переговоры между правительством Франции и руководством компаний о слиянии велись полтора года — с фев. 2006г. В пятницу перед закрытием Парижской биржи GDF оценивалась в 36 млрд. евро, Suez — в 54 млрд. евро. www.oilcapital.ru, 3.9.2007г.

— Французская нефтяная компания Total SA заявила об открытии богатого месторождения

нефти на своем блоке у берегов Конго, говорится в пресс-релизе компании.

Скважина под названием Cassiopee Est Marine-1 находится в 170 км. от побережья на глубине 2000 м. Пробная добыча составила 5600 б/д, оценка запасов еще не завершена.

Это уже четвертое открытие на блоке Mer Tres Profonde Sud (MTPS). Оно подкрепляет стратегию Total по разработке месторождений в глубоких водах, говорится в пресс-релизе компании. Исследование возможностей добычи будет проведено после оценки запасов нефти.

Площадь блока MTPS составляет 5000 кв.км., глубина варьируется от 1300 до 3000 м.

Total через дочернюю компанию Total E&P Congo владеет 40% долей в блоке и является его оператором, сообщает Rosinvest. www.oilcapital.ru, 9.8.2007г.

— Временно исполняющий обязанности председателя правления Газпрома Александр Ананенков, президент холдинга Total Кристоф де Маржер и гендиректор ООО «Севморнефтегаз» Юрий Комаров подписали рамочное соглашение по основным условиям сотрудничества при разработке первой фазы Штокмановского газоконденсатного месторождения.

Стороны создадут компанию специального назначения для организации проектирования, финансирования, строительства и эксплуатации объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения. Создаваемая компания будет являться собственником данной инфраструктуры на протяжении 25 лет с момента ввода месторождения в эксплуатацию.

Доля «Газпрома» в уставном капитале компании составит 75%, Total получит 25%. По завершению периода эксплуатации первой фазы Штокмановского месторождения Total уступит свою долю «Газпрому». Соглашение предусматривает возможность привлечения других иностранных партнеров с суммарной долей участия до 24% за счет снижения доли «Газпрома» до 51%. 100% акций компании-владельца лицензии на Штокмановское месторождение (ООО «Севморнефтегаз») и все права на маркетинг продукции ОАО «Газпром» сохраняет за собой.

Первая фаза освоения месторождения предусматривает добычу 23,7 млрд.куб.м. природного газа в год и начало поставок по газопроводу в 2013г., сжиженного природного газа — в 2014г. Взаимоотношения Компании специального назначения и ООО «Севморнефтегаз» будут строиться на основании контракта, в соответствии с которым компания будет нести все финансовые, геологические и технические риски при добыче газа и конденсата и производства СПГ. Достигнута договоренность начать совместные работы по реализации проекта уже в июле текущего года. www.metalinfo.ru, 16.7.2007г.

— «Газпром» принял решение о выборе иностранного партнера для реализации первой фазы освоения Штокмановского месторождения, им стала французская компания Total. Об этом, как сообщила пресс-служба «Газпрома», заявил председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер.

«Первая фаза освоения месторождения предусматривает добычу 23,7 млрд.куб.м. природного газа и начало поставок по газопроводу в 2013г., сжи-

женного природного газа — в 2014г. Для организации проектирования, финансирования и строительства в рамках проекта создается компания специального назначения, которая впоследствии будет собственником инфраструктуры первой фазы. Доля «Газпрома» в уставном капитале создаваемой компании составит 75%, доля Total — 25%», — сообщил Алексей Миллер.

По его словам, предусмотрена возможность привлечения еще одного или нескольких иностранных партнеров на долю до 24% за счет снижения участия «Газпрома». «В любом случае, «Газпром» сохранит за собой не менее 51% акций в компании специального назначения, 100% акций компании — владельца лицензии на месторождение и будет собственником всего объема добываемых углеводородов», — подчеркнул глава «Газпрома».

Штокмановское газоконденсатное месторождение с запасами 4 трлн. куб.м. расположено в центральной части шельфа российского сектора Баренцева моря. Лицензией на его освоение владеет «Севморнефтегаз» (100-процентное дочернее предприятие «Газпрома»). Стоимость проекта ранее оценивалась более чем в 10 млрд.долл.

Разработку месторождения предполагалось вести с участием иностранных партнеров. Однако в окт. 2006г. стало известно, что «Газпром» отказался от привлечения иностранных компаний при реализации Штокмановского проекта, решив, что будет разрабатывать месторождение самостоятельно. Позднее глава минпромэнерго РФ Виктор Христенко заявил, что участие в Штокмане иностранных компаний не исключается. По его словам, Штокман будет разрабатываться, и возможно привлечение партнеров «в новых разных качествах как подрядчиков, так и участников проекта», только в иной форме и на других условиях.

Штокмановское газоконденсатное месторождение определено сырьевой базой Северо-Европейского газопровода (СЕГ, Nord Stream AG). Часть газа со Штокмана будет направлена в Европу через Nord Stream (первое название — Северо-Европейский газопровод, СЕГ), тогда как ранее первый подводный балтийский трубопровод планировалось заполнять сырьем с Южно-Русского месторождения, а штокмановский газ — сжигать и поставлять на рынки США и других стран. Между тем строительство завода СПГ остается в рамках проекта. 12.7.2007г.

— Сенат Франции (верхняя палата парламента) принял в заключительном чтении закон о приватизации госкомпании Gaz de France. Как сообщила парламентская пресс-служба, в поддержку закона высказались 170 сенаторов, представляющих правящее право-консервативное большинство. 138 представителей левой оппозиции, к которым примкнули центристы, проголосовали против.

Накануне закон был одобрен депутатами Национального собрания — нижней палаты парламента. Таким образом, документ считается окончательно принятым и вступит в силу после публикации в официальном правительственном вестнике «Журналь оффисель».

Принятие закона о приватизации Gaz de France открывает путь к слиянию этого предприятия-монополиста с частной компанией Suez. По мнению правительства, выступившего с инициативой такого слияния, оно позволит французским газови-

кам более успешно конкурировать с зарубежными компаниями. Принятие закона связано с директивами Евросоюза о полной либерализации европейского энергетического рынка с 1 июля 2007г. РИА «Новости», 8.11.2006г.

— Европейская комиссия недавно заявила о принятии заявления о протесте относительно проекта по слиянию Suez и Gaz de France. Документ, в котором представлены предварительные результаты глубокого исследования, проведенного Комиссией, отражает проблемы конкуренции по отношению к следующим рынкам: газа в Бельгии; электричества в Бельгии; газа во Франции; центрального отопления во Франции.

Комиссия займет окончательную позицию только после того, как стороны выскажут свое мнение по поводу Заявления о протесте и, в случае если это будет иметь отношение к делу, предложат планы решения проблемы. Ранее в этом году, предполагалось, что Комиссия не станет вмешиваться в это дело.

Формируемый альянс вызвал негодование итальянского правительства, которое заподозрило в нем попытку помешать итальянскому поставщику электроэнергии — компании Enel — занять устойчивую позицию во Франции и поглотить Suez.

Министр финансов Италии, Джулио Трмонти, в марте встретился с комиссаром ЕС по антимонопольной политике Нели Крейс в штаб-квартире Комиссии в Брюсселе для того, чтобы обсудить эту проблему.

В интервью на французском радио Комиссар ЕС по вопросам юстиции — Франко Фраттини немедленно пригласил надежды итальянских властей на немедленное вмешательство Еврокомиссии, заметив, что хотя «это слияние немного и противоречит сущности единого европейского рынка», однако является полностью легальным по отношению к европейским законам. Offshore.SU, 24.8.2006г.

— Выступая по французскому телевидению на прошлой неделе, министр финансов Тьерри Бретон сообщил, что введет новый налог на нефтяные компании, если цены на бензин не снизятся.

Бретон объяснил, что на этой неделе он встретится с представителями нефтяной промышленности и потребует снизить для французских водителей цены на заправках.

Однако он добавил: «Мы не исключаем голосования по введению специального налога в соответствии с ситуацией».

Еврокомиссия обратилась к государствам-членам ЕС с просьбой не решать в одностороннем порядке проблему так называемого «кризиса цен на бензин» и в пятницу провела собрание членов Группы поставщиков нефти. Offshore.SU, 12.9.2005г.

Хорватия

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Хорватское правительство решило возобновить переговоры по реализации проекта строительства «Дружбы — Адрии», забытого три года назад из-за протестов экологов. О планах вернуться к проекту заявил премьер Хорватии Иво Санадер. Эксперты сомневаются в том, что спустя столько времени России будет интересен этот нефтепровод, поскольку на южном направлении уже сделана ставка на Бургас — Александруполис.

Интеграцию нефтепроводов «Дружба» (Россия) и «Адрия» (Хорватия) активно обсуждали еще в 2000г. Тогда инициаторами были компании ТНК и Юкос, затем к ним присоединилась «Транснефть». Проект предусматривал соединить южную ветку нефтепровода «Дружба» (проходит по территориям России, Белоруссии, Украины, Словакии и Венгрии) с трубопроводом «Адрия», протянутым до хорватского порта Омишаль. Экспорт нефти по трубе к 2010г. должен был вырасти до 15 млн.т. с 5 млн.т. в 2003г.

В дек. 2002г. было подписано межправительственное соглашение о поддержке проекта интеграции нефтепроводов между странами-участниками – Россией, Украиной, Белоруссией, Венгрией, Словакией и Хорватией. Участники проекта – ОАО «АК «Транснефть» (единый оператор проекта, Россия), «Гомельтранснефть «Дружба» (Белоруссия), MOL (Венгрия), Transpetrol (Словакия), «Укртранснефть» (Украина) и Janaf (Хорватия).

Постоянные разногласия сторон соглашения ставили под угрозу строительство объекта. Окончательно проект «похоронило» правительство Хорватии под давлением экологов, которые опасались за безопасность хорватского побережья Адриатики и развитие туризма, пишет EnergyLand.info.

Спустя три года на фоне роста цен на энергоносители, опасности топливного кризиса в стране хорватское руководство изменило мнение о нефтепроводе «Дружба – Адрия». О готовности вернуться к переговорам заявил в начале недели премьер страны Иво Санадер, передают местные СМИ. Хорватия стремится закрепить свои позиции на мировом нефтегазовом рынке. Не так давно она подтвердила свою готовность присоединиться к проекту «Южный поток». www.oilcapital.ru, 4.6.2008г.

– Россия ведет переговоры с Хорватией и Боснией об участии этих стран в реализации газопровода «Южный поток», сообщил сегодня менеджер проекта, вице-президент «Эни Энергия» Карло Меригги. По его словам, в I пол. 2008г. Россия успешно провела переговоры с Болгарией, Венгрией, Сербией, Словакией и Грецией об участии в реализации проекта. «Сейчас идут переговоры с Хорватией и Боснией на предмет потенциальной возможности включения этих стран в маршрут «Южного потока», – сказал Меригги.

Сейчас рассматривается несколько вариантов маршрутов этого газопровода, который реализует совместно российский «Газпром» и итальянская Eni. www.oilcapital.ru, 29.5.2008г.

– Lukoil Europe Holdings B.V. (100% дочернее предприятие ОАО «Лукойл») закрыл сделку по покупке хорватской компании Еуро-МП. об этом говорится в сообщении Лукойла. В число приобретенных активов входят 9 АЗС в Загребе и Сплите, 5 земельных участков под строительство АЗС и водно-ж/д нефтепродуктовый терминал емкостью 8 тыс.куб.м., расположенный в г.Вуковар на берегу Дуная на границе с Сербией. Среднесуточные объемы продаж нефтепродуктов на АЗС Еуро-МП составляют 11 т.

Нефтепродукты на приобретенные АЗС будут поставляться с НПЗ в Болгарии и Румынии. Управлять приобретенными активами будет компания Lukoil Croatia d.o.o., созданная в 2007г. Ребрендинг приобретенных АЗС, в соответствии с

фирменным стилем Лукойла, будет проведен до конца текущего года. АК&М, 30.4.2008г.

– 8 апр. т.г. в Иране состоялась церемония подписания ирано-хорватского договора об условиях проведения геологоразведочных работ на иранском нефтегазовом блоке «Мугань – 2», расположенном в северной части провинции Ардебиль (южнее блока «Мугань – 1»). С иранской стороны этот договор подписал начальник геологической разведки Иранской национальной нефтяной компании Махмуд Мохаддес, а с хорватской – исполнительный директор хорватской нефтяной компании INA Тумислав Драгиджович (фамилия требует уточнения – п.п.). На этой церемонии присутствовали замминистра нефти ИРИ и исполнительный директор Иранской национальной нефтяной компании инженер Сейфолла Джашназ и посол Хорватии в ИРИ профессор Исан Прохич.

Площадь этого блока составляет 3 230 кв. км. В ходе геологоразведочных работ подрядчик должен провести 2- и 3-мерную сейсморазведку на определенных территориях этого блока и пробурить 2 разведочные скважины. Общая стоимость геологоразведочных работ на этом блоке оценивается в 141 млн.долл. США. Срок действия договора составляет 4г., но в случае необходимости может быть продлен еще на 1г. В случае положительных результатов эта компания получает компенсацию своих расходов и право на разработку этого месторождения. В случае неудачи все расходы компании иранской стороной не компенсируются.

Иранская национальная нефтяная компания выставила на международный конкурс 17 блоков, расположенных в 19 провинциях Ирана. Уже подписаны договоры об условиях проведения геологоразведочных работ на двух блоках – «Дейер» и «Данан». Эти договоры подписали итальянская нефтяная компания «Эдиссон» и вьетнамская нефтяная компания «ПетроВьетнам».

Исполнительный директор компании INA в своем выступлении на этой церемонии отметил, что для его компании является большой честью представлять интересы Хорватии в Иране и развивать двухстороннее сотрудничество в нефтегазовой отрасли. По его словам, специалисты этой компании уже имеют большой опыт проведения крупномасштабных геологоразведочных работ за рубежом. Они успешно проводили геологоразведочные работы в Сирии, Анголе и недавно в Египте. IRAN news, 10.4.2008г.

– Венгрия и Хорватия планируют объединить газовые сети к 2011г. Об этом сообщил сегодня глава венгерского правительства Ференц Дюрчань после переговоров с хорватским коллегой Иво Санадером. «Мы бы хотели в 2010-11г. объединить наши газовые сети, и добиться создания на территории Хорватии хранилища сжиженного газа. Это позволит снизить зависимость Венгрии от российского газа», – отметил Дюрчань. www.oilcapital.ru, 9.4.2008г.

– Венгерская нефтяная компания MOL ведет переговоры о покупке третьей по величине в Хорватии розничной сети по продаже бензина Tifon примерно за 150 млн. евро. Об этом сообщает агентство Reuters со ссылкой на хорватскую прессу.

По этим данным, MOL и Tifon выработают соглашение о деталях продажи на этой, либо в начале следующей недели. Представители Tifon и MOL пока для комментариев недоступны.

Ранее в прессе сообщалось, что в покупке Tifon также заинтересован российский Лукойл, австрийская OMV и словенская Petrol. Глава Tifon Ненад Поргеш заявлял, что компания не продается. Tifon принадлежит 33 АЗС в Хорватии, что составляет 8% рынка розничной продажи бензина в стране. www.vengria.com, 29.3.2008г.

— MOL Group заключила 2 авг. 2007г. сделку по приобретению 100% акций компании Tifon, занимающейся оптовой и розничной торговлей топливом в Хорватии. Соглашение было достигнуто после более чем 9 мес. переговоров.

Tifon, уважаемый игрок на розничном рынке, в данный момент владеет и управляет 36 удачно расположенными заправочными станциями по всей Хорватии. Компания занята более чем 20 проектами по строительству новых станций на первоклассных площадках, которые должны быть реализованы в течение ближайших 2 лет. К концу 2007г. компания будет занимать 7% рынка топливной розницы. Сделка, по одобрении ее регулирующими органами, станет важным вкладом в достижении целевых показателей роста для MOL Group.

MOL Group владеет 25% акций INA, ведущей нефтегазовой компании Хорватии. Поглощение Tifon поддерживается стратегическими партнерами MOL в INA и правительством Хорватии, вносит вклад в консолидацию отрасли в регионе и служит интересам акционеров MOL и INA.

MOL является ведущей интегрированной группой нефтегазовых компаний, работает на розничных рынках 10 стран региона. MOL Group включает в себя национальные нефтяные компании MOL Plc. (Венгрия), Slovnaft (Словацкая нефтяная компания), Tisza Chemical Group (TVK), стратегического партнера INA (ведущую нефтегазовую компанию Хорватии), розничную сеть австрийской компании Roth Heizole и доли в международных проектах по разведке и добыче в России, Казахстане, Пакистане, Йемене, Омане, а через участие в INA также в Анголе, Египте и Сирии. В дек. 2006г., после приватизации оставшихся у правительства Венгрии 1,7% акций, MOL Group стала компанией со 100% частным капиталом, сообщает пресс-служба MOL. www.oilcapital.ru, 3.8.2007г.

Чад

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Всемирный банк отказался от поддержки нефтепровода из Чада в Камерун. По данным кредитной организации, правительство Чада нарушило условия договора, отказавшись тратить средства, полученные от экспорта нефти, на борьбу с бедностью. Об этом сообщает BBC News. В 2008г. Чад заработает от продажи нефти 1,4 млрд.долл. По мнению ВБ, эти средства необходимо инвестировать в борьбу с бедностью, в здравоохранение и в образование.

Нефтепровод из Чада в Камерун, инвестиции в который оценивались в 3,5 млрд.долл., задумывался для того, чтобы проверить, как африканские страны могут использовать нефтяные доходы для борьбы с бедностью. Нефтепровод считался одной из самых больших инвестиций Всемирного банка в Африку, передает Reuters.

Bloomberg отмечает, что Чад выплатил кредит Всемирному банку, взятый на строительство нефтепровода, еще 5 сент. Из-за этого договор с кре-

дитной организацией фактически уже не действует. По данным ВБ, сотрудничество с Чадом еще возможно в будущем. Для этого африканская страна должна сосредоточиться на борьбе с бедностью. RosInvest.Com, 10.9.2008г.

Черногория

Нефтегазпром с РФ

В окт. 2006г. в г.Подгорице организована компания «Лукойл-Монтенегро д.о.о.». Деятельность созданной компании в 2007г. была направлена на развитие оптово-розничной сети нефтепродуктов. ОАО «Лукойл» в 2007г. приобрело на 6,4 млн.долл. земельные участки под строительство 10 АЗС (г.г. Подгорица, Никшич, Плевля, Владимир, Затон, Герцег-Нови). В мае 2008г. была введена в эксплуатацию первая полноформатная АЗС на участке, расположенном рядом с пограничным пунктом с Албанией (на указанном участке планируется строительство международной магистрали вдоль Адриатического моря). Также Обществом осуществлены инвестиции в 47 млн.долл. на приобретение у черногорской компании Roksped Petrol 6 действующих АЗС и 4 земельных участков под строительство АЗС. Осуществляются мероприятия по приведению АЗС в фирменный стиль ОАО «Лукойл».

В 2008г. ОАО «Лукойл» продолжало поставки мазута на комбинат по производству алюминия в г.Подгорице.

ОАО «Лукойл» выражает заинтересованность в направлении инвестиций в морской терминал г. Бар для реконструкции, модернизации и строительства емкостей для хранения и реализации нефтепродуктов, производимых на принадлежащих компании «Лукойл» нефтеперерабатывающих заводах в Балканском регионе.

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— НК «Лукойл» планирует принять участие в приватизации государственной черногорской компании нефтепродуктообеспечения Montenegrobonus. Об этом говорится в информации торгового представительства РФ в Сербии и Черногории со ссылкой на гендиректора Lukoil-Beopetrol Владимира Репина. Кроме того, по его словам, «Лукойл» заинтересован в присутствии на рынке Черногории и строительстве в республике сети своих автозаправочных станций.

«Лукойлу» принадлежит 79,5% акций сербской сбытовой компании Beopetrol, которая эксплуатирует 200 АЗС и контролирует почти 20% розничного топливного рынка Сербии. «Лукойл» приобрел Beopetrol в сент. 2003г. за 117 млн. евро, приняв на себя обязательства инвестировать в компанию 85 млн. евро в течение трех лет после даты приобретения. Montenegrobonus создана в 2003г. Компании принадлежит 3 нефтебазы общим объемом более 50 тыс.куб.м. Президент «Лукойла» Вагит Алекперов в середине фев. заявил, что НК намерена сделать ряд крупных приобретений на европейском и американском рынках. По его словам, «Лукойл» является крупнейшим игроком в Южной Европе. «В Болгарии, Румынии, Сербии, во всех государствах Балканского региона наш товарный знак знают. И мы считаем, что подошли вплотную к тому, чтобы сделать ряд крупных приобретений на европейском и американском рынках», — отметил он. Interfax, 21.2.2006г.

Чехия

Нефтегазпром

Чехия располагает достаточно мощным нефтехимическим и нефтеперерабатывающим комплексом, который объединен в холдинг АО «Унипетрол», контрольным пакетом акций которого владеет польский концерн «ПКН Орлен». «Унипетрол» проводит реструктуризацию. Прежде всего, предусматривается увеличить удельный вес производства продукции нефтепереработки (и сбыта нефтепродуктов) и продать некоторые предприятия химического профиля. В этой связи в период до 2009г. планируется инвестировать более 21 млрд. крон (880 млн.долл.) в нефтепереработку, а именно, в АО «Чешска рафинерска», АО «Парамо», АО «Бензина», увеличить свой пакет акций в этих компаниях и, в случае приватизации госкомпаний «Чепро» (госрезервы нефти и нефтепродуктов) и «Меро» (система внутренних нефте-и продуктопроводов), принять в ней активное участие.

В 2007г. АО «Бензина» инвестировало 20 млн.долл. в реконструкцию и переоборудование своей сети своих бензозаправочных станций. Одновременно, холдинг «Унипетрол» решил продать химическое предприятие «Сполана», Нератовице, выпускающее ПВХ и капролактан. В течение 10 лет предприятие было убыточным и только в последние два года достигает высоких производственных показателей. В 2007г. АО «Каучук» был продан за 150 млн. евро польской компании «Дворы», являющейся крупнейшим производителем резины для обуви и резиновой промышленности. Интерес к покупке пакета акций (16,33%) нефтеперерабатывающего завода АО «Чешска рафинерска» проявляет крупнейшая российская нефтяная компания «Лукойл», которая в Чехии уже приобрела в 2006г. сеть автозаправочных станций в количестве 44 единиц.

Трубопроводный транспорт: общая протяженность нефтепроводов («Ингольштадт» и «Дружба-Юг»), проходящих по территории Чехии – 674 км.; пропускная способность нефтепроводов – 55 тыс.т./день; общая протяженность транзитных газопроводов – 2 455 км.; общая протяженность внутренних газопроводов – 1 182 км.

В 2007г. по вышеуказанным нефтепроводам в Чехию поступило 7,85 млн.т. нефти, что на 1,9% ниже объемов 2006г., и 7,2 млрд.куб.м. российского природного газа. Транзитом через территорию Чехии в страны Западной Европы по газопроводу было поставлено 22,75 млрд.куб.м. газа.

Энергетика с РФ

Основу российского экспорта в Чехию составляют энергоносители. Удельный вес России в чешском импорте энергоносителей составляет: по минеральному топливу, нефти и продуктам их переработки – 85,3%, в т.ч. по нефти – 67%, природному газу – 70%, по ядерному топливу – 50% (с 2010г. – 100%). В общем объеме российского экспорта 3,4% составляют руды, шлак и зола, 2% – продукты неорганической химии, соединения драгоценных металлов, редкоземельных металлов, радиоактивных элементов или изотопов.

В 2007г. Россия поставила в Чехию 5,1 млн.т. нефти. Основными экспортерами нефти выступали компании ОАО «Роснефть», АО «Лукойл»,

ОАО «Татнефть» и ОАО «Башнефть». По сравнению с 2006г. в отчетном году произошло снижение объемов поставок нефти на 10%, которое было вызвано быстрым и значительным ростом цен на нефть на мировом рынке.

Экспорт природного газа из Российской Федерации в Чешскую Республику в 2007г. осуществлял ОАО «Газпром», через дочернюю кампанию ООО «Газпром экспорт», на основе долгосрочного соглашения, заключенного в конце дек. 2006г. между «РВЕ Трансгаз» и ООО «Газпром экспорт», предусматривающим ежегодные поставки из России в Чехию в срок до 2035г. до 9 млрд.куб.м. природного газа. В 2007г. из РФ в ЧР поставлено природного газа 7,2 млрд. куб.м. (в 2006г. – 7,3 млрд. куб.м.), в т.ч. на коммерческой основе было поставлено 6,6 млрд. куб.м. и в оплату за транзит по территории Чехии – 0,6 млрд. куб.м., который составил 22,75 млрд. куб.м.

ЗАО «Атомстройэкспорт» активно работает с компанией «Чешские энергетические заводы» (АО ЧЭЗ) в рамках «соглашения о сотрудничестве в области атомной энергетики» от 1.12 1994г. и «соглашения о сотрудничестве в эксплуатации АЭС Чехии», заключенного в 2002г.

В 2007г. продолжилось российско-чешское сотрудничество в области атомной энергетики:

- осуществлялось инженерное сопровождение эксплуатации АЭС «Дукованы» и «Темелин» по контрактам между российскими компаниями ЗАО «Атомстройэкспорт», концерном «Росэнергоатом» и чешским концерном ЧЭЗ; поставки ядерного топлива для АЭС Чехии по контрактам, заключенным между российским концерном «Твэл» и чешским концерном ЧЭЗ;

- завершились выполнение контракта, заключенного между российским ОКБ «Гидропресс» и чешским концерном ЧЭЗ по повышению мощности АЭС «Дукованы» до 105%; обеспечивалась надежная и безопасная эксплуатация АЭС, в рамках Договора о сотрудничестве между российским концерном «Росэнергоатом» и чешским концерном ЧЭЗ, соглашения о сотрудничестве между российскими организациями «Институт «Атомэнергoproject», ОКБ «Гидропресс», РНЦ «Курчатовский институт» и АЭС «Темелин», соглашения между российскими АЭС «Волгодонская», «Кольская» и чешскими АЭС «Темелин» и «Дукованы»;

- продолжилось сотрудничество в рамках реализации планов Рабочей группы российско-чешской Межправкомиссии, по широкому спектру вопросов, включая эксплуатацию действующих АЭС, разработку новых проектов, обращение с радиоактивными материалами и отходами;

- осуществлялось совместное производство реакторного оборудования для АЭС на предприятии «Шкода-ядерное машиностроение», г.Пльзень (100% акций принадлежит российской компании ОМЗ), запорно-регулирующей арматуры на заводе «Моравско-Слезска арматурка», г.Острава (100% акций владеет группа российских компаний) и на предприятии «Арако», г.Опава (49% акций принадлежит российской компании «Эрко»). В 2007г. компания «Шкода ЯМ» заключила контракт с АЭС «Дукованы» и «Темелин» на проведение модернизации систем контроля и управления технологическими процессами станций на период до 2015г. Стоимость контракта составила 225 млн.долл.;

Анализ результатов российско-чешского сотрудничества в области атомной энергетики в 2007г. показал:

- Чехия, базирующаяся на российских ядерных технологиях, намерена и впредь использовать их в течение ближайшего десятилетия; продукция атомной промышленности Чехии ориентирована на российские ядерные технологии и остается востребованной и конкурентоспособной;

- Чехия и Россия, располагающие общими технологиями, объединяя усилия, могут составлять серьезную конкуренцию на мировом рынке. Определяющими критериями оценки перспектив российско-чешского сотрудничества станет участие российской стороны в тендере на строительство новых энергоблоков чешских АЭС, который предполагается объявить в 2008г., а также поставки для них российского ядерного топлива.

Анализ законодательства Чешской Республики, как на общегосударственном, так и региональном и местном уровнях, показал отсутствие законодательных норм, прямо ограничивающих деятельность российских инвесторов в ЧР. При осуществлении инвестиционного проникновения на рынок Чехии российские компании на практике сталкиваются со скрытыми ограничениями. Речь идет о практически полном закрытии отдельных секторов чешской экономики (прежде всего, энергетики и финансов) для российских капиталовложений.

При продаже пакета акций (5%) государственной энергетической компании ЧЭЗ в 2007г. правительство ЧР, аргументируя свои действия стремлением к снижению энергозависимости страны, прямо поставило задачу минфину ЧР разработать схему приватизации, которая исключает проникновение российского капитала в сферу электроэнергетики. С 19 сент. 2007г. Евросоюз начал проводить новую политику в отношении инвестиций в свой энергетический сектор. Защитные механизмы, разработанные Еврокомиссией, существенно ограничивают доступ инвесторов из России в эту область, что не может не вызывать беспокойства российской стороны, которая заинтересована во вложении инвестиций в объекты бывшей государственной собственности на территории Чешской Республики. Например, таких, как авиакомпания «ЧСА», аэропорт «Рузине», металлургические предприятия. Однако информация о готовящихся и проведенных тендерах на такого рода объекты носит достаточно закрытый характер, что сдерживает деловую активность российской стороны в работе в этом направлении.

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Чехия готова в ближайшей перспективе перейти к заключению прямых контрактов на поставку российской нефти, заявил в пятницу журналистам министр промышленности и торговли республики Мартин Ржжан. «Чешская сторона, мы говорим «да» прямым контрактам, прямым поставкам», — сказал он по итогам заседания российско-чешской межправкомиссии по экономическому, промышленному и научно-техническому сотрудничеству, сопредседателем которой он является с чешской стороны.

«Мы надеемся и убеждены, что поставки нефти в Чехию будут возобновлены в ближайшее время в тех масштабах, которые были ранее согласованы», — подчеркнул министр.

В последние четыре месяца поставки нефти из России в Чехию сократились. Как говорил ранее вице-премьер РФ Игорь Сечин, сбой в поставках объясняется отсутствием между российскими поставщиками и чешскими покупателями прямых договоров. По мнению властей РФ, продажа российской нефти в Чехию с участием посредников не гарантирует выполнения согласованных экспортных графиков. Последние три года Россия неоднократно предлагала чешской стороне заключить меморандум о сотрудничестве в области поставок российской нефти в Чехию.

Сопредседатель межправкомиссии с российской стороны вице-премьер Александр Жуков подтвердил позицию России. «Позиция российской стороны сегодня такова, что для того, чтобы обеспечить надежное бесперебойное сотрудничество в области поставок нефти, целесообразно, чтобы были заключены прямые контракты между российскими поставщиками и чешскими потребителями, в основном нефтеперерабатывающими заводами», — сказал Жуков. Он отметил, что заключение контрактов создаст базу для обеспечения бесперебойных и надежных поставок российской нефти. www.czechtoday.cz, 31.10.2008г.

— Чехия готова в ближайшей перспективе перейти к заключению прямых контрактов на поставку российской нефти, заявил в пятницу журналистам министр промышленности и торговли республики Мартин Ржжан. «Чешская сторона, мы говорим «да» прямым контрактам, прямым поставкам», — сказал он по итогам заседания российско-чешской межправкомиссии по экономическому, промышленному и научно-техническому сотрудничеству, сопредседателем которой он является с чешской стороны.

«Мы надеемся и убеждены, что поставки нефти в Чехию будут возобновлены в ближайшее время в тех масштабах, которые были ранее согласованы», — подчеркнул министр.

В последние четыре месяца поставки нефти из России в Чехию сократились. Как говорил ранее вице-премьер РФ Игорь Сечин, сбой в поставках объясняется отсутствием между российскими поставщиками и чешскими покупателями прямых договоров. По мнению властей РФ, продажа российской нефти в Чехию с участием посредников не гарантирует выполнения согласованных экспортных графиков. Последние три года Россия неоднократно предлагала чешской стороне заключить меморандум о сотрудничестве в области поставок российской нефти в Чехию.

Сопредседатель межправкомиссии с российской стороны вице-премьер Александр Жуков подтвердил позицию России.

«Позиция российской стороны сегодня такова, что для того, чтобы обеспечить надежное бесперебойное сотрудничество в области поставок нефти, целесообразно, чтобы были заключены прямые контракты между российскими поставщиками и чешскими потребителями, в основном нефтеперерабатывающими заводами», — сказал Жуков. Он отметил, что заключение контрактов создаст базу для обеспечения бесперебойных и надежных поставок российской нефти.

«Сейчас обсуждается вопрос о том, чтобы был подписан меморандум между двумя нашими министерствами», — сообщил Жуков.

Ржиман обратил внимание на то, что прямые контракты будут заключаться между хозяйствующими субъектами. «Мы, как госадминистрация, говорим, что необходимо определить условия и технические параметры этих поставок, и мы можем оказать им поддержку», - сказал он.

Министр промышленности и торговли Чехии отметил, что на достижение конкретных договоренностей потребуется определенное время. По словам российского вице-премьера, у обеих стран есть взаимопонимание по данной теме. «Я думаю, по этому поводу у нас полное взаимопонимание есть с нашими коллегами», - сказал он. РИА «Новости», 31.10.2008г.

— Российский холдинг из Санкт-Петербурга собирается купить сеть чешских заправок, сообщает «Пражский телеграф». 140 заправок станций Par Oil могут стать собственностью российской холдинговой компании «Фаэтон». По сообщению чешских СМИ, сделка должна состояться в ближайшие месяцы. Стоимость сделки на данный момент неизвестна. По предварительным данным, новый владелец приобретет чешские заправки с целью дальнейшей перепродажи.

В СМИ появилась информация о возможности покупки «Фаэтоном» части заправок Shell. Представители всех вышеуказанных компаний от комментариев отказываются. Сеть заправок Par Oil возникла в 1993г. Приблизительная стоимость всех 140 заправок станций составляет 4 млрд. крон (чуть более 100 млн.долл.).

Холдинговая компания «Фаэтон» — это крупное объединение Северо-запада России. Бизнес-активность компании началась с реализации нефтепродуктов более 15 лет назад. За годы работы «Фаэтон» из небольшой фирмы превратился в мощный холдинг. Штаб-квартира холдинга находится в Санкт-Петербурге. Представители дочерних структур работают в Москве, Краснодаре, крупных г.г. Центрального региона России. Росбалт, 29.10.2008г.

— Чехия с помощью США пытается заполучить акции нефтепровода TAL (Trans Alpine Pipeline), через который она получает нефть из итальянского Триеста. По информации «Радио Прага», в качестве услуги за размещение радара системы ПРО Чехия просит от США помощи при реализации плана по приобретению акций нефтепровода TAL, по которому из города Триест (Италия) через Германию в страну поступает стратегической сырье.

Как сообщает «Радио Прага», в наст.вр. крупные фирмы, работающие в сфере энергетики, пересматривают свои позиции и планы, связанные с работой в Европе. Это открывает новые возможности для Чехии. На продажу может быть выставлен 16% пакет акций трубопровода TAL, принадлежащий американской компании ExxonMobile. Чехия рассматривает на приобретение как минимум 2% акций нефтепровода. Считается, что это позволит ей увеличить поставки из Западной Европы и снизить зависимость от российского сырья, поступающего по нефтепроводу «Дружба», — передает «Росбалт». RosInvest.Com, 9.9.2008г.

— Чехия с помощью США пытается заполучить акции нефтепровода TAL (Trans Alpine Pipeline), через который она получает нефть из итальянского Триеста. По информации «Радио Прага», в качестве услуги за размещение радара системы ПРО Чехия просит от США помощи при реализации

плана по приобретению акций нефтепровода TAL, по которому из города Триест (Италия) через Германию в страну поступает стратегической сырье.

В наст.вр. крупные фирмы, работающие в сфере энергетики, пересматривают свои позиции и планы, связанные с работой в Европе. Это открывает новые возможности для Чехии. На продажу может быть выставлен 16% пакет акций трубопровода TAL, принадлежащий американской компании ExxonMobile. Чехия рассматривает на приобретение как минимум 2% акций нефтепровода.

Считается, что это позволит ей увеличить поставки из Западной Европы и снизить зависимость от российского сырья, поступающего по нефтепроводу «Дружба». Росбалт, 8.9.2008г.

— Вчера Чешская Республика и Польша подписали соглашение, дающее возможность компаниям обеих стран осваивать месторождения угля, расположенные на границе двух стран.

Данное соглашение стало выгодным, прежде всего, нидерландской компании NWR, которая контролирует в Чехии одного из крупнейших производителей твердого угля — компанию OKD.

OKD разрабатывает угольные месторождения Чехии на границе с Польшей, и для увеличения добычи в пред.г. уже подписала договор с польской госкомпанией Jastrzebska Spolka Weglowa с целью совместной разработки трансграничных месторождений. Подписанное соглашение позволит компании приступить к технико-экономическому обоснованию разработки недр.

Уголь является основным топливно-энергетическим сырьем, добываемым на территории Чехии. Месторождения пригодного для коксования, то есть, более дорогого и качественного черного угля, который можно использовать не только в энергетике, но и в металлургической промышленности, находятся в Моравской Силезии, а именно в Карвинско-Оставском регионе. Прогноз запасов черного угля в шахтах моравского предприятия OKD увеличился почти вдвое на 218 млн.т. Такой объем гарантирует стабильную добычу этого полезного ископаемого на 20 лет вперед. RosInvest.Com, 20.8.2008г.

— «Татнефть» не согласна с обвинениями в свой адрес в недопоставках нефти в Чехию. В ответ на материал «НГ» от 13.08.08 «Нефтяники проигнорировали поручение Путина», в котором со ссылкой на чешское информагентство СТК говорилось о том, что российские нефтяные компании не смогли вопреки июльскому обещанию «Татнефти» компенсировать в авг. июльские недопоставки нефти в Чехию, вчера в «НГ» обратился замначальника управления реализации нефти и нефтепродуктов Владимир Карпов. По его словам, «Татнефть» в июле-авг. перевыполнила план поставок в Чехию на 100 тыс.т. Карпов сообщил, что по состоянию на вчерашний день оформлено маршрутными листами и до конца месяца будет поставлено в Чехию 370 тыс.т. нефти. При этом он сказал, что компания никогда не являлась основным или тем более традиционным поставщиком нефти в Чехию и в таблице доступа к трубе находится лишь на шестой строке. «Мы с удовольствием увеличим поставки нефти в Чехию, если будет такая возможность», — сказал Владимир Карпов, как пишет «Независимая газета». RosInvest.Com, 15.8.2008г.

— Несмотря на заявления российской и чешской стороны о том, что поставки нефти в Чехию

по трубопроводу «Дружба» нормализовались, это не означает того, что они достигли прежнего значения. При этом чехи констатируют, что в начале авг. поставки были еще больше. По сообщению чешского информационного агентства СТК, уровень поставок ниже, чем в начале месяца, и примерно на одну треть меньше обычного уровня. В общем недопоставка превысила 100 тыс.т. нефти.

Для прокачки в направлении Чехии из России в прошлом месяце было заявлено 260 тыс.т. нефти, при этом возможности позволяют транспортировать более 400 тыс.т. По мнению Игоря Сечина, вину за это должны взять на себя нефтетрейдеры, которым «Транснефть» отгрузила «черное золото» в полном объеме, а также само правительство страны, которое не смогло заключить долгосрочных контрактов на поставку нефти. RosInvest.Com, 13.8.2008г.

— Чешские водители заправляются дизельным топливом, которое стоит на пятом месте по дороговизне во всей Европе. Больше платят только англичане, норвежцы, итальянцы и словаки. Информацию опубликовал сервер financninoviny.cz со ссылкой на исследование немецкого автоклуба.

Как сообщили «Нефти России» коллеги из чешского издания «Обозреватель» (obozrevatel.cz), в соседней Австрии дизельное топливо выходит на 2 кроны дешевле, чем в Чехии. В Германии и Польше топливо тоже выйдет дешевле.

Что касается цен на бензин, Чехия стоит на 13 месте среди Европейских стран. В уже упомянутой Австрии бензин дешевле. Сэкономить можно, например, в Хорватии, где средняя цена 95 ниже, чем в Чехии, на 1-2 кроны. В Италии вообще можно сэкономить почти 3 кроны за л.

Самый дорогой бензин в Финляндии, где л. стоит в среднем 39,82 крон (1,67 евро), а самые низкие цены — в России. Там л. 95 стоит в среднем 16,35 крон (70 центов). По данным компании CCS в Чехии на прошлой неделе бензин в среднем стоил 31,98 крон (1,33 евро), а дизельное топливо — 34,11 крон (1,42 евро). RosInvest.Com, 5.8.2008г.

— Похоже, конфликт, связанный с сокращением поставок нефти в Чехию исчерпался сам с собой по мере того, как трубы, направленные в европейскую страну, стали заполняться «черным золотом».

Информировал общественность относительно восстановления поставок официальный представитель министерства промышленности и торговли Республики Чехия Томас Бартовский. Он заявил, что уже накануне поставки достигли обычного, «доконфликтного» уровня.

В середине июля Россия сократила поставки нефти в Чехию по техническим причинам. Сразу после этого, Игорь Сечин выступил с критикой властей Чехии, сказав, что, несмотря на многолетние переговоры, чешская сторона не дала согласия на подписание межправительственного меморандума об условиях поставок российской нефти, в результате чего отсутствует «механизм контроля за осуществлением этих поставок, выполнением контрактных обязательств».

Вице-президент ОАО «Транснефть» Михаил Барков говорил ранее, что снижение поставок связано исключительно с экономическими, а не с политическими причинами. Поскольку турецкая сторона предложила более выгодные условия, чем

Чехия, то в силу экономической выгоды компания направила потоки на восток. RosInvest.Com, 4.8.2008г.

— Чешская нефтяная компания Unipetrol сообщила, что поставки российской нефти вернулись на нормальный уровень после снижения наполовину в июле. «Похоже, что поставки (сегодня) на уровне, который был обещан», — сказала пресс-секретарь компании Дана Дворакова. Она добавила, что официальное подтверждение объемов августовских поставок появится на следующей неделе.

В середине июля прокачка нефти по «Дружке» снизилась вдвое, вскоре после того, как Чехия, для которой Россия является основным поставщиком нефти, согласилась разместить на своей территории радар в рамках американской системы ПРО в Европе. Москва, выступающая резко против планов США, в прошлом использовала нефтяные поставки в различные страны в качестве политического инструмента.

Согласно графику экспорта нефти из РФ на второй, третий и IV кв., ключевыми поставщиками нефти в Чехию являются компании Татнефть и Башнефть.

Российский трубный монополист Транснефть отрицал политические причины, говоря, что снижение поставок связано с решением компаний перерабатывать больше нефти внутри страны. Reuters, 1.8.2008г.

— Причиной снижения поставок российской нефти в Чехии являются технические неполадки, а не политические мотивы. По информации «Радио Прага», об этом сообщил на встрече в чешском министерстве промышленности и торговли торговый представитель РФ в Чехии Григорий Саришвили.

Как заявил по этому поводу чешский премьер-министр Мирек Тополанек, он верит в то, что «причиной сбоев в поставках российской нефти являются технически-организационные проблемы, и они вскоре решатся». Он подчеркнул, что Чехия пока обеспечена необходимым запасом нефти, а в случае надобности страна может наладить поставку следующих партий горючего из других источников. Росбалт, 14.7.2008г.

— Крупнейший переработчик нефти в Чехии компания Unipetrol будет использовать нефть из резервов страны, а также поставки из альтернативных трубопроводов после того, как Россия сократила объемы поставляемой по трубопроводу «Дружба» нефти.

Член совета директоров Unipetrol Иван Оттис сообщил, что для решения этой проблемы компания прибегнет к использованию нефтяных резервов страны, а также большему использованию трубопровода TAL-IKL. «В данный момент ситуация находится под контролем. На производстве это не отражается, в любом случае», — сказал он.

Власти Чехии в пятницу сообщили, что сокращение прокачки нефти по «Дружке» почти вдвое сократит поставки нефти из РФ.

Власти также сообщили, что хотят получить от России объяснения подобного решения. Ранее Unipetrol уже сообщала, что получила ответ от российской стороны, в котором сокращение названо «техническим». Однако, правительство, так же как и Европейский союз и блок НАТО считают такой шаг со стороны России политически мотивированным.

По их мнению, решение связано с тем, что во вторник Чехия и США подписали соглашение о размещении на чешской территории радара в рамках создания американской системы ПРО в Европе. Посол по особым поручениям в вопросах энергетической безопасности чешского правительства Вацлав Бартушка сообщил, что «технические» проблемы России не коснулись Польши, Венгрии и Словакии.

Источники в российских нефтяных компаниях говорят, один из поставщиков сырья в Чехию по нефтепроводу «Дружба» – российская Татнефть – снизила объем прокачки из-за разногласий с покупателями, однако в самой Татнефти это отрицают.

Источник в Татнефти признает, что произошло снижение прокачки в Чехию, но говорит, что оно вызвано перераспределением объемов и не отразится на суммарном объеме экспорта в эту страну в III кв.

Чехия серьезно зависит от поставок нефти из России, однако обладает альтернативным источником получения нефти из немецкого Ингольштадта. Запасов нефти в стране с населением 10,4 млн.чел. хватит приблизительно на 90 дней. Reuters, 13.7.2008г.

– Глава МИД Чехии Карел Шварценберг приглашает европейские страны поддержать проект Nabucco по транспортировке каспийских энергоресурсов в Европу и принять в нем участие. «Хоть мы и не участвуем в этом проекте, но мы очень ждем его успешной реализации. Это очень важный проект для Европы, и я приглашаю европейские страны активно принимать участие в нем», – заявил министр на брифинге в Баку.

Глава МИД Азербайджана Эльмар Мамедьяров прокомментировал проводимые переговоры по газовому сотрудничеству с Россией. «Между Госнефтекомпанией Азербайджана и компанией «Газпром» переговоры будут продолжены, и будут уже рассматриваться экономические аспекты такого сотрудничества», – сказал Э.Мамедьяров.

Проект Nabucco предполагает поставки газа из Туркмении, Казахстана и Азербайджана в Европу через территорию Турции. Основными участниками проекта в Европе являются Австрия, Венгрия, Болгария. Interfax, 4.7.2008г.

– Несмотря на то, что в Чехии добывается всего 5% нефти, необходимых для нужд страны, считается, что она качественней российской. Когда ее в целях транспортировки закачивают в нефтепровод «Дружба», приходится перекрывать поток углеводородов из России.

Буровая установка в окрестностях деревеньки Угржице в Моравии, где нам удалось побывать, наверное, уже пробурила очередную скважину. На юге Чехии расположено одно из более чем двадцати нефтегазовых месторождений Чехии, в которых ежедневно добывается 5 тыс. бар. нефти и 250 тыс. куб.м. природного газа. Буровой инженер Андрей Сучко согласился рассказать, как происходит бурение скважины: «Нам, буровым инженерам, должны помочь геологи. Они дают информацию о точке бурения, в которую необходимо попасть в горных породах. На определенную площадку мы привозим соответствующую проекту скважины установку. Сначала выбираем диаметр побольше, потом поменьше. Затем делаем анализ и выясняем, о каком месторождении идет речь – газовом

или нефтяном – и обустроиваем скважину для добычи».

• Сколько скважин вы уже пробурили?

Около сорока.

• Все они находятся на территории Чехии?

Не всегда. Я бурил скважины в Ираке еще до войны, в 90-х. Там мы обнаружили около восьми месторождений. Одну в Турции, а остальные здесь. Конечно, в Чехии находятся небольшие месторождения нефти и газа. У нас есть всего два нефтегазовых района – Венский бассейн и склоны Чешского массива.

• Вы сейчас занимаетесь бурением скважины около деревеньки Домборжице. Что там будут добывать – нефть или газ?

Это нефтяное месторождение. Неподалеку находится и месторождение газа. Весь добытый там газ мы закачиваем в хранилище.

Добыча нефти на территории современной Чехии началась еще в то время, когда страна была частью Австро-Венгерской империи, в 1915г. Первое месторождение, правда, было обнаружено в Венском бассейне на территории Словакии (поселок Гбелы). Разведка на территории бассейна подтвердила наличие нефти и на чешской стороне. После Второй мировой войны была создана компания, «Чехословацкие нефтяные заводы», которая до начала 90гг. пробурила на территории Чехословакии около шести тысяч скважин для добычи нефти и газа. Правда, по словам Дана Пловайко из компании Моравские нефтяные месторождения, пик добычи нефти и газа уже позади.

В 2007г. компания добыла в Чехии на 40 тыс.куб.м. нефти меньше, чем в 2006г. Аналогичная ситуация и с газом: «К сожалению, в Чехии уже не могут быть открыты новые месторождения. Это дано геологическим развитием этой части Европы. Тем не менее, мы будем продолжать добывать нефть и газ в области Южной Моравии – площадь лицензионного участка составляет более полутора тысяч км². Небольшие залежи есть и в окрестностях Остравы. По запасам их, вероятнее всего, хватит на наше поколение. Чехия будет и в дальнейшем зависеть от заграничного сырья, здесь нет залежей, способных покрыть хотя бы объемы потребления нашей страны».

Несмотря на это, компания Моравские нефтяные месторождения заявляет о том, что объемы добычи нефти в дальнейшем будут увеличиваться. Это происходит, в основном, за счет получения лицензий на разведку за границей. До 1990г. чехи работали, в основном, в Ираке. Там удалось обнаружить несколько месторождений и пробурить около десятка скважин. Запасы газа были найдены и в Пакистане. Добыча началась в 2003г. С пред.г. чешские нефтяники открыли представительство в Москве и практически сразу же получили три лицензии на поиск новых месторождений нефти и газа – Марьевскую, Тимирязевскую и Новотомашевскую. Лицензии на разведку компания приобрела, выкупив контрольные пакеты акций ВостокИнвестНефть и Николаевканефть в Ульяновской обл. РФ.

Рассказывает Дан Пловайко: «В данный момент проходит разведка этих территорий, поэтому говорить о результатах пока еще рано. Совершенно непонятно, найдем ли мы там нефть или газ, а если найдем, то в каком объеме. Тем не менее, если это все-таки произойдет, мы намереваемся, в

первую очередь, предложить это сырье для переработки нашим компаниям».

Компания Моравские нефтяные месторождения пока что держит в секрете, найдены ли углеводороды на российской территории, где чехи проводят разведку. Об этом косвенно свидетельствует намерение построить в России завод по переработке углеводородов. С правительством Свердловской обл. уже подписан меморандум о планах в ближайшие три года возвести нефтеперерабатывающий завод возле г. Верхотурье в Свердловской обл. Он будет способен переработать 4 млн.т. углеводородов в год — 3,5 млн.т. нефти и 3 млн.куб.м. природного газа. www.radio.cz, 19.5.2008г.

— Договоренность «Газпрома» и чешской добывающей компании Moravske naftove doly позволяют российскому газовому монополисту получить плацдарм в стране на случай газовым неприятностей. Напомним, что компании через «дочку» «Газпром экспорт» договорились о строительстве в Чехии подземного газового хранилища. После подписания меморандума о строительстве гендиректор MND Франтишек Комарек отметил, что в планы компании входит сотрудничество с «Газпром экспорт» в области хранения и торговли газом как на территории Чехии, так и РФ, говорится в пресс-релизе MND.

Скорее всего, ПХГ будет построено на базе выработанного нефтяного месторождения Дамборжице. Объем хранилища будет составлять 370 млн.куб.м. газа, а его ориентировочная стоимость — 60 млн.долл. Предположим, что «Газпром» преследует несколько целей. Первая — это закрепление в Чехии и Восточной Европе. Вторая — создание стратегического запаса газа за «спинами» Украины и Белоруссии на случай осложнений. Выгода же Чехии — плата за аренду и налаживание отношений с газовым монополистом России. RosInvest.Com, 22.4.2008г.

— Дочерняя компания ОАО «Газпром экспорт» Vemex и чешская добывающая компания Moravske naftove doly договорились о совместном строительстве подземного хранилища газа на базе выработанного нефтяного месторождения Дамборжице, передает RSCNews. Мощность расположенного в Южной Моравии хранилища составит 370 млн.куб.м. активного газа. Переговоры о совместном проекте ОАО «Газпром» и чешской Moravske naftove doly велись с 2006г. www.oilcapital.ru, 21.4.2008г.

— Крупнейшая в Чехии добывающая компания Moravske naftove doly (MND) и дочерняя компания «Газпром экспорт» Vemex подписали меморандум о взаимопонимании относительно строительства подземного хранилища газа (ПХГ) на базе выработанного нефтяного месторождения Дамборжице, говорится в сообщении MND. По данным газеты *Hospodarske noviny*, мощность расположенного в Южной Моравии хранилища, составит 370 млн.куб.м. активного газа.

Переговоры о совместном создании ПХГ стороны начали в 2006г. Позднее акционер MND K&K Capital Group (принадлежит предпринимателю Карелу Комареку) неожиданно предложил «Газпрому» (РТС: GAZP) купить всю нефтяную компанию, однако российский концерн после проведенного due diligence решил отказаться от покупки.

Vemex реализует газ на чешском рынке с конца 2006г. В 2007г. он продал 250 млн.куб.м. топлива, в

2008 планирует поставить 850 млн.куб.м. Vemex также ведет переговоры о реализации газа, добываемого MND.

MND в наст.вр. эксплуатирует 21 добывающий промысел. Компания добывает 5 тыс.бар. нефти и 250 тыс.куб.м. газа в сутки, управляет мощностями по подземному хранению 180 млн.куб.м. газа. Interfax, 18.4.2008г.

— Чешская компания «Моравске нафтове дoly» подтвердила свое намерение подписать с российской компанией ОАО «Газпром» контракт на совместное строительство на юге Моравии в г. Дамборжицы крупнейшего в Чехии подземного газохранилища объемом 370 млн.куб.м. газа. Проект оценивается в несколько сот млн.долл. Контракт будет заключен с компанией «Вемекс», принадлежащей ОАО «Газпром», которая уже подписала с чешской фирмой Меморандум о взаимопонимании. Указанный проект, по мнению чешской фирмы, позволит ей получить возможность участвовать в разработках и добыче нефти в России. www.economy.gov.ru, 17.4.2008г.

— Чистая прибыль чешской нефтехимической группы Unipetrol в 2007г. снизилась на 22% по сравнению с 2006гг. — до 1,243 млрд. чешских крон (49,5 млн. евро). Консолидированная выручка компании по сравнению с пред.г. снизилась на 5% до 88,779 млрд. крон (3,53 млрд. евро). Ранее аналитики прогнозировали падение чистой прибыли компании на 15% по сравнению с 2006гг.

Операционная прибыль Unipetrol увеличилась на 28% по сравнению с пред.г. и составила 4,847 млрд. крон (192,9 млн.долл.).

Такие результаты обусловлены, в частности, продажей активов компаний Synthesia и Agrobchemie в 2007г. Потеря чистой прибыли вследствие этого составила 100 млн. евро. В четвертом квартале прошлого года компания зафиксировала убытки в 22,17 млн. евро. 63% акций Unipetrol принадлежат польской компании PKN Orlen. RosInvest.Com, 13.3.2008г.

— Поставки газа в Чехию осуществляются в полном объеме и возникшие между Москвой и Киевом разногласия по поводу погашения украинской задолженности не должны отразиться на чешских потребителях, говорится в распространенном 4 марта заявлении крупнейшей местной газораспределяющей компании RWE Transgas, поставляющей газ в ЧР.

«Газпром» предполагает, что полностью обеспечит выполнение своих обязательств по поставкам газа в Чехию, — отмечается в документе. — Предыдущие российско-украинские разногласия по газу никогда не ущемляли поставки газа в республику».

На случай ЧП Чехия обладает запасом газа на 2 месяца, дополнительные поставки могли бы быть осуществлены из Норвегии, заявил президент чешской Хозяйственной палаты Яромир Драбек. Россия обеспечивает 70% потребления газа Чехией. Остальное количество республика покупает в Норвегии, отмечает NEWSru. www.oilcapital.ru, 4.3.2008г.

— С янв. 2009г. био-топливо и топливные смеси с высоким содержанием биологической составляющей могут быть в Чехии освобождены от потребительского налога. Чешское правительство приняло соответствующую программу поддержки производства и использования экологического

топлива. Льготная система налогообложения должна сохраниться в течение 6 лет с момента принятия чешской программы Европейской комиссией. Производство био-топлива дороже, чем нефтепродуктов. Налоговые льготы призваны сделать экологическое топливо более конкурентоспособным. www.economy.gov.ru, 27.2.2008г.

— Председатель правительства Свердловской обл. Виктор Кокшаров сегодня провел рабочую встречу с руководством компании «Моравске нафтове доли» (Чешская Республика), в которой также приняли участие министр международных и внешнеэкономических связей Свердловской обл. Александр Харлов и генконсул Чешской Республики в Екатеринбурге Карел Харанза

Как рассказали «УралПолит.Ru в департаменте информационной политики губернатора области, в ходе встречи состоялась церемония подписания соглашения о сотрудничестве между правительством Свердловской обл. и руководством чешской компанией, которое предусматривает организацию нефтегазового предприятия с участием иностранного капитала на территории Свердловской обл. Организация такого предприятия включает разведку, добычу, переработку нефти и природного газа, организацию строительства нефтегазоперерабатывающего завода общей годовой мощностью 3,5 млн.т. и содействие со стороны компании «Моравске нафтове доли» в организации финансирования проектов в полном объеме с привлечением первоклассных международных банков.

Реализация задумки по возведению комплекса нефтеперерабатывающего завода в Верхотурье, как подчеркнул глава областного кабинета министров, позволит воплотить один из самых значимых в истории российско-чешских экономических отношений. По завершении строительства объекта на территории Северного управленческого округа, вблизи от г.Верхотурье, будет ежегодно производиться 3,5 млн. т. высококачественных нефтепродуктов. В составе завода, а стоимость его возведения, считают аналитики, обойдется в два с лишним миллиарда долларов США, предусмотрен полный цикл процессов, обеспечивающих получение продукции, соответствующей мировым стандартам, включая требования экологической безопасности.

В ходе встречи было отмечено, что предложенный проект полностью сориентирован на добычу местного сырья, его вертикально интегрированную структуру производства, что очень значимо. Президент компании «Моравске нафтове доли», председатель правления K&K Capital Group Карел Комарек поблагодарил за честь, оказанную их компании, построить первый нефтеперерабатывающий объект на территории Свердловской обл. По его словам, уже в ближайшие 6-9 месяцев активно примется за дело специально сформированная рабочая группа. RosInvest.Com, 12.2.2008г.

— Антимонопольный комитет Чехии одобрил сделку по продаже 50% акций чешской фирмы Agrobohemie нефтеперерабатывающей компанией Unipetrol. В качестве покупателя выступила чешская компания Deza (г. Валашске Межиричи, Valašský Mezi n n), которая отныне становится владельцем 100% акций Agrobohemie.

В окт. прошлого года группа Unipetrol подписала соглашение с Deza о продаже своей доли в акционерных капиталах компаний Agrobohemie и

Synthesia. Agrobohemie AS является крупным производителем и дистрибутором удобрений. Штаб-квартира компании находится в Праге. RosInvest.Com, 14.1.2008г.

— Чешские компании Alta a.s. и Moravsky naftovy doly, a.s. к 2011г. построят в районе г.Верхотурье Свердловской обл. нефтеперерабатывающий завод общей стоимостью 2,4 млрд.долл., сообщает в четверг министерство промышленности, энергетики и науки региона.

Мощность завода составит 3,5 млн.т. сырой нефти и 3 млрд.куб.м. газа в год.

Выделен земельный участок, разработана технологическая схема завода, подготовлено технико-экономическое обоснование, подписан протокол на поставку НПЗ сырой нефти.

Планируется, что инвестором выступит компания Moravsky naftovy doly. Доля прямых инвестиций составит 50%. Для оплаты оставшейся части планируется получение льготного кредита по линии Чешского экспортного банка. www.oilcapital.ru, 6.12.2007г.

— Компания RWE Transgas, которая является главным поставщиком природного газа в Чехии, увеличит с янв. 2008г. цены на газ на 7,4%. В результате предстоящего подорожания, семьям, которые пользуются газом для отопления, нагрева воды и приготовления пищи, в среднем оплата за газ возрастет на 132 кроны в месяц. С апр. 2007г. чешский рынок природного газа полностью открыт, подобно рынку электроэнергии. Цены для всех категорий окончательных потребителей определяются сами поставщики. Подорожание газа происходит вопреки растущему курсу кроны по отношению к долл. и евро. www.economy.gov.ru, 5.12.2007г.

ЧИЛИ

Энергетика-2007

Чили относится к категории стран — нетто-импортеров энергоносителей, она ввозит 98% потребляемой нефти, 90% угля и 78% природного газа. При этом спрос на электроэнергию увеличивается опережающими по сравнению с ростом ВВП темпами (в 2006г. — на 10 и 4,2% соответственно). По оценкам Pricewaterhouse Coopers, 90% чилийских фирм обеспокоены перспективами энергонабжения (в США этот показатель равен 62%, Австралии — 76%, ЕС — 70%). В этих условиях развитию энергетического сектора в стране придается первостепенное значение, и проблема энергетической безопасности входит в число государственных приоритетов.

В Чили насчитывается 142 электростанции: 53 ГЭС и 88 ТЭС, включая 5 станций комбинированного цикла (КЦ); имеется небольшая станция, работающая на энергии ветра, мощностью 3,6 мвт. Общая установленная мощность энергетических объектов в 2006г. составляла 12 тыс. мвт., производство электроэнергии — 54,4 млрд. квтч.

Структура потребительского рынка в 2006г.: горнорудная промышленность — 32% всего объема энергопотребления, металлургия и обрабатывающая промышленность — 28,4%, коммунальное хозяйство — 16%, торговля — 11%, сельское хозяйство — 2%, прочие отрасли — 10,2%. Производители электроэнергии в Чили объединены в четыре энергосистемы. Основная из них — Центральная зам-

кнутая система (SIC) включает мощности 8,2 тыс. мвт. и обеспечивает 69,1% всего производства электроэнергии страны. Большая северная замкнутая система (SING) объединяет электростанции общей мощностью 3,6 тыс. мвт., доля которых в общей выработке электроэнергии равняется 30%. На расположенные на крайнем юге системы Aysen (33,5 мвт.) и Magallanes (64,7 мвт.) приходится менее 1% объема производства.

В системе SIC доля ГЭС составляет 60% установленных мощностей (4980 мвт.), тепловых станций и станций комбинированного цикла, использующих в качестве топлива природный газ и различные виды нефтепродуктов, — 24,2% (1993 мвт.), доля ТЭС, работающих на угле, равна 11,3% (937,7 мвт.), прочих — 4,5% (377,4 мвт.).

В системе SING, расположенной на засушливом севере, 59% мощностей приходится на станции комбинированного цикла, 33% — на работающие на угле, 8% — на дизельном топливе.

В Чили электроэнергетика полностью приватизирована. В стране действует 70 компаний, 28 из которых — генерирующие, 37 — распределяющие, 5 — владельцы линий электропередач. Рынок достаточно монополизирован: более 90% производства сосредоточено в трех крупнейших компаниях, две из которых иностранные: Endesa (доля на рынке — 47,7%) и AES Gener (20,3%). Национальная компания Colbun занимает 20,5% рынка; к относительно значимым можно отнести компании Cenelec (2,2%), Ibener (1,2%) и Arauco Generation (1%).

Тепловые электростанции и станции комбинированного цикла практически полностью зависят от импортного сырья. Нефть ввозится преимущественно из Анголы и Бразилии. Газ поступает из Аргентины по 5 трубопроводам. В северной части страны это трубопроводы Gas Atacama (пропускная способность 8,5 тыс. куб. м/сут.) и Nog Andino (7,1 тыс.); в центральной — Gas Andes (22 тыс.) и Gas Pampico (9,7 тыс.); на юге страны — Vandurria (14 тыс.).

Резкий скачок мировых цен на энергоносители и участвовавшие перебои с поставками аргентинского газа (уже неоднократно имело место полное, хотя и кратковременное, прекращение подачи) сильно обострили ситуацию в энергетическом комплексе страны. В 2006г. Чили недополучила 30% от объемов, зафиксированных в межправительственном аргентино-чилийском соглашении 1998г. За первые месяцы 2007г. недопоставки уже составили 45%. Ожидается, что к 2009г. импорт аргентинского газа полностью прекратится.

«Газовый» вопрос стал одной из мишеней для критики правительства со стороны оппозиции и общественных кругов. Нестабильность положения в энергетике усиливает внутривластную протестность, порождает социальную напряженность, нервозность в деловых кругах. Правительству ставится в вину привязка экономики к альтернативному источнику снабжения (Аргентине), а принимаемые правительством М. Бачелет меры по выправлению положения воспринимаются как запоздалые или недостаточно эффективные.

Между тем вполне серьезным и стратегически важным шагом кабинета М. Бачелет явилось принятие в апр. 2006г. «Плана энергетической безопасности», целью которого провозглашена мобилизация имеющегося потенциала для обеспечения автономного бесперебойного энергоснабжения

страны на ближайшую и долгосрочную перспективу. В плане предусматривался широкий спектр мер, начиная от внедрения технологий по снижению энергоемкости производства и экономии до планов сооружения крупных энергетических объектов на базе альтернативных источников энергии.

В практическом плане ставилась задача удвоения к 2020г. объема генерирующих мощностей (до 24 тыс. мвт.). В системе SIC будет дополнительно введено 8288,3 мвт., в SING — 3595,8 мвт., в Aysen и Magallanes — 98,2 мвт. Для реализации этих задач предполагается привлечь инвестиции в размере около 20 млрд.долл. При этом ставка делается на развитие гидроэнергетики — использование в максимально возможной мере имеющихся запасов гидроресурсов (более половины средств, 35 объектов общей мощностью 6,8 тыс. мвт.); 18% средств предполагается направить на строительство ТЭС на базе угля, 15% — станций комбинированного цикла. Новшеством для Чили должны стать проекты с использованием сжиженного природного газа (СПГ) и возобновляемых источников энергии (ветра, солнца, биомассы, геотермальных вод), а также мини-ГЭС. В план включено также строительство 9 высоковольтных линий электропередачи.

Национальной комиссии по энергетике (НКЭ) поручено приступить к организации геологоразведки, составлению соответствующих карт, в целях выявления наиболее рациональных и экономически обоснованных мест для сооружения новых энергетических объектов, проведению количественной оценки имеющегося потенциала. НКЭ должна также подготовить предложения по механизмам финансирования, в т.ч. за счет иностранных и частных национальных инвесторов.

В целях привлечения внимания, и соответственно инвестиций, к указанной программе, правительство развернуло широкую международную кампанию по ее популяризации. Презентации с участием президента страны М. Бачелет, отраслевых министров и руководителей высшего звена состоялись в Нью-Йорке и в столицах ведущих стран ЕС.

В целях повышения эффективности управления отраслью началась перестройка его административной структуры. Было образовано министерство энергетики, а при министерстве экономики создан специальный Экспертный совет в составе представителей Национальной комиссии по энергетике, Генерального управления водных ресурсов при министерстве общественных работ и Национальной комиссии по охране окружающей среды (Conama).

В число задач указанной структуры входит обеспечение ускоренной процедуры прохождения экспертной оценки (fast track) предлагаемых к осуществлению энергетических объектов. На рассмотрении совета находятся 62 предложения от национальных и зарубежных фирм. Недавно было объявлено, что по ускоренной процедуре будут рассматриваться проекты строительства каскада ГЭС Aysen общей мощностью 2400 мвт., представленные компаниями Colban и Endesa, а также 4 ГЭС общей мощностью 2400 мвт. на реках Бакер и Паскуа.

Активизировалась работа по совершенствованию нормативной базы. Уже в 2006г. вступил в силу новый закон о регулировании рынка электроэнергии (Ley Corta II), предоставивший опреде-

ленные льготы для энергетических объектов малой мощности. Были внесены изменения в закон об иностранных инвестициях (Ley 600»), позволившие облегчить процедуру вхождения иностранных инвесторов в энергетический рынок Чили.

Важным элементом программы являются проекты организации поисково-разведочных работ на нефть и газ за рубежом на условиях концессий. В дополнение к уже эксплуатируемым месторождениям в Аргентине, Эквадоре и Египте государственная Национальная нефтяная компания ENAP объявила о намерении приобрести новые концессии в Венесуэле, на севере Африки и странах Ближнего Востока. В целом в 2007-11гг. ENAP намерена инвестировать в новые зарубежные проекты 4,5 млрд.долл.

Особая ставка делается правительством на разведку и эксплуатацию потенциальных нефтегазовых месторождений в районе Огненной Земли. В связи с этим ENAP объявила о решении передать в частные руки (национальным и/или иностранным компаниям) право на разработку на условиях концессии 10 участков. К участию в тендере приглашаются национальные и иностранные профильные компании. При этом головным оператором остается министерство горнодобывающей промышленности, которое на базе специальных контрактов на управление (Contrato especial de operacion – CEOP) будет передавать участки в концессию сроком на 35 лет. Общий контроль за деятельностью предприятий-контрактантов будет возложен на специально создаваемые Координационные комитеты.

Коммерческая реализация добытых углеводородов будет проводиться на условиях, аналогичных соглашению о «разделе продукции» (СРП). При этом государство обязуется компенсировать понесенные контрактантом расходы по обустройству месторождений. Государство также гарантирует стабильность налогового режима в течение всего договорного периода (налог на доход, в частности, устанавливается на уровне 17%).

В числе наиболее значимых мероприятий можно также выделить и строительство первого в стране терминала по приему и хранению сжиженного природного газа мощностью 10 млн.куб.м. в сутки. Инициатором проекта выступил пул потребителей газа (госкомпания ENAP, компании Endesa и Metrogas, а также английская British Gas group, которая будет поставлять СПГ в Чили). Строительство ведет североамериканская компания Chicago Bridge and Iron. Общая стоимость работ – около 400 млн.долл. Первые поставки СПГ ожидаются в 2009г., когда будет построен первый резервуар для хранения газа (2 млн.куб.м. в сутки), предназначенного для обеспечения коммунальных нужд. После окончательного завершения строительства этот объект сможет удовлетворять до 40% потребностей Чили в природном газе.

Кроме того, решено приступить к сооружению второго терминала по СПГ на севере страны в г. Мехильонес (II регион), а также изучить целесообразность строительства аналогичных объектов в других северных городах при участии четырех ведущих горнодобывающих компаний – Codelco, Phelps Dodge, Collahuasi и Minera Escondida.

Поиск альтернатив аргентинскому газу заставляет более внимательно присмотреться к проектам на базе угля. В программу включены строи-

тельство и пуск до 2010г. «ГЭС Vocamina на базе угля мощностью 460 мвт., а в перспективе – двух ГЭС (Barrancones и Andino) проектной мощностью по 400 мвт.

Амбициозные планы Чили имеет в сфере использования возобновляемых энергоресурсов (ВЭР). Предполагается в течение ближайших пяти лет осуществить строительство нескольких объектов суммарной мощностью 280 мвт. Общая стоимость проектов оценивается в 400 млн.долл. Однако, как отмечается, эта сфера в стране пока менее всего развита. Официальная информация с оценками потенциала возобновляемых источников энергии еще не готова. Имеющиеся же в наличии материалы носят достаточно приблизительный характер. Так, по расчетам НКЭ, резервы геотермальной энергии составляют 1200-8000 тыс. мвт., энергии ветра – 5000-10000 тыс. мвт. Что касается запасов биомассы, то они, учитывая высокий уровень развития в Чили земледелия (производство сахарной свеклы, рапса, кукурузы, пшеницы), животноводства и лесного хозяйства (отходы в виде коры, щепы, стружки), практически не поддаются исчислению.

Также на повестке дня стоит вопрос об адаптации существующего законодательства в области электроэнергетики к нуждам проектов на базе ВЭР. В частности, необходимо распространить на установки мощностью до 20 мвт., работающие на альтернативных источниках энергии, положения законов, содержащих нормы регулирования производства, продажи и распределения энергии, а также доступа к электросетям.

Что касается возможных источников финансирования проектов, то в НКЭ полагают, что ими могут стать, в частности и так называемые угольные бонусы Киотского протокола, в котором Чили принимает самое активное участие. Национальная корпорация промышленного развития уже подготовила программу финансовой поддержки проектов в области ВЭР, включив в нее на первом этапе 46 предложений (22 по мини-ГЭС, 12 на базе энергии ветра, 11 на основе использования биомассы и 1 на основе энергии геотермальных вод) общей мощностью 169 мвт. На очереди разработка новых проектов общей мощностью еще 113 мвт. В комиссии полагают, что тенденция роста мировых цен на традиционные энергоносители (нефть и газ) сделает в ближайшем будущем предложения на базе ВЭР вполне конкурентоспособными и привлекательными.

Наибольший интерес у иностранных инвесторов вызывают проекты на базе энергии ветра. Наиболее крупные из них намерена осуществить испанская компания Acciona Energia (ветропарки Secora Gabriela, San Bias и Secora Rosario общей мощностью 265,5 мвт., инвестиции в 372 млн.долл.). Имеется также предложение от немецкой компании Lahmeyer на строительство в VIII регионе четырех ветро-парков общей мощностью 80 мвт.

Ряд компаний выразил намерение осуществить проекты установок на базе энергии биомассы. Так Agrosuper намерена использовать отходы пищевой промышленности, Santa Marta – бытовой мусор, Energna Verde и Forestal у Papelera Conserpcion – отходы деревообрабатывающей промышленности. Последняя уже ведет строительство небольшого энергообъекта мощностью 12 мвт. с возможностью его расширения до 25 мвт. Опираясь на опыт Бра-

зилии, чилийская фирма Iansa начала исследования в области производства биоэтанола на базе сахарной свеклы, рапса, пшеницы или кукурузы.

Есть предложения и по мини-ГЭС (Endesa Eco представила проект строительства в Лагуне-де-Мауле мини-ГЭС мощностью 9 мвт.). В Чили имеются все условия для строительства в течение 20 лет установок на базе ВЭР общей мощностью до 3000 мвт.

Все более активно обсуждается потенциальная возможность строительства в Чили АЭС. Многие авторитетные эксперты полагают, что это единственный выход для быстро развивающейся экономики страны, обделенной собственными источниками углеводородов. Общественное мнение пока не подготовлено к такому решению, однако в деловых кругах голоса в его поддержку звучат все настойчивее.

Не снимается с повестки дня и возможность подключения Чили к межрегиональным проектам. Чилийские политики стремятся к глобализации темы энергобезопасности, приданию ей мультинационального характера с акцентом на проблемы в других странах региона. 12 латиноамериканских стран «затронуты» энергетическим кризисом в той или иной степени.

Договоренности, достигаемые соседями по региону, пока не учитывают интересы Чили. Характерным примером является недавнее боливийско-аргентинское соглашение сроком на 20 лет, предусматривающее увеличение втрое поставок боливийского природного газа в Аргентину (до 28 млн. куб. м) со специальной оговоркой о запрете его реэкспорта в другие страны (имеется в виду, в первую очередь, Чили).

Не удается чилийцам добиться и доступа к перуанскому месторождению газа Камесеа, находящемуся в сотне км. от их северной границы. Боливия продолжает, хотя и в менее агрессивной форме, обуславливать поставку газа обеспечением выхода к морю. Проект Южноамериканского энергетического кольца (Венесуэла, Боливия, Перу, Бразилия, Аргентина и Парагвай) также не предусматривает участия в нем Чили. Однако дипломатические усилия руководства страны и его последовательная политика, возможно, сумеют переломить ситуацию.

В целом же чилийский энергетический рынок представляется быстрорастущим и перспективным с точки зрения инвестирования капитала, в т.ч. и российского. Несколько крупных энергетических компаний уже высказались за расширение своего присутствия на нем. Активно работает в Чили российская компания ОАО «Силовые машины», которая недавно завершила поставку оборудования для ГЭС Quilleco (строится совместно с чилийской фирмой Colbun) и совместно с фирмой AES Gener ведет строительство ГЭС La Higuera. В перспективе – ее участие в торгах на другие объекты.

Среди факторов, благоприятствующих притоку инвестиций в энергетический сектор:

- гарантии инвесторам со стороны государства, обеспеченные принятым в прошлом году законом о регулировании рынка электроэнергетики (Ley Corta); облегченный режим получения разрешений на строительство объектов и оформления соответствующих документов;
- транспарентность процедуры проведения торгов и гарантии обеспечения равного доступа к

информации; строгое соответствие международным требованиям в области защиты окружающей среды;

- долгосрочность контрактов на продажу электроэнергии в распределительные сети; поддержка мероприятий по внедрению новых технологий и сооружению объектов на базе альтернативных источников энергии; гарантии неизменности базовых тарифов на электроэнергию.

Также можно отметить характерные для Чили стабильность темпов экономического роста, сравнительно развитый финансовый рынок, благоприятный в целом инвестиционный климат, ясные и предсказуемые правила регулирования предпринимательской деятельности. БИКИ 21.8.2007г.

Нефтегазпром

Добыча природных энергоносителей в стране находится на крайне низком уровне. Чилийские месторождения нефти, расположенные в основном на крайнем юге практически исчерпаны. Чили является практически нетто-импортером нефти и газа в основном из соседних стран.

Природный газ поступает в Чили из Аргентины по 5 газопроводам. В северной части страны это трубопровод Gas Atacama (пропускная способность 8,5 тыс. куб.м.) и Nor Andino (7,1 тыс. куб.м.). В центральной части – Gas Andes (22 тыс. куб.м.) и Gas Pacifico (9,7 тыс. куб.м.) и на юге страны – Bandurria (14 тыс. куб.м.).

Проблема энергоснабжения приобретает в Чили все более острый характер в связи с сокращением поставок из Аргентины. В 2004г. Чили недополучила 18% от объемов, зафиксированных в межправительственном соглашении между двумя странами от 1998г. За первые 6 недель 2005г. недопоставки составили 15%. В 2007г. завершается срок соглашений на поставку газа на крупнейший в Чили НПЗ в г.Аконкагуа в объеме 1 млн. куб.м./день и на НПЗ в г.Био-Био в 400 тыс. куб.м./день. Запасов аргентинского газа, оцененных в 24 трлн. куб.м., хватит на 13 лет эксплуатации.

Проблемы со снабжением энергоносителями заставляют Чили заключать концессионные соглашения на поиск нефти и газа за рубежом. Филиалы Национальной нефтяной компании ENAP активно работают в Аргентине, Эквадоре, Египте и Иране. Намечается начать разведку нефти в Ливии. Продвижение чилийского капитала в нефтегазовую отрасль зарубежных стран объявлено президентом Р.Лагосом в качестве одной из стратегических задач. Объявлено, что в 2005г. ENAP вложит 300 млн.долл. в новые энергетические проекты. Планами компании предусматривается продолжить разведку нефтяных месторождений на севере Африки и странах Ближнего Востока, а также разработку уже открытых запасов нефти в Египте.

В авг. 2004г. ENAP объявила о приобретении ею активов перуанского филиала «Шелл» на 40 млн.долл. В альянсе с перуанской компанией «Ромеро Трейдинг» ENAP стала владелицей 165 бензозаправочных станций (годовой объем продаж 323 тыс. куб.м., 12,5% рынка), а также инфраструктуры снабжения для добывающей, рыбной и обрабатывающей промышленности Перу.

В конце сент. 2004г. президент Чили Р.Лагос объявил о намерении начать проработку вопроса о возможности импорта сжиженного природного газа (СПГ), с целью ослабления зависимости от по-

ставок натурального газа по трубопроводам из Аргентины.

Переход на снабжение сжиженным газом потребует серьезных работ по строительству объектов инфраструктуры. Предполагается сооружение терминала в одном из портов Чили, ориентировочно в Кинтеро, резервуаров для хранения продукта, завода по разжижению и газопроводов для подачи газа в сети.

В окт.-нояб. 2004г. была осуществлена поездка руководителей ENAP по странам Европы, с тем чтобы представить возможным инвесторам информацию о проекте, проинформировать о перспективах развития рынка сжиженного газа Чили. Потенциальные партнеры были проинформированы о том, что объемы потребления газа должны вырасти в ближайшие 7 лет в 2 раза с 22 млн. куб.м. до 44,7 млн. куб.м. Доля газа в энергопотреблении страны увеличится с 19% в 2001г. до 33% в 2008г.

Правительство сообщило о намерении провести международные торги по этому проекту в III кв. 2005г. Работы по строительству должны быть завершены в 2008г. Президент ENAP Энрике Давила заявил, что принять участие в торгах уже изъявили желание фирмы Алжира, Индонезии, Перу и **России**. В числе возможных долгосрочных поставщиков самого СПГ рассматриваются: Перу-Боливия, Индонезия (месторождение Bontang), Россия (проект «Сахалин-2») и Австралия (проект Darwin).

Слабой стороной проекта перехода на сжиженный газ является высокая цена СПГ на мировом рынке: 3-4 долл. за BTU по сравнению с 2,2 долл. за BTU за аргентинский натуральный газ. Однако конкурентоспособность аргентинского газа может снизиться в ближайшее время в связи с ожидаемым ростом цен на 20% в результате введения аргентинским правительством с начала 2005г. дополнительного экспортного налога.

Биотопливо

Нестабильное положение в сфере энергоснабжения, особенно обострившееся в осенне-зимний период текущего года из-за резкого сокращения поставок аргентинского газа, заставляет правительство Чили ставить эту проблему во главу угла своей экономической политики. Предпринимаемые на государственном уровне меры по урегулированию ситуации направлены на снижение энергодефицита как за счет строительства новых гидроэлектростанций, так и внедрения нетрадиционных возобновляемых источников энергии.

Применительно к последнему уже сейчас чилийцы всерьез рассматривают возможность производства биологического топлива. При этом делают ставку на привлечение в страну американских и бразильских профильных технологий. Первые конкретные шаги на этом направлении заключались в подписании межправительственных соглашений с США и Бразилией о совместных разработках и производстве биологических энергоресурсов. В обоих случаях речь идет об исследованиях и выработке конечного продукта (этанола) из отходов лесного хозяйства и деревообрабатывающей промышленности. Наиболее оптимальным для практического выполнения данной задачи является юг Чили, где наиболее развита данная отрасль.

В Чили активизировалась проработка возможностей задействования еще одного топливного

биокомпонента — биодизеля. Исходным сырьем для изготовления конечного продукта является масличное растение рапс. Чилийцы намерены ориентироваться на опыт Германии, Франции и Италии. При этом правительство М.Бачелет считает задачу пуска производства биодизеля менее ресурсоемкой, а потому наиболее актуальной на ближайшие два-три года. Под выращивание рапса, без ущерба для продовольственной сферы, могут быть задействованы с/х угодия в четырех регионах Чили общей площадью 1,5 млн. га. По предварительным экспертным оценкам, на начальном этапе к 2010г. внедрение биотоплива позволит покрыть 2-5% внутренних потребностей страны в горючем для автотранспорта, а к 2020г. — свыше 15%.

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Бразильская Petroleo Brasileiro SA (Petrobras) приобрела за 400 млн.долл. долю в розничной сети ExxonMobil Corporation в Чили. Как сообщается в распространенном пресс-релизе Petrobras, под соглашение подпадают 230 заправок станций, 109 из которых принадлежат ExxonMobil, шесть терминалов по распределению топлива и 11 топливных терминалов при аэропортах. Petrobras будет контролировать 16% на розничном топливном рынке в Чили. Сделка будет завершена во II кв. 2009г., в течение 5 лет после приобретения Petrobras планирует инвестировать в развитие розничной сети в Чили 90 млн.долл., сообщает РБК.

Petrobras специализируется на глубоководной добыче нефти и занимается разработкой соответствующих технологий. На начало 2007г., доказанные запасы нефти и газа на месторождениях, оператором которых является Petrobras, составляли 11,46 млрд.бар. в нефтяном эквиваленте. В 2007-11гг. компания планирует вложить в добычу и разработку нефти в Бразилии 40,7 млрд.долл. К 2011г. Petrobras намерена увеличить производство нефти до 2,37 млн.б/д.

ExxonMobil Corporation — крупнейшая в мире нефтяная компания, рыночная капитализация ExxonMobil составляет более 450 млрд.долл. Компания ведет свою историю от нефтяного треста Standard Oil, основанного в 1882г. знаменитым миллионером Джоном Рокфеллером. В нынешнем виде компания появилась в 1999г. в результате слияния компаний Exxon и Mobil. На компанию работают более 80 тыс. сотрудников по всему миру (из них 30 тыс.чел. — в США). Наиболее известными брендами компании являются Exxon, Esso и Mobil, под которыми выпускаются автомобильные масла и другие горюче-смазочные материалы.

В России компания является участником проекта СРП «Сахалин-1» (владеет 30% акций) и оператором «Сахалина-1». ExxonMobil аффилирована с Exxon Neftegas. Структура ExxonMobil — Mobil Caspian Pipeline Company — владеет 7,5% в Каспийском трубопроводном консорциуме (КТК). RosInvest.Com, 11.8.2008г.

— В Чили впервые открыто крупное месторождение природного газа. «Крупнейшее месторождение газа обнаружено на Огненной Земле, расположенной на юге Чили», — сообщил в четверг президент Чили Риккардо Лагос (Ricardo Lagos). «Я уверен, что открытие газового месторождения станет важным событием в истории страны», — добавил глава государства. Разведочные работы проводила

государственная нефтяная компания ENAP. Месторождение находится на глубине 4 тыс. м., и по оценкам специалистов может удовлетворить до 25% потребностей Чили в природном газе. В настоящее время Чили не располагает природным газом и вынуждено ежедневно импортировать 22 млн.куб.м. «голубого топлива» из соседней Аргентины. Однако Аргентина в последнее время сама испытывает нехватку природного газа и вынуждена сокращать объемы поставок газа в Чили. РИА «Новости», 3.3.2006г.

– В Чили впервые открыто крупное месторождение природного газа. «Крупнейшее месторождение газа обнаружено на Огненной Земле, расположенной на юге Чили», – сообщил в четверг президент Чили Риккардо Лагос (Ricardo Lagos).

Разведочные работы проводила государственная нефтяная компания ENAP. Месторождение находится на глубине четырех тыс. м., и по оценкам специалистов может удовлетворить до 25% потребностей Чили в природном газе.

Чили не располагает природным газом и вынуждено ежедневно импортировать 22 млн.куб.м. «голубого топлива» из соседней Аргентины. Однако Аргентина в последнее время сама испытывает нехватку природного газа и вынуждена сокращать объемы поставок газа в Чили. РИА «Новости», 3.3.2006г.

Швейцария

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

– Швейцарский трейдер Glencore подал заявку в антимонопольную службу Германии на покупку российской Русснефти, говорится в сообщении ведомства.

Заявка была подана 26 нояб., другая информация в сообщении отсутствует.

Представители Русснефти и российской Федеральной антимонопольной службы, уже рассматривающей одно из ходатайств Glencore в отношении Русснефти, от комментариев отказались. Получить комментарий немецкого ФАС пока не удалось.

Одобрения российского ФАС на покупку Русснефти уже больше года ждут структуры Базового элемента Олега Дерипаски. Служба пока не дала ответа и не комментирует ход рассмотрения ходатайства. Ранее она объясняла медлительность продолжающимися судами налоговых органов с компаниями – бывшими и нынешними владельцами акций Русснефти, которые ФНС хотела взыскать в пользу государства, считая, что не в полной мере были уплачены налоги.

В начале окт. налоговики отказались от последнего иска по данным делам.

В пред.г. основатель и бывший владелец Русснефти Михаил Гуцериев после заведения на него нескольких уголовных дел и предъявления крупных налоговых претензий к компании договорился продать актив Дерипаске, а сам покинул страну и был объявлен в международный розыск.

Glencore подал заявку в российский ФАС на покупку пакетов в трех «дочках» Русснефти спустя несколько месяцев после ходатайства структур Баззэла, однако ответа на нее служба также еще не дала.

Швейцарский трейдер помогал Гуцериеву создавать компанию – он предоставил ему кредиты более чем на 2 млрд.долл., за что получил 40- 49%

в трех «дочках» – Варьеганнефти, Ульяновскнефти и Нафта-Ульяновске, а также право экспортировать их нефть до 2014г. В ФАС он подал ходатайство на пакеты в других трех компаниях.

При этом структура Glencore – Interseal – остается крупнейшим кредитором компании: по состоянию на конец сент., Русснефть ей должна 37,8 млрд. руб. Второй крупнейший кредитор – Сбербанк, которому Русснефть должна 35,3 млрд. руб.

Glencore является партнером Дерипаски по Руссалу – в нем трейдер владеет 10,32%. Reuters, 27.11.2008г.

– Правительство Швейцарии выразило негативное отношение на инициативы депутатов парламента по внесению изменений в законодательство с целью компенсации роста цен на моторные топлива за счет снижения ставок налогообложения. В сообщении говорится, что таким путем можно лишь кратковременно стабилизировать ситуацию, а в последствии, с учетом глубокой интеграции страны в международный энергетический рынок, это крайне негативно скажется на развитии всего национального топливно-энергетического комплекса. Кроме того, такие меры противоречат целям Конфедерации в сфере охраны окружающей среды и идут вразрез с проводимыми мероприятиями по внедрению энергосберегающих технологий и развитию нетрадиционных возобновляемых источников энергии (НВИЭ). www.economy.gov.ru, 15.6.2008г.

– Президент Всемирного еврейского конгресса (ВЕК) Рональд Лаудер призвал Швейцарию разорвать контракт о поставках газа из Ирана. По словам президента ВЕК, контракт был подписан в то время, когда ООН ввела новые санкции в отношении Ирана, передает Associated Press.

В организации опасаются, что средства, полученные Ираном от Швейцарии в рамках данного контракта, будут использованы для убийства граждан Израиля или США, а также потрачены на покупку ракет, которые станут носителями ядерного заряда. Р.Лаудер отметил, что ВЕК не будет давить на правительство Швейцарии в этом вопросе.

Министерство иностранных дел Швейцарии от комментариев отказалось, отмечает РБК.

В марте с.г. Иранская национальная газовая компания подписала контракт о ежегодных поставках 5,5 млрд.куб.м. природного газа в Швейцарию в течение 25 лет. Соответствующий документ был подписан в Тегеране между швейцарской компанией Elektrizitaetsgesellschaft Laufenburg (EGL) и иранской National Iranian Gas Export Company.

Стоимость контракта оценивается в диапазоне от 10 до 22 млрд. евро и будет зависеть от ряда факторов, в основном от текущих цен на газ. Голубое топливо будет поставляться по газопроводу, прокладываемому по дну Адриатического моря, и транспортироваться с иранского месторождения Южный Парс через Италию в Швейцарию. Введение газопровода в эксплуатацию запланировано на 2010г.

Позже США потребовали предоставить копию данного контракта для рассмотрения на предмет его противоречия санкциям, наложенным на Тегеран в связи с его ядерной программой.

3 марта 2008г. Совет безопасности ООН одобрил уже третью резолюцию против Исламской Ре-

спублики за отказ ввести мораторий на обогащение урана. Согласно новой резолюции, если Тегеран в течение 90 дней не прекратит обогащение урана, будут заморожены счета ряда иранских компаний и чиновников. Иран заявил, что прекращает все контакты с шестеркой мировых держав (Россия, США, КНР, Франция, Великобритания и Германия) по урегулированию ядерного вопроса, и вновь призвал передать иранское «ядерное досье» из Совбеза ООН в Международное агентство по атомной энергии (Магатэ). www.oilcapital.ru, 30.4.2008г.

— Компания Gunvor намерена выступить инвестором строительства в порту Усть-Луга (Ленинградская обл.) комплекса по перевалке нефтепродуктов. Об этом сообщили сегодня, 24 марта, в областной администрации. Планируемый объем комплекса — до 18 млн. т. в год.

В порту Усть-Луга, расположенном в Ленинградской обл. недалеко от границы с Эстонией, завершено строительство терминала по перевалке угля, терминала по перевалке леса, универсального перегрузочного комплекса и железнодорожно-паромной переправы Усть-Луга-Калининградская обл.-Германия. Строительство контейнерного терминала продолжается. Также в порту планируется строительство терминала по перевалке газового конденсата и еще одного терминала минеральных удобрений.

В 2006г. грузооборот порта Усть-Луга составил 4,5 млн. т., в 2007г. — 7 млн. т., планы на 2008г. — 10 млн. т.

Компания Gunvor — зарегистрированный в Швейцарии экспортер российской нефти и нефтепродуктов. Gunvor экспортирует нефть, добываемую российскими государственными нефтяными компаниями. www.oilcapital.ru, 24.3.2008г.

— Компания Gunvor намерена выступить инвестором строительства в порту Усть-Луга (Ленинградская обл.) комплекса по перевалке нефтепродуктов. Об этом сообщили в областной администрации. Планируемый объем комплекса — до 18 млн. т. в год.

В порту Усть-Луга, расположенном в Ленинградской обл. недалеко от границы с Эстонией, завершено строительство терминала по перевалке угля, терминала по перевалке леса, универсального перегрузочного комплекса и железнодорожно-паромной переправы Усть-Луга — Калининградская обл. — Германия. Строительство контейнерного терминала продолжается. Также в порту планируется строительство терминала по перевалке газового конденсата и еще одного терминала минеральных удобрений. В 2006г. грузооборот порта Усть-Луга составил 4,5 млн. т., в 2007г. — 7 млн. т., планы на 2008г. — 10 млн. т.

Компания Gunvor — зарегистрированный в Швейцарии экспортер российской нефти и нефтепродуктов. Gunvor экспортирует нефть, добываемую российскими государственными нефтяными компаниями. ИА Regnum, 24.3.2008г.

— Иранская национальная газовая компания подписала сегодня контракт о ежегодных поставках 5,5 млрд. куб.м. природного газа в Швейцарию в течение 25 лет. Соответствующий документ был подписан в Тегеране между швейцарской компанией Elektrizitaetsgesellschaft Laufenburg (EGL) и иранской National Iranian Gas Export Company. Стоимость контракта оценивается в диапазоне от 10 до 22 млрд. евро и будет зависеть от ряда факто-

ров, в основном от текущих цен на газ, передает РБК.

Газ будет поставляться по газопроводу, прокладываемому по дну Адриатического моря, и будет транспортироваться с иранского месторождения Южный парс через Италию в Швейцарию. Введение газопровода в эксплуатацию запланировано на 2010 год.

Глава МИД Швейцарии Мишлин Кальми-Рей заявила, что подписанный контракт направлен на обеспечение надежных и диверсифицированных поставок энергии. Она особенно подчеркнула, что данный шаг не входит в противоречие с санкциями, введенными Советом безопасности ООН в отношении Ирана в связи с его ядерной программой. RosInvest.Com, 17.3.2008г.

— Швейцарская Glencore подала в Федеральную антимонопольную службу заявку на покупку «Русснефти», одной из крупнейших нефтегазовых структур России, сообщила представитель пресс-службы ведомства Ирина Романникова.

«Компания подала заявку 11 сент.», — сказала собеседник агентства. Между тем, по ее словам, Glencore сразу не представила полного комплекта необходимых документов, в связи с чем стандартный срок рассмотрения заявки, составляющий один месяц, был продлен.

В свою очередь, начальник управления ФАС по контролю и надзору в топливно-энергетическом комплексе Александр Пироженко рассказал, что швейцарская компания подала в службу ходатайство об одобрении покупки трех входящих в «Руснефть» предприятий. Glencore подала заявку на покупку трех компаний, подконтрольных «Русснефти», — сказал он.

Как уточнили в пресс-службе ФАС, на рассмотрение ходатайства по закону отведен один месяц. После этого, служба должна либо вынести решение, либо продлить срок его рассмотрения. Однако, компания представила сейчас не полный комплект документов на рассмотрение ФАС, и из-за этого рассмотрение ходатайства может затянуться, сообщили в пресс-службе.

Контроль над «Руснефтью» также рассчитывает получить холдинг «Базовый элемент» Олега Дерипаски. Результативная часть сделки, в рамках которой бывший глава «Русснефти» Михаил Гущев получил 3 млрд. долл., завершена, и теперь стороны ожидают ее рассмотрения ФАС России, куда «Базэл» в конце авг. подал заявку на приобретение 100% акций «Русснефти».

В структуре «Русснефти» 30 добывающих предприятий, три нефтеперерабатывающих завода и две транспортные компании, а также сеть из 300 АЗС. РИА «Новости», 24.10.2007г.

— Швейцарская RosUkrEnergo, с 2006г. выступающая эксклюзивным поставщиком российского и среднеазиатского газа на Украину, получила от закупающей топливо компании «Укргаз-энерго» очередной транш объемом 200 млн. долл. в счет погашения долга по поставкам, сообщила пресс-служба RosUkrEnergo.

«Компания RosUkrEnergo AG получила платеж на 200 млн. долл. от ЗАО «Укргаз-Энерго» в счет погашения задолженности», — говорится в сообщении.

В нем уточняется, что оставшаяся часть долга в 729 млн. долл. будет погашена до 1 нояб. 2007г. www.oilcapital.ru, 18.10.2007г.

– Швейцарские трейдеры Vitol и Gunvor выиграли права на основную часть первого тендера на экспорт нефтепродуктов крупнейшей в России нефтяной компании «Роснефть».

Кроме Vitol и Gunvor, в конкурсе приняли участие BP, Shell и Total. Трейдеры говорят, что «Роснефть» пригласила к конкурсу крупные компании, стремясь продемонстрировать прозрачность, хотя результаты не принесли неожиданностей. «Этот тендер был проведен для того, чтобы улучшить прозрачность. Это будет проводиться на регулярной основе, каждые 3 месяца, и люди будут видеть все больше новых имен и лиц», – сказал источник, близкий к организации тендера. – «Они (Vitol и Gunvor) знают этот рынок лучше, чем другие, и предложили более высокую цену. Поэтому мы не можем говорить о фаворитизме». Об этом сообщает INFOLine. www.oilcapital.ru, 31.7.2007г.

– Председатель правительства Якутии Егор Борисов принял представителей швейцарской компании Glencore International AG. Руководитель делегации компании Glencore International AG Т. Петерсон выразил заинтересованность условиями предстоящего конкурса по реализации консолидированного пакета акций ХК «Якутуголь» и ОАО «Эльгауголь».

Glencore International AG – крупнейшим мировым поставщиком каменного угля, годовая оборот компании составляет 110 млрд.долл., компания оперирует четвертью мирового экспортного оборота каменного угля. Ранее также состоялись встречи с представителями японских компаний «Сумитомо Корпорейшн» и «Митцуи», с представителями НЛМК, «Мечел», «ЕвразХолдинг», АК «Алроса» по предстоящему конкурсу. www.metal-info.ru, 23.5.2007г.

ШВЕЦИЯ

Нефтегазпром

Несмотря на реализуемую в стране программу снижения зависимости от нефти, нефть и нефтепродукты по-прежнему занимают важное место в энергобалансе страны – 32%. Швеция не располагает промышленными запасами нефти. Из всего объема перерабатываемой в стране сырой нефти наиболее заметные доли импортируются из России и региона Северного моря. В 2007г. Швеция импортировала 17,7 млн.т. сырой нефти. Россия поставила 5,6 млн.т., что составило 31,7% от закупок этого сырья страной в целом. Практически вся российская нефть закупается шведской нефтяной компанией Preem.

При оценке объемов поставки российской нефти в Швецию следует учитывать, что российская статистика не дает достоверных данных о реальных объемах поставки нефти в конкретную страну, в т.ч., в Швецию. Это связано с методикой которую использует ФТС России: с учетом отгружаемой из России нефти по стране контракта или по стране, указанной в коносаменте на отгружаемую нефть. Шведская статистика учитывает поступающую в страну нефть по стране происхождения товара. По 2007г. расхождения составили 3 318 370 т., это означает, что по данным ФТС из России в Швецию было экспортировано на 59% меньше нефти, чем фактически было ввезено в Швецию в течение года. Расхождения составили 1,655 млрд.долл.

Предпосылки для сохранения Россией своей роли одного из основных поставщиков сырой нефти в Швецию остаются. Это связано с более низкой ценой российской нефти по сравнению с норвежской, возможностью более быстрой доставки сырья, а также проведенной топливным концерном «Приим» (перерабатывающим значительную часть импортируемой в Швецию нефти) модернизацией нефтеперегонного завода «Сканрафф» (Scanraff) в г. Люсечиль для работы с российским сырьем, имеющим более высокое содержание серы.

Крупнейшим потребителем нефтепродуктов является транспортный сектор – 72%. 50% импортируемой Швецией нефти приобретает для переработки и последующего экспорта полученных нефтепродуктов. В стране имеется пять нефтеперегонных заводов, причем два самых крупных из них, обеспечивающие 80% всех шведских нефтеперегонных мощностей, принадлежат топливной компании «Приим».

Шведские компании в последнее время предпринимают попытки разведки нефти на шельфе Балтийского моря. В 2007г. компания «Ольепроспектеринг АБ» (Oljeprospjektering AB – дочернее предприятие компании «Свенска Петролеум Эксплорейшен» (Svenska Petroleum Exploration) заявила, что планирует провести пробное бурение морского дна юго-восточнее Готланда в поисках нефти. Район изучения находится в 120 км. от Готланда в международных водах, но в шведской экономической зоне. Обе названные фирмы принадлежат финансисту Мухаммеду Аль-Амоуди – владельцу шведской нефтяной компании «Приим».

Пока пробное бурение не произведено, точно сказать, есть ли там нефть трудно. Но на польской и российской стороне она есть, и последние исследования показывают, что возможно обнаружение нефти и на шведском шельфе. Компания надеется начать бурение в 2008г. В случае нахождения нефти в 2012-13гг. планируется начать ее добычу.

Доля использования твердого топлива (уголь, кокс) в энергопотреблении страны сохраняется стабильной на уровне 1970г. и составляет 4,48%. Своими промышленными запасами угля Швеция не располагает. Среди стран-поставщиков данного вида сырья можно выделить Австралию, Китай, Польшу, Россию, США и Венесуэлу.

Доля России в обеспечении Швеции этим видом энергоносителя стабильно составляет 28% от потребностей. В 2007г. Россия экспортировала в Швецию 1081 тыс.т. этого вида сырья на 626,2 млн. шв. крон (92,6 млн.долл.).

Шведский импорт из России твердого топлива

	2005		2006		2007	
	I	II	I	II	I	II
Всего(код SITC 32)	3937189	...3766681	...3618820	...3063278	...3826363	...3295248
Россия(код SITC 32)	1106586	...628613	...983333	...571514	...1081076	...626175
Доля России в шв.импорте.....	28,1%	...16,7%	...27,2%	...18,7%	...28,3%	...19%

I – тонн; II – тыс.шв.крон

Источник – Центральное статистическое бюро Швеции (Statistiska centralbyran, www.scb.se)

Швеция не располагает разведанными промышленными запасами природного газа, и этот вид энергоносителя не играет существенной роли в энергетическом балансе страны. На его долю приходится всего 1,76% от всей производимой в Швеции энергии (11 твтч. из 625 твтч. в 2006г.). Прави-

тельство Швеции не проявляет заинтересованности в существенном увеличении доли этого энергоносителя в энергобалансе страны.

Все поставки природного газа в Швецию осуществляются компанией «Нова Сапплай» (Nova Supply AB) по газопроводу через Данию. В июле 2004г. датская компания Dong купила это подразделение у «Нова Натургаз» (Nova Naturgas AB).

Протяженность магистрального газопровода, по которому поступает газ из Дании и идущего вдоль западного побережья Швеции от Мальме до Гетеборга и далее до Стенунгсунда, имеет протяженность 370 км. (последний 70-км участок был открыт в мае 2004г.) и максимальную пропускную способность 1,5 млрд.куб.м. в год (используется на 60-70%). Этот газопровод принадлежит шведской компании «Нова Натургаз», 30% которой принадлежит немецкой компании «Рургаз», 30% – датской «Донг», 20% – норвежской «Статойл» и 20% – финскому концерну «Фортум».

Распределительная сеть существует только на юго-западе страны и имеет протяженность немногим более 3000 км. Эта сеть в основном принадлежит немецкой компании «Е.ОН» (через дочернюю шведскую компанию, 55%) и норвежской «Статойл».

44% поставляемого газа потребляется промышленными предприятиями, 37% – ТЭС и 17% – населением юго-западной части Швеции. Здесь природный газ снабжает 55 тыс. конечных потребителей в 28 коммунах и обеспечивает 15-25% от общего объема энергопотребления (соответствует средним показателям в ЕС). Однако в целом по стране доля природного газа в энергообеспечении незначительна, колеблется в районе 1,5-2% (9-10 твтч.) и стабильна с 1992г.

На начало 2007г. потребность Швеции в природном газе составляла 15-17 твтч., что на 50-70% больше, чем поступает в страну. Объем рынка природного газа оценивается в 15-20 твтч. В долгосрочной перспективе природный газ с большой вероятностью мог бы играть все возрастающую роль в энергообеспечении Швеции.

В связи с реализацией программы по преодолению зависимости экономики Швеции от использования ископаемых источников энергии предполагается к 2020г. максимально сократить использование нефти, на долю которой приходится сегодня 33% (205 твтч.) в энергобалансе страны. Планируемое увеличение роли возобновляемых источников энергии (биотопливо, энергия ветра, тепловые насосы, солнечная энергия) и энергосберегающие технологии не позволят полностью заменить нефть в энергобалансе Швеции. Наиболее разумным было бы увеличение доли природного газа и биогаза с 10 твтч. до 40 твтч. Но даже при этом остался бы дефицит в 55 твтч.

А если учесть решение референдума 1980г. о закрытии всех АЭС к 2010г., обеспечивающих более трети всего энергобаланса страны (227 твтч. в 2006г.), то перспективы для использования природного газа казались бы еще больше.

За более широкое использование природного газа в промышленности выступают и энергоемкие отрасли промышленности Швеции, которые неоднократно обращались в правительство с просьбой оказать поддержку внедрению природного газа. Правительство, следуя избранной линии на сокращение доли ископаемых источников энергии,

стимулирует применение биогаза, биотоплив и других видов возобновляемой энергии и на практике сдерживает применение природного газа. Не следует исключать и возможное желание правительства Швеции избежать зависимости от поставок газа из России.

Представители промышленности, в частности представитель компании «Фортум», в ходе заседания Российско-шведского наблюдательного комитета по торговле и экономическому сотрудничеству в июне 2005г. высказал просьбу к России предусмотреть при проектировании газопровода из России в Западную Европу по дну Балтийского моря ответвление в направлении восточной Швеции с учетом заинтересованности компании «Фортум» в закупке российского природного газа.

Однако это обращение компании «Фортум» не было поддержано правительством, а поданную консорциумом «Норд Стрим» заявку на строительство Северо-европейского газопровода шведское правительство вернуло и попросило доработать, выдвинув целый ряд требований по уточнению и детализации документации, связанных в основном с экологическими аспектами.

Представление в дек. 2007г. доработанного «Норд Стримом» с учетом шведской и датской точек зрения проекта вызвало очередную волну общественно-политических дебатов в Швеции, выявивших одновременно наличие принципиальных противоречий в подходах к СЕГ между МИД и министерством защиты окружающей среды Швеции, курирующим этот проект.

Если МИД фактически признал, что в соответствии с конвенцией ООН по морскому праву Швеция лишена юридической возможности препятствовать прокладке газопровода через свою морскую экономическую зону, то минэкологии, изначально скептически настроенные по отношению к проекту, трактуют конвенцию по своему. Они утверждают, что степень достаточности мер по предотвращению загрязнения Балтийского моря при строительстве и эксплуатации газопровода определяет то государство, через экономическую зону которого пройдет газопровод. Перечень таких условий может быть бесконечным, что позволит похоронить «не нравящийся» Швеции проект и может привести к постановке шведами требования, поддерживаемого балтийскими странами и Польшей, о прокладке газопровода по суше.

Шведские компании участвуют в проработке проекта строительства газопровода «Сканлед» из Норвегии к западному побережью Швеции. Газопровод должен пройти от г.Корсто, севернее Ставангера (Норвегия), вдоль норвежского побережья и далее в Швецию и Данию. Проект был начат в 2005г. пятью шведскими компаниями «Персторп», «Гетеборг Энерджи», «Кемира», «Бореалис», «Стура Энсо», создавшими группу для рассмотрения возможности поставок природного газа из Норвегии. В дальнейшем к ним присоединились другие компании. Концерн E.ON Ruhrgas – подразделение германской энергетической компании E.ON AG, и польский газотранспортный концерн PGNiG планируют инвестировать по 15% каждая в строительство газопровода, шведская фирма «Приим» вносит 2% от общей стоимости проекта.

Окончательное решение о строительстве газопровода будет принято в 2008г. Начало поставок

газа планируется на 2012г. Инвестиции в строительство газопровода составят 7 млрд. норв. крон.

Шведскими энергетическими компаниями прорабатывается проект газового снабжения стокгольмского региона, основой которого к 2010г. станет природный газ, который заменит используемый сейчас бытовой газ.

Компания «Фортум» совместно с компаниями «Ага Газ» и «Нюнас» планирует построить в порту Нюнесхамн (70 км. южнее Стокгольма) терминал для разгрузки сжиженного газа и крупное хранилище, откуда газ в автоцистернах будет вывозиться в г.Софиелунд. Там сжиженный природный газ будет переводиться в газообразную форму и затем поставляться далее в Стокгольм по газопроводу. Там же компания «Фортум» планирует построить предприятие по производству из с/х сырья биогаза, который по газопроводу также предполагается транспортировать в Стокгольм.

Перед запланированным переходом на природный газ «Фортум» проведет инвентаризацию всех городских газовых плит (85 000). Газовые инвестиции оцениваются в несколько сотен млн. шв. крон. Если все пойдет согласно плану, бытовой газ будет заменен на природный в 2010г., а биогазовая станция в г.Софиелунде будет введена в 2011г.

Шведское правительство активно поддерживает развитие биоэнергетики в стране, обеспечивающей снижение вредных выбросов в атмосферу. Биодизель, этанол, другие виды биотоплива освобождены от налогов, владельцы автомобилей, использующих биотопливо, не оплачивают ряд сборов, а лица, покупающие «зеленые» автомобили, получают 10 000 шв. крон в виде дотации от государства и избегают оплаты за парковку во многих регионах страны. Общее потребление этанола в Швеции в 2007г. составило 375 млн.л.

80% потребляемого в Швеции этанола поставляется из Бразилии (~300 млн.л.). 10% всего получаемого этанола используется для получения топлива Е85 (85% этанола и 15% бензина), которым заправляются экологические автомобили. Этанол потребляется не только автомобилями, использующими Е85 в качестве топлива, в Швеции применяется также 5 процентное смешивание этанола с 95 бензином.

В Швеции присутствуют два производителя этанола Sekab и Lantmannen. «Лантмэннен» является крупнейшим производителем биотоплива в Швеции. Ежегодно на его предприятиях производится 55 млн.л. этанола, получаемого из 140 тыс.т. зерновых, и 45 млн.л. биодизеля, получаемого из 100 тыс.т. рапсовых семян. Изготавливаемое биотопливо продается нефтяным компаниям. Этанол используется преимущественно для низкопроцентного (5%) смешивания с бензином. Производства расположены в Норрчепинге (Norrköping) и Карлсхамне (Karlshamn).

«Секаб» производит ежегодно 16 млн.л. этанола из отходов целлюлозно-бумажного производства. 10 млн.л. из этого объема используются для получения топлива Е85. Остальное используется для производства экологических растворителей.

Компания «Секаб» является одним из лидеров по поставкам этанола в Европу из Бразилии. На долю «Секаб» приходится 40% от всего объема этанола, поставляемого в Европу из Бразилии.

Биогаз

В связи с продолжающимся ростом цен на традиционные виды топлива, а также прогнозами экспертов о том, что в ближайшие десятилетия Европа столкнется с нехваткой нефтепродуктов, шведы, пытаясь подготовиться к возможному кризису, все больше внимания уделяют возобновляемым источникам энергии, в частности использованию имеющихся лесных ресурсов.

Еще в 2002г. по дорогам страны в рамках автопробега, приуроченного к проходившей в г.Гетеборге выставке грузового автотранспорта, проехала кавалькада современных автомобилей, двигатели которых работали на биогазе, получаемом из древесного угля. Лозунг автопробега гласил: «Биотопливо — это хорошо забытое старое». По заявлениям участвовавших в нем автомобилистов, замена горючего на биогаз, получаемый от переработки лесоматериалов, практически не отражалась на работе двигателя.

В 2006г. правительство Швеции разработало программу реализации задачи по поиску альтернатив дорогостоящему углеводородному сырью. В соответствии с данной программой Швеция к 2020г. намерена полностью отказаться от обогрева жилья и производственных помещений продуктами нефтепереработки. Также планируется сократить потребление бензина и дизтоплива на транспорте на 40-50%, а промышленные предприятия должны снизить расход нефти на 25-40%.

Одним из заменителей природных углеводородов должен стать, как считает учрежденная правительством страны «Нефтяная комиссия» (Oljekommissionen), биогаз, получаемый в ходе переработки лесоматериалов и выращиваемой на полях зеленой массы. 4% автомобилей и автобусов в Швеции, включая городской общественный транспорт, использует альтернативные бензину и дизтопливу источники энергии, в частности метанол и этанол. К 2020г. количество машин, заправляемых биогазом, должно вырасти до четверти от их общего количества. Не менее перспективным и экологически оправданным шведам представляется использование биогаза на тепловых электростанциях вместо мазута и природного газа. Для этого шведам в ближайшее десятилетие необходимо увеличить производство древесины как минимум на 15-20%, т.к. в противном случае из-за оттока лесоматериалов в энергетическую отрасль традиционная деревообрабатывающая индустрия может столкнуться с нехваткой сырья для своих нужд.

Сегодня Швеция занимает второе место в мире (после Канады) по экспорту целлюлозы, бумаги и пиломатериалов. До 20% всех доходов страны от внешней торговли приходится на лесную продукцию. И хотя 57% территории Швеции покрыто лесом, причем в основном промышленных пород — сосной и елью, собственного сырья для переработки уже в настоящее время не хватает. Швеция ежегодно импортирует, главным образом из России, 10 млн.куб.м. древесины. Нехватка сырья для традиционной индустрии будет увеличиваться с каждым годом и вызывается отсутствием достаточных площадей для промышленных лесопосадок. 22% шведских лесов получили статус национальных парков или заповедников — рубки там запрещены.

Выход шведские эксперты видят в резком увеличении продуктивности действующих промыш-

шленных лесов путем культивирования быстрорастущих пород деревьев, являющихся нетрадиционными для Скандинавии. Среди них ставка делается на североамериканскую сосну-контурту, гибридную лиственницу, сосну-ситка, гибридную осину, ель Дугласа и черную ель. Со временем контурта станет наиболее распространенным «пришельцем» в Швеции, т.к. опыт ее пробных посадок оказался наиболее удачным. Контурта дает на 40% больше древесной массы, чем шведская сосна, а ее сопротивляемость ряду распространенных заболеваний и вредителей существенно выше. Контурту не используют для питания лоси из-за ее непривычного для этих животных цитрусового аромата молодых побегов. На севере страны от лосей гибнут сотни га посадок шведской сосны, а убытки исчисляются миллионами крон, т.к. основной пищей сохатого зимой является данный вид деревьев. Специалисты также рекомендуют владельцам лесных угодий в южной и средней части Швеции встречать вызовы будущего с гибридной лиственницей и гибридной осинкой. Эти породы хорошо выдерживают ураганные ветры, которые в последнее время часто налетают на юг Скандинавского полуострова и, по мнению метеорологов, могут в будущем усиливаться из-за глобального потепления климата.

При всех положительных доводах в пользу нетрадиционных для Швеции пород деревьев, мнения ученых об их влиянии на скандинавскую природу расходятся. Одни призывают к осторожности и утверждают, что «чуждые» виды и генетически модифицированные организмы могут угрожать биологическому многообразию в Швеции, принося новые болезни и вредителей. При этом последствия появления новых видов растительных организмов для экосистемы страны можно будет оценить лишь через 100-120 лет. Оптимисты уверяют, что вреда от них не будет. В качестве примера они приводят тот факт, что первые посадки нетрадиционных для северной природы деревьев были осуществлены в Швеции еще в 20 гг. для нужд спичечного производства, а в 70 появились уже солидные плантации контурты, которые до сих пор не влияли на снижение продуктивности скандинавского леса.

Пока продолжаются споры среди специалистов, правительство ввело временные ограничения на внедрение в Швеции наиболее востребованной лесной промышленностью породы — сосны-контурты. Гостю из Нового Света разрешено высаживать лишь на севере Швеции и в количестве, не превышающем 14 000 га в год.

Для выращивания зеленой массы, пригодной для производства биогаза, в Швеции намереваются использовать 500 тыс. га бывших с/х угодий на юге и в средней части страны, выводимых в последние годы из оборота по причине значительного снижения рентабельности производства сельхозпродукции. На этих землях планируется организовать посадки «энергорастений» — специальных видов овса, рапса. Специалисты отмечают, что более экономически оправданным является задействование этих территорий для разведения лесов. Однако вследствие озабоченности большинства шведов сохранением открытого пейзажа, считающегося частью культурного ландшафта страны, предпочтение отдается низкорастущим культурам.

По мнению местных правительственных экспертов и представителей частного бизнеса, эффективное использование в Швеции лесных ресурсов в сочетании с посадками быстрорастущих пород деревьев, являющихся нетрадиционными для скандинавских лесов, и выращивание «энергорастений» позволит довести производство биотоплива в стране к 2020 г. до количества, способного дать до 20 тераватт-часов электроэнергии в год.

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Шведский инвестфонд Vostok Gas, единственный актив которого — акции Газпрома — перестанет существовать. Причина закрытия в том, что получить длинные кредиты стало сложно, а инвестировать краткосрочные займы в длинные позиции — не выгодно.

Все, чем владеет Vostok Gas — это АДР «Газпрома». Депозитарные расписки и будут проданы, чтобы рассчитаться с инвесторами и Дойче банком. Немецкому банку шведский фонд задолжал из-за угрозы марджин колла. Летом пред.г. Vostok Gas взял 1 млрд.долл. для увеличения своего портфеля акций. Окончательное решение по распределению активов будет принято пайщиками 23 дек. О том, как Vostok Gas может рассчитаться с инвесторами — сказал в интервью Business FM, аналитик ИК «Велес Капитал» Дмитрий Лютягин: «Не то, что продаст, просто обменяет свои АДР на АДР Газпрома, т.е. по большому счету акционеры Восток Газ получают на руки акции из в данном случае АДР Газпрома. И по большому счету они попадают на рынок. Но пакет там, в принципе относительно небольшой, получается где-то чуть больше 0,5%».

Vostok Gas на 30 июня пред.г. владел 1,5% акций «Газпрома». Однако, начиная с сент., инвестфонд начал сбрасывать бумаги российского холдинга — постепенно сокращая свою долю. Сейчас в российском газовом монополисте доля шведского фонда — чуть менее пяти десятых процента. Vostok Gas был выделен из фонда Vostok Nafta, которую в 1996 г. основал шведский бизнесмен Адольф Лундин для инвестиций в российский нефтегазовый сектор. В то время иностранным инвесторам было запрещено покупать акции «Газпрома» и через шведский инвестфонд у них появилась возможность дистанционно владеть бумагами компании. Многие называли это «серой схемой» С либерализацией на российском рынке акций «Газпрома» — Vostok Gas потерял часть иностранных инвесторов. «Серая схема», считают участники рынка — потеряла актуальность. Прайм-ТАСС, 10.12.2008 г.

— Правительство Швеции запросило дополнительную информацию по проекту строительства газопровода Nord Stream («Северный поток»), говорится в сообщении компании-оператора проекта. В нем отмечается, что компания Nord Stream AG рассмотрела ответы от органов государственной власти Швеции, и три из них, включая шведскую береговую охрану, дали положительные ответы, в то время как другие госорганы запросили дополнительную информацию.

«Nord Stream тщательно рассмотрит каждый вопрос и обеспечит дополнительную информацию», — говорится в сообщении. Компания весной следующего года ожидает длительного диало-

га с общественностью и в Швеции, и в других странах Балтийского моря.

Газопровод «Северный поток» (прежнее название – Северо-Европейский газопровод) планируется проложить по дну Балтийского моря от России (Выборг) до Германии (Грайфсвальд).

В сообщении упоминается, что Nord Stream AG выполнила всесторонние экологические исследования стоимостью 100 млн. евро, чтобы найти возможности уменьшить и смягчить воздействие на окружающую среду.

В нояб. финансовый директор Nord Stream AG Пол Коркоран сообщил, что строительство газопровода начнется в апр. 2010г. По его словам, компания уже приступила к процедуре получения разрешения на строительство у Швеции, в дек. планируется начать такие консультации с Данией, Финляндией, Германией и Россией. В ближайшие недели планируется завершить консультации с Эстонией, Латвией, Литвой и Польшей.

Коркоран отметил, что в целом процесс согласования планируется завершить к концу 2009г., чтобы успеть приступить к строительству. Предполагается, что первая очередь газопровода протяженностью 1,2 тыс.км. с годовой пропускной способностью 27,5 млрд.куб.м. будет запущена в IV кв. 2011г.

Он также сообщил, что вопрос организации первого транша финансирования проекта за счет внешних заимствований будет решен к 1 июля 2009г. РИА «Новости», 1.12.2008г.

– Шведский инвестиционный фонд Vostok Gas, единственным активом которого являются акции и американские депозитарные расписки ОАО «Газпром» на прошлой неделе продолжал продавать бумаги газового монополиста, сократив свою долю на этот раз до 0,6871%.

Согласно сообщению компании, компания продала 7,5 млн. ADR концерна на рынке, чтобы обеспечить выполнение ковенантов по банковским кредитам. На прошлой неделе фонд продал 3 млн. ADR (0,05% уставного капитала российской монополии), с 3 по 10 окт. 27 млн. расписок (0,4584%), а с 12 по 19 сент. – 8 млн. ADR (0,1383%). До финансового кризиса у фонда было 1,4623% акций «Газпрома» (86,54 млн. ADR и 12193 акции). По итогам прошлой недели позиция Vostok Gas в «Газпроме» уменьшилась более чем на половину. RosInvest.Com, 28.10.2008г.

– Прибыль работающей в России и торгующейся в Швеции нефтяной компании West Siberian Resources (WSR) подскочила в 24 раза во II кв. 2008г., выручка увеличилась на 126%.

Чистая прибыль WSR, которая опубликовала свои финансовые результаты впервые после объединения с российской НК Альянс, составили 159,4 млн.долл. Выручка новой, объединенной компании, составила во II кв. 869,2 млн.долл.

К 13.00 МСК акции компании взлетели на 10,37%. Показатель Ebitda вырос до 269,4 млн.долл. с 26,8 млн.долл. годом ранее.

Добыча нефти выросла на 31% до 4 266 707 бар. за квартал, говорится в сообщении WSR.

West Siberian занимается добычей сырья в России, включая Тимано-Печору, и в этом году заключила соглашение о слиянии с российской нефтяной компанией Альянс. Reuters, 29.8.2008г.

– После того, как слияние шведской «Вест Сайбириан Ресорсес» (WSR) с российской компа-

нией «Альянс» завершится, Стокгольмская биржа получит первую, полностью интегрированную нефтяную компанию стоимостью в 16 млрд. шв. крон, отмечает газета «Дагенс Индустри» от 27 фев. 2008г.

Новый нефтяной гигант будет иметь в России как собственные запасы сырой нефти, так и мощности по переработке и логистику, включая 1400 ж/д цистерн, нефтяные терминалы и нефтепроводы, а также сеть из 255 бензоколонок.

Слияние оформляется в форме покупки «Альянса» шведской компанией с оплатой собственными акциями, в результате чего в новой компании WSR 40% акций останется за шведскими владельцами, а 60% перейдет в распоряжение бывшего владельца «Альянса».

В результате WSR перестанет быть исключительно добывающей компанией и получит доступ к столь прибыльному в России рынку нефтепереработки. В свою очередь, НПЗ, принадлежавшие «Альянсу» получат гарантированный источник сырья. Все это позволит новой компании продолжить агрессивный рост на российском рынке во всех звеньях своей деятельности.

Как сообщает газета, компании «Альянс» принадлежит третья часть бензинового рынка в восточной России. НПЗ «Альянса» будут полностью интегрированы в производственную цепочку новой компании уже в 2009г., что обеспечит им полную независимость в обеспечении нефтью и откроет возможности для наращивания мощностей и степени переработки.

В течение 2007г. производство сырой нефти в WSR увеличилось на 33% и достигло 10,6 млн.бар. В текущем году объемы добычи будут увеличены еще на 41%. www.economy.gov.ru, 15.4.2008г.

– Шведская компания Alfa Laval AB заключила контракт стоимостью 90 млн. шведских крон (9,6 млн. евро) на производство оборудования для нескольких заводов по выпуску этанола в Бразилии, сообщает «Евразийский химический рынок». По словам представителей Alfa Laval, заказчик является одним из крупнейших в мире поставщиков оборудования для производителей этанола. Заказ предусматривает производство партии высокоскоростных сепараторов и пластинчатых теплообменников. Часть стоимости заказа (1,5 млн. евро) была оплачена в конце марта. Основная часть оборудования будет поставлена потребителям уже в 2008г.

Alfa Laval – крупный поставщик оборудования, систем и сервисов для химических предприятий, а также для компании, работающих в сфере нефтепереработки и пищевой промышленности. Сеть представительств компании охватывает 100 стран. RosInvest.Com, 11.4.2008г.

– Nord Stream AG передумала строить сервисную платформу у берегов Швеции. Оператор строительства Северо-Европейского газопровода Nord Stream AG объявила, что отозвала заявку на строительство сервисной платформы в середине трассы газопровода к северо-востоку от острова Готланд в экономической зоне Швеции. Техобслуживание Nord Stream будет осуществляться «при помощи специальных высокотехнологичных скребков для очистки и инспекции газопровода (швабов)», говорится в сообщении компании.

Такое устройство сможет передвигаться внутри трубы по всей ее длине. Эту технологию разрабо-

тали General Electric и нидерландская Rosen. Она применяется на газопроводе Langeled, соединяющем норвежский шельф Северного моря с Великобританией и имеющем ту же протяженность, что и Nord Stream. Сэкономив на платформе, компания потратит дополнительные средства на внедрение технологии обслуживания трубы, в итоге общие затраты сократятся всего на несколько миллионов евро. Не отразится это и на сроках строительства. Зато теперь значительно упростится процесс согласования прокладки трубы с правительством Швеции.

Газопровод Nord Stream пройдет по дну Балтийского моря. Его протяженность – 1200 км. Инвесторы: «Газпром» (51%), германские E.On и Basf (по 20%), голландская Gasunie (9%). Проект – две ветки на 27,5 млрд. куб. м. в год каждая: первая будет сдана в 2010г. (запущена – в 2011г.), вторая – в 2012–13гг. Стоимость проекта – 7,4 млрд. евро (11,7 млрд. долл.). EnergyLand.info, 9.4.2008г.

– Чистая прибыль шведской компании West Siberian Resources (WSR), ведущей добычу нефти в России, в 2007г. снизилась на 1% – до 29,89 млн. долл. по сравнению с 30,23 млн. долл. в 2006г. Операционная прибыль за указанный период выросла на 18% – с 27,63 млн. долл. до 32,72 млн. долл. Выручка за отчетный период выросла на 55% – с 245,21 млн. долл. до 380,33 млн. долл. Чистая прибыль компании в VI кв. 2007г. составила 4,84 млн. долл. по сравнению с чистым убытком в 1,54 млн. долл. за аналогичный период прошлого года. Операционная прибыль за указанный период составила 10,05 млн. долл. по сравнению с операционным убытком в 3,22 млн. долл. Выручка за отчетный период выросла более чем в 2 раза с 61,95 млн. долл. до 134,39 млн. долл. Такие данные содержатся в опубликованном сегодня отчете компании, передает РБК.

Компания сообщила о росте доказанных и вероятных запасов нефти на 18% – до 361 млн. бар. и росте добычи в 2007г. на 33% – до 29,144 б/дкв.

WSR ведет добычу нефти на Среднеарьягинском нефтяном месторождении в Коми. Компания владеет лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу на Североарьягинском и Лекарьягинском участках. WSR также ведет разработку Средне-Нюрольского, Ключевского, Пуглялынского и Хвойного нефтяных месторождений в Томской обл., а также месторождений ЗАО «Санеко» в Волжско-Уральском регионе. Она стала владельцем российской «Печоранефти» в 2005г. Сумма сделки составила 115 млн. долл. West Siberian Resources ведет работу в трех регионах добычи – Томской обл., Тимано-Печорской провинции и Самарской обл. В 2004г. West Siberian Resources приобрела компанию «Восток Ойл», в 2005г. – компании «Печоранефть» и «Санеко».

WSR находится в процессе слияния с ОАО «Нефтяная компания «Альянс», контролирующей ОАО «Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Амурнефтепродукт», ОАО «БАМнефтепродукт», ОАО «Приморнефтепродукт», ОАО «Хабаровскнефтепродукт», ОАО «Нефтепорт», ООО «Дальневосточный Альянс», ООО «Альянс-Хабаровск», ЗАО «Альянс-Ойл», ОАО «Херсоннефтепереработка», ООО «НК «Альянс-Украина», нефтедобывающее предприятие «Татнефтеотдача». По условиям сделки, WSR выпустит в пользу акционеров «Альянса» 1 млрд. 783 млн. 540 тыс.

968 обыкновенных акций, что эквивалентно 60% всего акционерного капитала компании после проведения допэмиссии. Исходя из стоимости акций WSR на 14 янв. 2008г., ОАО «Нефтяная компания «Альянс» оценивается в 1,5 млрд. долл., а общая рыночная капитализация объединенной компании составит 2,5 млрд. долл. Объем доказанных и вероятных запасов объединенной компании оценивается в 430 млн. бар. нефти, общий объем добычи составит почти 51 тыс. бар. нефти в день. Объединенная компания будет управлять сетью из 225 заправок и 24 собственных нефтепродуктовых терминалов, расположенных на Дальнем Востоке. После завершения сделки «Альянс» станет подразделением WSR, при этом в совет директоров шведской компании войдут два директора из «Альянса». Обязанности управляющего директора объединенной компании будет исполнять Максим Барский. RosInvest.Com, 26.2.2008г.

– Российская компания Альянс и шведская West Siberian Resources (WSR) готовят слияние активов, в результате которого в России появится еще одна вертикально-интегрированная нефтяная компания. Компании сообщили во вторник, что в рамках сделки 60% акций WSR после допэмиссии будет принадлежать акционерам НК Альянс, а 100% НК Альянс перейдет к WSR. Российская компания оценена в 1,5 млрд. долл., а общая капитализация объединенной группы составит 2,5 млрд. долл.

В случае заключения сделки группе будут принадлежать доказанные и вероятные запасы нефти объемом 430 млн. бар. Объем добычи составит 51 000 б/д, перерабатывающие мощности – 70 000 б/д. Сделка должна быть одобрена российскими регулирующими органами, а также внеочередным собранием акционеров West Siberian. «Мы считаем, что рынок позитивно отреагирует на данные новости, поскольку у объединенной компании будет значительно более высокая экспортная выручка в расчете на бар., а также улучшится ситуация с денежными потоками», – пишут аналитики Unicredit Атон. «Поступившая новость соответствует нашим прогнозам о том, что российской нефтегазовой отрасли предстоит пройти очередной этап консолидации», – считает аналитик Уралсиба Евгения Дышлюк.

WSR разрабатывает ряд месторождений в России, включая Тимано-Печору. Чистая прибыль компании выросла в III кв. 2007г. в годовом выражении на 8,3% до 19,4 млн. долл. К концу IV кв. добыча нефти компании выросла до 40.500 б/д. НК Альянс, входящая в многопрофильную группу Альянс, занимается переработкой нефтяного сырья и сбытом нефтепродуктов, ей принадлежит контрольный пакет Хабаровского НПЗ. Объем переработки в 2006г. превысил 3 млн. т., объем реализации нефтепродуктов составил 3,5 млн. т. Reuters, 15.1.2008г.

– Российская нефтяная компания «Альянс», владеющая Хабаровским нефтеперерабатывающим заводом, и шведская West Siberian Resources, разрабатывающая месторождения в Западной Сибири, объявили о создании вертикально-интегрированной нефтяной компании. West Siberian Resources сегодня объявила, что намерена слиться с НК «Альянс» и создать вертикально-интегрированную российскую нефтяную компанию», – говорится в их совместном заявлении.

Группа будет обладать доказанными и вероятными запасами нефти в 430 млн. бар., производством мощностью 51 тыс. б/д, переработкой 70 тыс. б/д, и 255 автозаправками. Капитализация объединенной компании составит 2,5 млрд.долл.

Ориентировочные доходы объединенной компании за девять месяцев 2007г. могли бы составить 1,398 млрд.долл., прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации (показатель EBITDA) – 228 млн.долл.

Акционеры West Siberian Resources (WSR) и НК «Альянс» во вторник подписали меморандум о взаимопонимании, который создает ведущую независимую вертикально интегрированную нефтяную компанию. Согласно документу, НК «Альянс» становится полностью находящимся в собственности филиалом WSR в обмен на 60% ее акций.

Акционеры «Альянса» будут иметь в совете директоров директоров WSR двух своих представителей, топ-менеджерами НК пополнится и управленческое звено WSR. Управляющим директором объединенной компании станет Максим Барский.

НК «Альянс» занимается переработкой сырой нефти и маркетингом нефтепродуктов, сосредоточенных на российском Дальнем Востоке и соседних экспортных рынках. «Альянс» перерабатывает нефть на Хабаровском НПЗ мощностью 70 тыс. б/д. В 2007г. завод переработал 23,6 млн. бар. нефти. «Альянс» также участвует в исследовании, развитии и производстве нефти в Татарстане и Казахстане. Запасы нефти компании на 1 июля 2007 составляли 123,3 млн. бар., а вероятные и возможные запасы составляли 157,1 млн. бар. «Альянс» управляется членами семьи Бажаевых и менеджментом.

WSR работает в трех крупнейших нефтяных регионах РФ: Западной Сибири (Томская обл.), Тимано-Печорском и Волго-Уральском. По оценке DeGolyer&MacNaughton, доказанные и вероятные нефтяные запасы SPE составляли 306,8 млн. бар. на 31 дек. 2006г., в то время как вероятные и возможные запасы составляли 443,9 млн. бар. В IV кв. 2007г. среднее ежедневное производство нефти WSR составляло 34,028 тыс. бар. и достигло уровня 40,5 б/д к концу дек. 2007г.

Выручка WSR за девять месяцев 2007г. составила 245,9 млн.долл., чистая прибыль – 25,05 млн.долл. Выручка НК «Альянс» за отчетный период составляла 1,15 млрд.долл., чистая прибыль – 66,3 млн.долл. РИА «Новости», 15.1.2008г.

– Nord Stream AG (оператор газопровода «Северный поток», ранее называвшегося Североевропейским) в пятницу представил правительству Швеции заявку на строительство морского трубопровода, маршрут которого предполагает проход через шведскую экономическую зону, говорится в сообщении компании.

«Поданная заявка включает техническую документацию по проекту и составлена в соответствии с законом Швеции «О континентальном шельфе». Компания также подала заявку на строительство сервисной платформы, включающую техническое описание и отчет об оценке воздействия на окружающую среду. Данная заявка подготовлена в соответствии с законом Швеции «Об исключительной экономической зоне», – отмечается в сообщении.

Согласно названным в представленных заявках срокам, трубоукладочные работы на первой линии

газопровода должны начаться летом 2009г. и завершиться в 2010г., а первые поставки газа по новому трубопроводу планируются весной 2011г., после завершения фазы тестирования. Озвучивавшиеся ранее сроки строительства не изменились.

Компания Nord Stream передала правительству Швеции результаты экологического исследования, которое описывает потенциальное воздействие газопровода на окружающую среду.

Nord Stream рассматривает подачу заявок на строительство как отправной пункт для расширенного диалога с правительством Швеции по процедуре получения разрешений, а также по вопросам, касающимся масштаба и методов экологических исследований.

«На основе представленной документации Nord Stream будет вести открытый диалог с властями, заинтересованными организациями и общественностью и гарантирует выполнение всех требований шведского законодательства, необходимых для получения разрешений на строительство этого важного инфраструктурного объекта», – говорится в сообщении.

В рамках начавшегося в нояб. 2006г. процесса международных консультаций компания Nord Stream получила комментарии от 29 шведских ведомств, организаций и представителей общественности. В соответствии со шведским законодательством некоторые из этих вопросов будут обсуждаться в процессе официальной подачи заявки. Остальные темы будут рассмотрены в рамках широкого диалога с общественностью.

В сообщении отмечается, что на шведском участке трассы газопровода захоронений боеприпасов не обнаружено. Проведенные в предыдущие годы исследования морского дна привели компанию Nord Stream к выводу о необходимости осуществления одного из самых подробных в истории исследований боеприпасов. Такое исследование было проведено шведской компанией Marin Mattek AB в 2007г. В настоящий момент все возможные объекты проверяются визуально. Текущие результаты показывают, что коридор для укладки труб свободен от боеприпасов. Дополнительные тщательные исследования коридора для работы трубоукладочного судна будут проведены в течение 2008г.

В результате многолетних всесторонних исследований определен маршрут прокладки газопровода, который, по мнению компании Nord Stream, является наиболее оптимальным с экологической, технической и экономической точек зрения по сравнению с альтернативными маршрутами строительства подводного газопровода через акваторию Балтийского моря.

После анализа всех полученных комментариев в апр. 2007г. были начаты дополнительные исследования зон, где маршрут может быть оптимизирован для сокращения воздействия на окружающую среду. В авг. 2007г. компания Nord Stream приняла решение скорректировать маршрут газопровода, с тем чтобы он проходил севернее, а не южнее датского острова Борнхольм.

Компания выполнила рекомендации шведских властей – рассмотрела информацию и изучила возможность альтернативного маршрута, проходящего на еще большем расстоянии от природоохранных зон Хобургс Банк (Hoburgs Bank) и Нор-

ра Мидше Банк (Norra Midsj o Bank), расположенных у острова Готланд.

Газопровод Nord Stream не будет пересекать природоохранные зоны, а пройдет на безопасном расстоянии от них. Была проведена тщательная оценка всех интересов, существующих в зоне к юго-востоку от Готланда (природоохранные участки, морское судоходство, существующие линии дальней кабельной связи, захоронения химических боеприпасов). Также было проведено подробное исследование возможного распространения осадочных отложений при строительстве газопровода.

Окончательный отчет об оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) в трансграничном контексте будет опубликован в апр. 2008г. Процесс подачи отчетов об ОВОС в рамках национальных процедур подачи заявок на строительство в России, Финляндии, Дании и Германии будет продолжаться в течение I пол. 2008г. в соответствии с требованиями законодательства каждой из стран. Процесс подачи заявок для получения разрешений на строительство пройдет в соответствии текущими планами компании Nord Stream.

Nord Stream – газопровод, который соединит Россию с Европейским Союзом через акваторию Балтийского моря. По прогнозам, потребность Евросоюза в импорте природного газа, составившая 336 млрд.куб.м. в 2005г., к 2015г. возрастет на 200 млрд.куб.м. и достигнет 536 млрд.куб.м. в год (Global Insight, 2007).

Первую нитку газопровода протяженностью 1,2 тыс.км. с пропускной способностью 27,5 млрд.куб.м. в год планируется ввести в эксплуатацию весной 2011г. 505 км. трассы газопровода проходят через исключительную экономическую зону Швеции. На втором этапе строительство второй параллельной нитки к 2012г. удвоит пропускную способность до 55 млрд.куб.м. в год.

Компания Nord Stream AG является совместным международным предприятием, образованным с целью планирования, строительства и последующей эксплуатации нового морского газопровода. «Газпром» владеет 51% капитала совместного предприятия, а Wintershall и E.ON имеют равные доли по 24,5%. В ближайшее время в состав акционеров войдет голландская газотранспортная компания Gasunie, доля которой составит 9% за счет сокращения долей германских компаний. РИА «Новости», 21.12.2007г.

– Компания Nord Stream AG представила правительству Швеции заявку на строительство морского газопровода, маршрут которого пройдет через шведскую исключительную экономическую зону, говорится в сообщении пресс-службы компании.

Заявка включает техническую документацию по проекту и составлена в соответствии с законом Швеции «О континентальном шельфе». Компания также подала заявку на строительство сервисной платформы, включающую техническое описание и отчет об оценке воздействия на окружающую среду. Данная заявка подготовлена в соответствии с законом Швеции «Об исключительной экономической зоне».

Компания передала правительству Швеции результаты экологического исследования, которое описывает потенциальное воздействие газопровода на окружающую среду.

Как подчеркивается в сообщении, Nord Stream рассматривает подачу заявок на строительство как отправной пункт для расширенного диалога с правительством Швеции по процедуре получения разрешений, а также по вопросам, касающимся масштаба и методов экологических исследований. На основе представленной документации Nord Stream будет вести открытый диалог с властями, заинтересованными организациями и общественностью и гарантирует выполнение всех требований шведского законодательства, необходимых для получения разрешений на строительство этого важного инфраструктурного объекта», – отметили в пресс-службе.

В компании уточнили, что трубоукладочные работы на первой линии газопровода должны начаться летом 2009г. и завершиться в 2010г. Первые поставки газа по новому трубопроводу планируются весной 2011г., после завершения фазы тестирования. Таким образом, Nord Stream придерживается графика.

Nord Stream гарантирует, что создание трубопроводной системы будет осуществляться в соответствии с международными стандартами в области экологии, охраны труда и безопасности. «Некоторые исследования еще не завершены, и их результаты будут представлены в начале 2008г. Морские газопроводы являются признанной во всем мире и хорошо зарекомендовавшей себя экологичной технологией, которая используется уже более 30 лет. Например, морские трубопроводы успешно работают в Северном море, где их общая протяженность составляет свыше 5000 км. и где также расположены сотни морских платформ», – говорится в сообщении.

В пресс-службе отметили, что проект строительства морского газопровода Nord Stream объявлен «проектом, отвечающим интересам Европы. Nord Stream существенно повысит надежность энергопоставок в Европу и понизит уровень выброса парниковых газов за счет поставок самого чистого природного топлива взамен нефти и угля – в Данию, Францию, Германию, Голландию, Великобританию и другие европейские страны», – указывается в сообщении.

Добавим, что, как подчеркнули в компании, на шведском участке трассы газопровода «захороненный боеприпасов не обнаружено». В настоящий момент все возможные объекты проверяются визуально. Текущие результаты показывают, что коридор для укладки труб свободен от боеприпасов. Дополнительные тщательные исследования коридора для работы трубоукладочного судна будут проведены в течение 2008г.

«В результате многолетних всесторонних исследований определен маршрут прокладки газопровода, который, по мнению компании Nord Stream, является наиболее оптимальным с экологической, технической и экономической точек зрения по сравнению с альтернативными маршрутами строительства подводного газопровода через акваторию Балтийского моря», – подчеркивается в сообщении.

Nord Stream («Северный поток») – газопровод, который соединит Россию с Евросоюзом через акваторию Балтийского моря. 505 км. трассы газопровода проходят через исключительную экономическую зону Швеции. Сырьевой базой Nord Stream определено Штокмановское газоконден-

сатное месторождение, лицензией на освоение которого владеет «дочка» «Газпром» – ЗАО «Севморнефтегаз».

Строительство сухопутного участка газопровода (917 км) началось в дек. 2005г., к строительству морского участка Nord Stream протяженностью 1,2 тыс.км. планируется приступить в 2008г. Объем инвестиций в морскую часть газопровода оценивается, по данным «Газпром», в 6 млрд. евро. 21.12.2007г.

– Компания Nord Stream представила правительству Швеции заявку на строительство морского газопровода, маршрут которого пройдет через шведскую исключительную экономическую зону. Об этом говорится в сообщении компании.

Поданная заявка включает техническую документацию по проекту и составлена в соответствии с законом Швеции «О континентальном шельфе». Компания также подала заявку на строительство сервисной платформы, включающую техническое описание и отчет об оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС). Данная заявка подготовлена в соответствии с законом Швеции «Об исключительной экономической зоне».

Компания Nord Stream передала правительству Швеции результаты экологического исследования, которое описывает потенциальное воздействие газопровода на окружающую среду.

Nord Stream рассматривает подачу заявок на строительство как отправной пункт для расширенного диалога с правительством Швеции по процедуре получения разрешений, а также по вопросам, касающимся масштаба и методов экологических исследований. На основе представленной документации Nord Stream будет вести открытый диалог с властями, заинтересованными организациями и общественностью и гарантирует выполнение всех требований шведского законодательства, необходимых для получения разрешений на строительство этого важного инфраструктурного объекта.

Сроки строительства отвечают потребности Европы в импорте природного газа. Прайм-ТАСС, 21.12.2007г.

– Шведская компания «Петросибирь АБ» (Petrosibir AB), приступила к первому пробному бурению в Башкирии. Бурение осуществляется на средства, полученные в результате эмиссии акций компании в сент. 2007г. на общую сумму 56 млн. шв. крон.

Блок, в котором компания имеет лицензию на разработку нефтяных и газовых месторождений, находится в окружении действующих газовых и нефтяных скважин. О наличии нефти свидетельствуют и бурения, выполнявшиеся в блоке в 60гг. Глубина бурения составит 2300 м. www.economy.gov.ru, 20.12.2007г.

– Газета «Дагенс Нюхетер» от 10 нояб. 2007г. поместила статью под заголовком «Крупная ставка на использование природного газа». К 2010г. основой газового снабжения стокгольмского региона станет природный газ, который заменит используемый сейчас бытовой газ.

Компания «Фортум» совместно с компаниями «Ага Газ» и «Нюнас» планирует построить в порту Нюнесхамн терминал для разгрузки сжиженного газа и крупное хранилище, откуда газ в автоцистернах будет вывозиться в г.Софиелунд. Там сжиженный природный газ будет переводиться в газо-

образную форму и затем поставляться далее в Стокгольм по газопроводу. Там же компания «Фортум» планирует построить установку по производству биогаза из с/х посевов, который по газопроводу предполагается транспортировать в Стокгольм.

Перед запланированным переходом на природный газ «Фортум» проведет инвентаризацию всех городских газовых плит (85000).

Газовые инвестиции оцениваются в несколько сотен миллионов шведских крон. Если все пойдет согласно планам, бытовой газ будет заменен на природный в 2010г., а биогазовая станция в г.Софиелунде будет введена в 2011г. www.economy.gov.ru, 29.11.2007г.

– Проект строительства газопровода на Балтике не должен стать политическим вопросом, заявил премьер-министр Швеции.

«Сначала мы должны дождаться поступления формальной заявки, которую мы рассмотрим в соответствии с международными конвенциями и внутренними законами нашей страны, – цитирует премьер-министра Итар-ТАСС. – Именно такого отношения к себе мы ожидаем и от других стран, отношения к нашим коммерческим интересам, нашей промышленности, когда она собирается делать инвестиции в других странах».

Это заявление стало ответом на призыв лидеров оппозиционных партий к отказу от планов поддержки прокладки «Северного потока». Левая оппозиция считает, что Швеции следует встать в этом вопросе на сторону Польши, Эстонии, Латвии и Литвы, требующих рассмотрения возможности строительства газопровода по суше.

Высказывая свое мнение по этому поводу, министр охраны окружающей среды Швеции Андреас Карлгрен отметил: «Мы должны понимать, что у нас нет формального мандата требовать этого или участвовать в принятии подобного решения. Прокладка газопровода по суше не является вопросом, который должно решать шведское правительство». Прайм-ТАСС, 26.11.2007г.

– Правительство Швеции представит свои требования в отношении газопровода российско-германской фирме Nord Stream, об этом заявил министр окружающей среды Швеции Андреас Карлгрен в интервью шведскому радио.

По мнению шведского министра, согласно нынешним планам, газопровод пройдет через рискованные участки. Согласно планам Nord Stream, газовая трасса пройдет через шведскую экономическую зону вблизи острова Готланд. Шведы опасаются, что это помешает рыбной ловле, а также нанесет вред окружающей среде.

По оценке Карлгрена, можно избежать вредного воздействия на окружающую среду, если сместить газопровод к востоку от шведского побережья, ближе к береговой линии государств Прибалтики.

Министр намерен представить предложения своего государства в Осло, где сегодня в связи с заседанием Совета министров Северных стран встречаются министры окружающей среды, сообщает эстонская газета Postimees, со ссылкой на финскую телерадиовещательную корпорацию YLE.

Стоит напомнить, что Эстония, нарушив международные конвенции об использовании морского дна, уже запретила исследования возможно-

сти прокладки газовой трассы в территориальных водах Эстонии.

На территории России ОАО «Газпром» строит сухопутный участок протяженностью 917 км, который соединит Nord Stream с системой газоснабжения России. Два трубопровода-отвода из Грайфсвальда на юг и запад Германии общей протяженностью 850 км. будут построены компаниями «Вингаз» и «Э.ОН Рургаз».

Nord Stream будет поставлять газ в Германию, откуда далее он может быть транспортирован в Данию, Нидерланды, Бельгию, Великобританию и Францию. Проект открыт для планирования трубопроводов-отводов для подачи газа потребителям других европейских стран, Северного и Западного регионов.

С дек. 2007г. по окт. 2008г. компания Nord Stream AG намерена получить разрешения на строительство. 31.10.2007г.

— Взаимодействие ОАО «Газпром» со Швецией в газовой области ограничивается сотрудничеством по согласованию вопросов технологического и налогового характера в рамках реализации проекта «Северный поток».

Проект газопровода «Северный поток» предполагает прохождение трубопровода, в том числе, и через исключительную экономическую зону Швеции. Проект строительства «Северного потока» подлежит Оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) в соответствии с международным и национальным законодательством затрагиваемых стран, в частности, Швеции (соответствующее уведомление было направлено в нояб. 2006г.). Процедура ОВОС предполагает проведение общественных консультаций (состоялись переговоры с Шведской геологической службой, Советом по рыболовству, Институтом морских исследований, Ассоциацией шведских рыбаков), по результатам которых будет определен объем необходимых экологических и иных исследований и проведена тщательная оценка воздействия на окружающую среду. Завершение подробного отчета ОВОС запланировано на осень 2007г., окончательное согласование — на начало 2008г. Состоялись переговоры с Шведской геологической службой, Советом по рыболовству, Институтом морских исследований, Ассоциацией шведских рыбаков.

Проведены встречи с военными ведомствами Швеции (береговой охраной и вооруженными силами). Шведская сторона не возражала относительно российской концепции проведения исследований по обнаружению боеприпасов. Российская сторона подтвердила, что реализация проекта «Северный поток» будет осуществляться в строгом соответствии с требованиями европейского природоохранного законодательства. www.economy.gov.ru, 7.8.2007г.

— Швеция не располагает промышленными запасами сырой нефти. Более половины объема перерабатываемой в стране нефти импортируется из региона Северного моря, России, Ирана, Саудовской Аравии и Венесуэлы. В 2006г. из России в Швецию поставлено 1780 тыс.т. сырой нефти.

РАО «ЕЭС России» заинтересовано в развитии сотрудничества со Швецией в области электроэнергетики и в сфере противодействия глобальному изменению климата. В нояб. 2006г. шведская компания «Ватенфолл» обратилась в РАО «ЕЭС

России» с предложением присоединиться к разрабатываемому ими документу «Инициатива лидеров делового мира по сдерживанию изменения климата», который содержит перечень положений в области противодействия изменению климата: необходимость перехода на технологии с низким уровнем выбросов парниковых газов и разработки мер, как краткосрочного, так и долгосрочного характера для борьбы с изменениями климата; необходимость глобального подхода к вопросу борьбы с изменениями климата при лидирующей роли развитых стран; необходимость создания глобальной системы торговли выбросами парниковых газов и установления общемировых цен на выбросы; необходимость достижения справедливого распределения нагрузки по снижению выбросов между странами.

РАО «ЕЭС России» заинтересовано участвовать в данной инициативе, поскольку считает вопросы контроля выбросов парниковых газов и повышения энергоэффективности актуальными и уже проводит значительную работу по использованию механизмов Киотского протокола для решения этих задач. На встрече в янв. 2007г. председателя правления РАО «ЕЭС России» А.Б.Чубайса и президента компании «Ватенфолл» Л.Йозефсона на Всемирном экономическом форуме в Давосе (Швейцария), стороны подтвердили готовность к дальнейшему сотрудничеству в этой сфере.

РАО «ЕЭС России» также заинтересовано в привлечении шведских компаний, в т.ч. и «Ватенфолл», в качестве инвесторов в проектах размещения дополнительных акций тепловых генерирующих компаний Общества. www.economy.gov.ru, 16.4.2007г.

— Стокгольм выступает за тщательную экологическую экспертизу проекта строительства Североевропейского газопровода, заявил глава МИД Швеции, председатель Генассамблеи ООН Ян Элиассон. «Мы хотим, чтобы энергетический проект таких масштабов прошел проверку с точки зрения экологии и его политических последствий», отметил он в интервью, опубликованном в понедельник в газете «Новые известия».

Он подчеркнул, что такая проверка была бы в интересах всех сторон, т.к. Балтика — очень уязвимое море, оно загрязнено, в нем захоронено химоружие, его биосистема крайне хрупка. «Мы настроены на ведение открытой дискуссии с Россией и Германией, которая выигрывает больше всех от прокладки газопровода», — сказал Я. Элиассон.

В то же время он сообщил, что хотя в политической среде Швеции и в СМИ эта тема активно муссируется, правительство еще не сделало газопровод предметом формального обсуждения, т.к. вопрос нуждается в проверке.

Премьер-министр Швеции Йоран Персон выступил против строительства североевропейского газопровода по дну Балтийского моря. Как сообщает белорусский еженедельник «Обозреватель», премьер Швеции заявил о готовности страны «запретить это строительство, поскольку труба может затронуть затопленное на дне Балтийского моря после войны немецкое химическое оружие». Против строительства СЕГ также выступили представители оппозиционной коалиции Швеции. Interfax, 28.8.2006г.

Шри-Ланка

Нефть

Все нефтегазовые вопросы Шри-Ланки входят в ведение министерства развития нефтяной промышленности. Шри-Ланка, не обладая собственными нефтяными запасами, чрезвычайно зависима от конъюнктуры мирового нефтяного рынка и мировых цен на энергоресурсы, повышение которых негативно отражается на показателях экономического развития страны и приводит к росту инфляции. Главным поставщиком нефтересурсов в Шри-Ланку является Иран, откуда поступает до 70% необходимого Коломбо сырья, 20% из Малайзии, 10% — из Саудовской Аравии.

Первые сейсмологические исследования на континентальном шельфе Шри-Ланки в Маннарском заливе на предмет поисков нефтегазоносных месторождений были проведены правительством страны при финансовой поддержке иностранных инвесторов в конце 70- начале 80гг. Вероятность нахождения в этом районе нефтяных запасов составляет 10%. Все семь пробуренных в те годы эксплуатационных и глубоких разведочных скважин, каждая стоимостью 10-15 млн.долл., оказались пустыми, поэтому дальнейшие изыскания на континентальном шельфе были приостановлены на долгие годы.

В 2001г. был осуществлен первый этап дополнительных сейсмологических исследований в Маннарском заливе, в марте 2005г. — второй этап, благодаря чему на континентальном шельфе острова были обнаружены потенциальные запасы углеводородов. Специалисты определили два участка возможных нефтегазовых месторождений вдоль восточного и южного побережья Шри-Ланки от Маннара до Хамбанотты, выявив необходимые для нефтяных залежей сопутствующие геологические структуры.

В 2003г. правительство страны приняло новый закон о нефтяных ресурсах, открыв возможности для проведения дополнительных научно-исследовательских работ на континентальном шельфе на предмет поисков углеводородов. Не располагая собственными необходимыми средствами для подобных исследований, правительство объявило тендер, в результате чего право на изыскательные работы получила норвежская компания TGS Норрес, которая провела два этапа сейсмологической разведки в северной части континентального шельфа острова, граничащем с индийскими нефтяными районами в Бенгальском заливе.

К проекту дальнейшей разработки нефтяных месторождений Шри-Ланки большое внимание проявляют Индия, Великобритания, Китай. В фев. 2006г. крупнейшая индийская частная компания Reliance Group высказалась за инвестирование проектов на Шри-Ланке по добыче и переработке нефти и газа, для чего предложила создать совместно с Нефтяной корпорацией Шри-Ланки два предприятия. Reliance Group готова взять на себя все расходы по бурению дополнительных эксплуатационных и разведочных скважин, каждая стоимостью 40 млн.долл. Правительство Шри-Ланки еще не определилось, какому иностранному инвестору оно отдаст права на исследования и нефтедобычу. В 2005г. в результате проведения двусторонних рабочих консультаций, Иран и Объеди-

ненные Арабские Эмираты обязались предоставить Шри-Ланке техническую помощь и направить своих специалистов для проведения дополнительных сейсмических исследований по нахождению и разработке нефтяных ресурсов на континентальном шельфе острова.

В янв. 2006г. ланкийское правительство выступило с инициативой создания двух госкомпаний, одна из которых отслеживала бы проведение иностранных инвесторами сейсмологических исследований, добычу в случае положительных результатов этих исследований и переработку нефти и газа, а вторая — осуществляла управление.

Министерство развития нефтяной промышленности объявило о начале в июне-июле 2006г. тендера для нахождения иностранных инвесторов и определения компаний, которые в авг. 2007г. должны были приступить к бурению новых скважин. Однако сроки неоднократно переносились, и прием тендерных заявок на разработку нефтяного месторождения на шельфе в районе Маннара закончился только 31 янв. 2008г. Заявки подали канадская компания Niko Resources и две индийские компании ONGC Videsh и Carin India.

Решение о распределении тендеров на разработку трех участков будет принято в апр. 2008г. Начало работ по разработке месторождений намечено на авг. 2008г. Каждый участок потребует инвестиций в 150 млн.долл.

Как следует из доклада норвежской TGS Норрес, осуществившей в свое время два этапа разведывательных изысканий, без дополнительных исследований нельзя с полной уверенностью утверждать о наличии на континентальном шельфе Шри-Ланки нефтегазовых запасов.

Нефть, газ, уголь

— Реконструкцию единственного нефтеперерабатывающего завода в Шри-Ланке проведет Иран. Договоренность об этом была достигнута на встрече президента Шри-Ланки Махинды Раджапаксе (Mahinda Rajapakse) и президента Ирана Махмуда Ахмадинежада. Стоимость контракта составила 1,2 млрд.долл., из которых Иран вложит 700 млн. Реконструкция завода займет четыре года и позволит увеличить ежедневные объемы переработки в три раза — до 150 тыс. б/д с нынешних 50 тыс.

После завершения работ Шри-Ланка сможет полностью удовлетворить свои потребности в мазуте и авиационном бензине без импорта.

Иран является основным поставщиком сырой нефти в Шри-Ланку. Поставки из Ирана составляют 70% ланкийского нефтяного импорта.

Иранские и ланкийские официальные лица открыли гидроэнергетический комплекс Ума-Ойя к юго-востоку от столицы Шри-Ланки Коломбо. Его строительство было профинансировано Ираном, стоимость составила 450 млн.долл. www.oil-capital.ru, 6.5.2008г.

Эквадор

Нефть, газ, уголь

— Petrobras могла бы на равных конкурировать с эквадорской госкомпанией, но вот конкурировать со всем Эквадором компания не может. Компания пыталась разрабатывать эквадорские нефтяные поля в верховьях Амазонки в борьбе эквадорской государственной нефтяной компанией.

Об этом сообщил министр природных ресурсов и энергетики Бразилии Эдисон Лобао.

Он указал, что бразильская компания не извлекает экономической выгоды из деятельности в Эквадоре и при отсутствии компенсаций со стороны эквадорского правительства будет вынуждена покинуть страну. Дело в том, что президент Эквадора попытался ошутить себя Уго Чавесом и Эво Моралесом в одном лице и национализировать нефтегазовые месторождения страны у бразильской компании. Чтобы избежать этого, Petrobras должна была передать контроль над месторождениями эквадорской госкомпании. После того, как бразильская компания отказалась это сделать, на ее предприятиях стали происходить постоянные проверки и посыпались обвинения в загрязнении экологии Эквадора. RosInvest.Com, 16.10.2008г.

– Правительство Эквадора и государственная энергетическая корпорация Бразилии Petrobras согласились прийти к заключительным переговорам по передаче блока 31 государству, – передает RusEnergy. Президент Рафаэль Корреа уточнил, что несмотря на бразильские инвестиции в 200 млн.долл., блок 31 будет передан Эквадору. Общая площадь блока составляет 200 гектар.

Бразильская корпорация еще не приступала к добыче сырья на участке, частично расположенном на территории национального парка Ясуни. Источники в правительстве Эквадора сообщили, что Petrobras согласилась передать блок 31 в связи с изменениями в налоге на непредвиденную прибыль, которые сделали проект нерентабельным.

Министр нефти Эквадора Гало Чирибога рассказал крупнейшему в мире новостному агентству Dow Jones Newswires, что блок может быть передан компании Petroamazonas, представляющей собой подразделение корпорации Petroecuador. RosInvest.Com, 25.9.2008г.

– По заявлению министра нефти Эквадора Гало Чирибога в будущем году добыча нефти в Эквадоре будет увеличена до 511 б/д по сравнению с уровнем в 499,6 тыс.б/д, которого предстоит достигнуть в тек.г. Общий уровень нефтедобычи за 2009г. должен составить 186,7 млн. бар. Этих показателей предполагается достигнуть за счет инвестиций госкомпаний Petroecuador и работающих в стране частных компаний. Планируется к нынешним действующим 59 нефтяным скважинам добавить еще 90, в настоящий момент законсервированных.

Чирибога согласился с решением ОПЕК о сокращении добычи нефти, заявив, что этот шаг позволит стабилизировать мировые цены на нефть. Прогноз эквадорского министра по ценам на следующий год – 123 долл. за бар. на WTI – основной торговой площадке для эквадорской нефти.

Доходы от экспорта нефти и платежей за ее разработку покрывают 35% государственных расходов Эквадора. RosInvest.Com, 24.9.2008г.

– Государственные нефтегазовые компании Эквадора, Чили и Венесуэлы объявила во вторник о создании совместного предприятия для добычи газа в заливе Гуаякиль, передает Oilru.com. Территория богатого газового месторождения «Блок-40» площадью 400 тыс.га расположена на юго-востоке тихоокеанского побережья Эквадора. Эта страна из-за финансовых и технических трудностей до

сих пор не могла самостоятельно вести его разработку.

Создание совместного предприятия – это «ответ на нефтяную политику революционного гражданского правительства президента Рафаэля Корреа», – заявил министр нефтяной и горнодобывающей промышленности Эквадора Гало Чирибога. В выступлении на церемонии в г.Гуаякиле по случаю создания СП министр отметил, что добыча газа в этой зоне «не преследует никакой другой цели, кроме улучшения благосостояния наших братских народов». По словам Г.Чирибоги, нефтегазовая промышленность должна находиться «под контролем эквадорского государства». RosInvest.Com, 17.9.2008г.

– Министр нефти Ирана Голямхоссейн Нозари и его эквадорский коллега Гало Чирибога подписали в Тегеране договор о сотрудничестве в топливно-энергетической сфере. Меморандум о соглашении включает в себя план по строительству нефтехимических установок в Эквадоре при содействии Ирана и Венесуэлы, а также обучение иранскими специалистами сотрудников нефтедобывающей промышленности Эквадора.

По окончании встречи Г.Нозари отметил, что подписанный меморандум «откроет новую главу в сотрудничестве между двумя сторонами». Г.Чирибога подчеркнул, что Иран и Эквадор должны усилить свое экономическое сотрудничество посредством создания совместного предприятия, передаст РБК со ссылкой на иранское информационное агентство IRNA. RosInvest.Com, 15.9.2008г.

– Президент Эквадора Рафаэль Корреа и его венесуэльский коллега Уго Чавес подписали контракт о совместной постройке нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) на тихоокеанском побережье Эквадора. По их словам, ориентировочная стоимость НПЗ составит от 5 млрд.долл. до 10 млрд.долл. Доля Эквадора в новом заводе составит 51%.

Новый завод будет сооружен в провинции Маннаби и призван способствовать развитию энерго-независимости региона. Эквадор таким образом планирует сократить расходы на импорт нефтепродуктов, стоимость которых ежегодно обходится бюджету страны в 3 млрд.долл. www.mcads.ru, 30.7.2008г.

– Президент Эквадора Рафаэль Корреа и его венесуэльский коллега Уго Чавес подписали контракт о совместной постройке нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) на тихоокеанском побережье Эквадора, передает РБК со ссылкой на Associated Press. По их словам, ориентировочная стоимость НПЗ составит от 5 млрд. до 10 млрд.долл. Доля Эквадора в новом заводе составит 51%.

Новый завод будет сооружен в провинции Маннаби и призван способствовать развитию энерго-независимости региона. Эквадор планирует сократить расходы на импорт нефтепродуктов, стоимость которых ежегодно обходится бюджету страны в 3 млрд.долл. RosInvest.Com, 16.7.2008г.

– Китай и Южная Корея проявили интерес к совместному нефтехимическому проекту, который проводят Эквадор и Венесуэла, сообщает «Евразийский химический рынок».

На нефтеперерабатывающем заводе Refineria del Pacifico, который построят возле Кито (Эквадор), будет перерабатываться 17,4 млн. куб.м. сырой нефти в год. Продукция завода будет потреб-

ляться на внутреннем рынке страны и поставляться на экспорт. RosInvest.Com, 5.6.2008г.

– Совместное предприятие (СП) под названием Pacific Refinery-СЕМ для совместного строительства Эквадором и Венесуэлой нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) в Эквадоре будет создано в текущем месяце. Согласно заявлению представителей эквадорской компании Petroecuador, 51% в СП будет принадлежать Эквадору и 49% – Венесуэле. Для строительства завода Petroecuador и венесуэльская Petroleos de Venezuela SA (PDVSA) намерены привлечь иностранных инвесторов. Компании рассчитывают, что 70% строительства будет профинансировано за счет иностранных инвестиций, передает РБК.

В фев. с.г. Венесуэла и Эквадор подписали соглашение о совместном строительстве НПЗ в Эквадоре стоимостью 5,5 млрд.долл. Будущий НПЗ – совместное предприятие госкомпаний Petroecuador и PDVSA – будет располагаться в эквадорской провинции Манаби, его мощность составит 300 тыс. бар. нефти в день. Проект является составляющей «обязательств президента Эквадора Рафаэля Корреа и президента Венесуэлы Уго Чавеса по энергетической интеграции двух стран». www.oilcapital.ru, 13.5.2008г.

– Совместное предприятие под названием Pacific Refinery-СЕМ для совместного строительства Эквадором и Венесуэлой нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) в Эквадоре будет создано в текущем месяце. Согласно заявлению представителей эквадорской компании Petroecuador, 51% в СП будет принадлежать Эквадору и 49% – Венесуэле. Для строительства завода Petroecuador и венесуэльская Petroleos de Venezuela SA (PDVSA) намерены привлечь иностранных инвесторов. Компании рассчитывают, что 70% строительства будет профинансировано за счет иностранных инвестиций, передает РБК со ссылкой на Associated Press.

В фев. тек.г. Венесуэла и Эквадор подписали соглашение о совместном строительстве НПЗ в Эквадоре стоимостью 5,5 млрд.долл. Будущий НПЗ – совместное предприятие госкомпаний Petroecuador и PDVSA – будет располагаться в эквадорской провинции Манаби, его мощность составит 300 тыс. бар. нефти в день. Проект является составляющей «обязательств президента Эквадора Рафаэля Корреа и президента Венесуэлы Уго Чавеса по энергетической интеграции двух стран». RosInvest.Com, 13.5.2008г.

– Эквадор усилил охрану нефтедобывающих объектов, расположенных в непосредственной близости от границы с Колумбией, в связи с резким обострением отношений с этой страной. Такое заявление сделал в среду эквадорский министр иностранных дел Гало Чирибога в телеинтервью из австрийской столицы, где он находится с визитом.

«Объекты, связанные с добычей нефти, всегда находились под наблюдением органов безопасности, однако сейчас мы усиливаем их охрану в связи с ситуацией, возникшей с Колумбией», – отметил министр. По его словам, принимаемые меры «никоим образом не нанесут ущерба производству или экспорту» эквадорской нефти.

В Эквадоре ежедневно добывается чуть больше 500 тыс. бар. нефти. Выручка от ее экспорта является одним из главных источников пополнения госбюджета южноамериканской страны.

Г.Чирибога сообщил, что председатель конференции стран-членов ОПЕК, министр энергетики и шахт Алжира, Шакиб Хелиль выразил ему в Вене «свою солидарность и поддержку» в связи с «агрессией», которой подвергся Эквадор в результате военной операции со стороны Колумбии. Однако эквадорский министр воздержался от обвинений в адрес Боготы на заседании ОПЕК, т.к. «это – нефтяная, а не политическая организация».

В конце прошлой недели в отношениях между Эквадором и Венесуэлой с Колумбией произошло резкое обострение. Его причиной стало проведение спецоперации колумбийской армией на эквадорской территории, в результате которой погиб человек «номер 2» в иерархии левоэкстремистских Революционных вооруженных сил Колумбии. В результате нарушения территориального суверенитета Эквадор и присоединившаяся к конфликту Венесуэла разорвали отношения с Боготой и выслали колумбийских дипломатов, одновременно ставив войска к границе с Колумбией. Прайм-ТАСС, 6.3.2008г.

– Эквадорская нефтедобывающая госкомпания Petroecuador объявила о чрезвычайной ситуации в связи с разрывом нефтепровода

Эквадорская государственная нефтедобывающая компания Petroecuador объявила о сложившейся чрезвычайной ситуации в связи с разрывом нефтепровода. Бедственная для экологии ситуация была вызвана сходом селевого потока.

В сообщении Petroecuador говорится о том, что грязевой поток, причиной которого являются непрекращающиеся дожди, разорвал не только участок Трансэквадорского нефтепровода, но и разрушил дорогу, связывавшую г.Баэса (эквадорская Амазония) и столицу страны Кито. Сама экологическая катастрофа произошла вблизи населенного пункта Эль-Ревентадор, расположенного на границе Амазонии и предгорья Анд.

Проливные дожди, заливающие эту южноамериканскую страну с янв. 2008г., заставили правительство Эквадора ввести чрезвычайное положение в ряде районов, наиболее пострадавших от наводнений и сходов селевых потоков. RosInvest.Com, 29.2.2008г.

– К началу 90гг. в Пермской обл. было открыто много месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти, но на их разработку не было элементарного – средств. Снизилось потребление нефти внутри страны, ее экспорт был ограничен. Это было сложное время, когда фактически была разрушена вся система нефтяной промышленности, были разорваны связи по реализации нефти, по материально-техническому обеспечению. Возникло много проблем, особенно с месторождениями, где требовалось использование новых технологий и нового оборудования, которого в России тогда не было.

Поэтому когда появился закон, позволяющий создавать совместные предприятия, привлекать зарубежные инвестиции, объединение «Пермнефть» немедленно воспользовалось этим правом. В 1992г. было создано совместное предприятие с эквадорской компанией «Тотиса дель Эквадор» (50/50%) – «ПермТотиннефть». НГДУ «Осинскнефть» передало этому предприятию два небольших нефтяных месторождения с трудноизвлекаемыми запасами – сначала Гарюшкинское, затем Туркинское. Основными аргументами при ре-

шении о выдаче лицензий на данные месторождения явились очень сложные по своим характеристикам параметры разработки: большая глубина скважин (до 2500 м.), низкие дебиты, большая вязкость нефти, высокая температура застывания, высокое содержание парафина, смол, асфальтов.

Эквадорцы решились на разработку, потому что на своих месторождениях имели опыт работы с зарубежными партнерами, в частности американцами. Они знали, где и какое оборудование необходимо для оснащения этих промыслов, какие технологии применить. В результате удалось остановить падение добычи на Гарюшкинском месторождении, на Туркинском без увеличения фонда эксплуатируемых скважин удалось поднять объем добычи в два раза. В целом, добыча нефти из недр данных месторождений за эти годы выросла в пять раз и достигла 146 тыс.т. в год.

Успех любого дела прежде всего зависит от людей. Грамотное, профессиональное отношение к разработке месторождений, индивидуальный подход к каждой скважине, поиск новых технологий позволяют вести добычу нефти стабильно и ровно, постоянно наращивая объемы. Это доказывает, что небольшое по размерам предприятие может быть конкурентоспособным, приносить прибыль, соблюдать баланс интересов государства, акционеров, трудового коллектива и партнеров по бизнесу. Ведутся переговоры о новых месторождениях в России, преимущественно с небольшими запасами, разработка которых для компаний-гигантов невыгодна. Опыт эквадорцев позволяет оказывать техническую помощь в разработке месторождений российским компаниям на Урале и в Сибири.

Наступило благоприятное время для иностранных инвестиций в нашей стране, к которой у эквадорцев особенное отношение: многие специалисты получили образование в России, у них русские жены, родились дети, они любят Россию, как вторую родину. www.mcds.ru, 31.1.2008г.

— Эквадор планирует в 2008г. инвестировать 2 млрд.долл. в нефтяную промышленность. Об этом сообщил в среду в эфире местной радиостанции министр нефтяной и горнодобывающей промышленности страны Гало Чирибога.

В этом году Эквадор рассчитывает увеличить производство нефти на 11%, сообщил министр.

Президент Эквадора Рафаэль Корреа ранее заявил, что низкие темпы экономического роста связаны со спадом добычи нефти в стране. В 2007г. эквадорская экономика выросла менее чем на 3%, что является самым низким показателем в регионе. Praym-TASS, 17.1.2008г.

— ОПЕК резко повысила производство нефти в дек. 2007г. в связи с ростом добычи в Объединенных Арабских Эмиратах и Нигерии, сообщил в пятницу промышленный консультант, компания Petrologistics.

Десять членов группы, связанные соглашением о производственной политике, добывают в дек. 27,7 млн.б/д, на 500.000 бар. больше, чем в нояб., сказал Конрад Гербер из Petrologistics.

Поставки из всех 13 государств ОПЕК должны вырасти в дек. до 32,5 млн.бар. с 31,6 млн.бар. в нояб. Добыча нефти в Эквадоре, который присоединился к ОПЕК в нояб., учтена в декабрьских показателях. Reuters, 15.12.2007г.

— Правительство Эквадора отменило сегодня чрезвычайное положение в амазонской провин-

ции Орельяна, где было парализовано производство нефти. Оно было восстановлено только после подавления акций протеста в этой зоне, которые начались 10 дней назад.

Протестующие, в основном коренные жители страны, требовали от руководства государственной нефтяной компании Petroequador повышения заработной платы, улучшения инфраструктуры в этой основной зоне добычи жидких углеводородов в Эквадоре. При этом они блокировали нефтяные вышки. В результате Petroequador ежедневно недополучала более 30 тыс.бар. нефти.

Из-за нефтяного «хаоса», охватившего амазонскую провинцию, подал в отставку министр внутренних дел страны Густаво Ларреа, а президент Эквадора Рафаэль Корреа уволил главу госкомпании, которая ежедневно несла убытки в 3 млн.долл.

Чтобы восстановить порядок в этом районе, власти были вынуждены использовать полицию и армейские подразделения, которые прибегли к насильственным действиям и разблокировали 50 нефтяных вышек. Арестованы многие участники акций протеста.

Нефть является основным экспортным продуктом Эквадора и доходы госбюджета от продажи углеводородного сырья составляют 35%. Praym-TASS, 12.12.2007г.

— Правительство Эквадора официально заявило о своем намерении вернуться в Организацию стран-экспортеров нефти. Об этом сообщили официальные источники. Как стало известно, эквадорский МИД направил специальное послание в секретариат ОПЕК, расположенный в Вене, чтобы участники картеля смогли проанализировать и принять решение в отношении желания Эквадора вернуться в эту организацию.

В 1992г. эквадорцы вышли из состава ОПЕК ввиду разногласий в вопросах распределения квот на добычу нефти. В марте тек.г. президент ОПЕК Мохаммед Альамли заявил, что формально эквадорская сторона не покидала организацию и продолжает оставаться ее полноправным членом. В этой связи Эквадор должен погасить долг за 15 лет невыплаты членских взносов — 4,7 млн.долл. Страна должна будет внести около 1 млн. долл. в качестве залога. Эквадорская дипмиссия в Вене прорабатывает вопрос возможного участия президента Рафаэля Корреа в ближайшем саммите ОПЕК. Нефть является основным экспортным продуктом Эквадора и доходы госбюджета от продажи углеводородного сырья составляют 35%. www.oilcapital.ru, 19.10.2007г.

— Президент Эквадора Рафаэль Корреа подписал декрет о передаче 90% сверхприбылей от добычи нефти государству. Об этом сообщили в четверг представители администрации президента Эквадора.

Таким образом, все нефтедобывающие компании, оперирующие на эквадорском рынке углеводородов, лишаются практически всех сверхприбылей. Согласно новому закону, они имеют право лишь на 10% от дополнительных прибылей, вырученных от продажи эквадорской нефти и ее производных. Praym-TASS, 5.10.2007г.

— Президент Эквадора Рафаэль Корреа подписал указ, согласно которому нефтяные компании страны обязаны будут перечислять 99% сверхприбылей от продажи нефти в госбюджет.

Указ, текст которого размещен на сайте правительства Эквадора, подписан. Теперь сверхприбыли от продажи нефти будут распределяться между государством и нефтяными компаниями в соотношении 99% и 1% соответственно. Ранее это соотношение составляло 50% на 50%.

Нефть является основным экспортным продуктом этой страны. Ежедневно в Эквадоре добывается 530 тыс. бар. нефти, из которых лишь одна треть приходится на долю госкомпаний Petroecuador. РИА «Новости», 5.10.2007г.

— Государственная нефтяная корпорация Бразилии Petroleo Brasileiro, или Petrobras, планирует инвестировать 500 млн.долл. в нефтегазовую отрасль Эквадора до 2009г. Как сообщает президент компании Хосе Серхио Габриелли, цифра может увеличиться, если новые проекты будут одобрены, передает Rosinvest. www.oilcapital.ru, 5.6.2007г.

— Правительство Эквадора отвергло требование американской нефтедобывающей корпорации «Оксидэнтл петролеум» вынести на рассмотрение международного арбитража решение эквадорских властей отменить контракт на добычу нефти этой компанией.

Замминистра юстиции Хосе Борха, защищающий интересы государства в судебных процессах, заявил в г.Кито: «Наша позиция состоит в том, чтобы не обращаться в арбитраж».

Эта американская корпорация, являющаяся крупнейшим инвестором в экономику Эквадора, ранее заявила, что отмена контракта на добычу нефти в районе эквадорской Амазонии нанесет ей ущерб на сумму 1 млрд.долл.

Власти Эквадора, обладающего пятыми по величине запасами нефти в Латинской Америке, отменили контракт совместного предприятия, созданного государственным консорциумом «Петрозкуадор» с «Оксидэнтл петролеум», сославшись на незаконную продажу части акций американской компанией. Interfax, 24.5.2006г.

Экваториальная Гвинея

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Экваториальная Гвинея станет новым участником Форума стран-экспортеров газа, сообщил глава минэнерго РФ Сергей Шматко. «Здесь, на форуме, Экваториальная Гвинея заявила о вхождении в качестве полноценного участника», — сказал Шматко.

В работе форума участвуют 16 стран: Алжир, Боливия, Бруней, Венесуэла, Египет, Индонезия, Иран, Катар, Ливия, Малайзия, Нигерия, Норвегия (в статусе наблюдателя), Объединенные Арабские Эмираты, Россия, Тринидад и Тобаго, Экваториальная Гвинея (в статусе наблюдателя). РИА «Новости», 23.12.2008г.

Эритрея

Нефтепереработка

В Эритрее, в портовом г.Асэб (Красное море), расположен единственный в Африке НПЗ, построенный советскими специалистами (в основном, «Зарубежстроймонтаж»). Там же и тогда же (1967г.) ЗСМ построил ТЭС мощностью 13,5 мвт., эта ТЭС снабжала завод энергией (и наоборот — получала с него топливо). Когда-то Эритрея входила в состав Эфиопии, и именно для этой страны

советские специалисты построили завод. На нерешенный конфликт между Эфиопией и Эритреей, НПЗ в Асэбе находится в их совместной собственности: Эфиопию в уставном капитале представляет государственная Ethiopian Petroleum.

В 1980гг. завод считался самым крупным и современным предприятием Эфиопии и производил 0,36 млн.т. нефтепродуктов (0,193 млн.т. дизельного топлива, 0,099 млн.т. бензина, 0,052 млн.т. реактивного топлива, 0,014 млн.т. битума и 0,001 млн.т. керосина). Впоследствии мощность была увеличена и доведена до 0,9 млн.т. в год. В 1997г. завод был закрыт.

В конце 1990гг. приватизацию и реконструкцию завода планировал провести шейх Мухаммад Хуссейн аль-Амуди (холдинг Midroc), так ее и не начал. За содействием в реконструкции он обращался в ЗСМ, представители российской компании провели технический аудит НПЗ и располагают подробной информацией о его состоянии. Реконструкция вполне возможна и рентабельна. Потребности Эритреи в нефтепродуктах ЕИА оценивает в 6 тб/д (0,3 млн.т. в год), потребности Эфиопии — в 23 тб/д (1,15 мт/г).

Эстония

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— На большинстве авто-заправочных станций автотопливных компаний Эстонии 16 окт.резко снижены цены на бензин. Как сообщили в Эстонском топливном союзе, сети Neste, Olerex, Lukoil и Statoil снизили цену на л. топлива на 50-60 центов (0,04 евроцентов). Впервые с янв. 2008г. цена литра бензина А95 упала ниже одного евро (15,65 крон). Цены на большинстве заправок одного литра А95 сегодня варьируются от 15 крон до 15, 50 крон (0,96 евро до 0,99 евро).

В результате повышения акцизного налога с 1 янв. 2008г. цена одного литра автомобильного бензина в Эстонии увеличилась на 1,32 кроны (0,08 евро) и литра дизельного топлива — на 1,56 кроны (0,1 евро). В цене литра топлива новый акцизный налог вместе с налогом с оборота составляет соответственно 6,63 (0,4 евро) и 6,09 кроны (0,39 евро). ИА Regnum, 16.10.2008г.

— С целью изучения опыта освоения месторождений сланца и его промышленной переработки с 23 по 26 сент. в Эстонии находилась делегация представителей нефтехимической отрасли Белоруссии во главе с начальником отдела концерна «Белнефтехим» Леонидом Островским. Об этом сообщили 26 сент. в генеральном консульстве Республики Белоруссия в Эстонии.

Белорусские специалисты посетили крупнейшие эстонские предприятия — сланцеперерабатывающие заводы VKG Oil AS и AS Narva Olitahas, Эстонскую электростанцию, а также познакомились с технологией шахтной и открытой добычи сланца на предприятии Eesti Polevkiivi. В ходе визита были намечены направления дальнейшего сотрудничества. Во встречах принял участие генеральный консул Белоруссии Александр Островский. ИА Regnum, 26.9.2008г.

— Премьер-министр Эстонии Андрус Ансип и глава МИД Венгрии Кинга Генц обсудили в Таллине вопросы энергетической безопасности своих стран и Евросоюза в целом, сообщила во вторник пресс-служба эстонского правительства.

По словам премьер-министра Ансипа, очень важным вопросом является гарантия энергетической безопасности таких «энергетически изолированных островов» как государства Балтии.

«Для Эстонии важно диверсифицировать свой энергетический портфель, не менее важна также задача создания энергомоств, соединяющих Эстонию с внутренним рынком Евросоюза», — подчеркнул Ансип. Стороны подтвердили, что гарантии энергобезопасности в большой степени зависят от развития энергосетей и газопроводов между странами ЕС.

Генц отметила, что Венгрия на 40% обеспечивает свои энергетические потребности за счет атомной энергетики, а основной проблемой энергобезопасности является поставки газа, которые необходимо диверсифицировать.

Россия является основным поставщиком природного газа как для Венгрии, обеспечивая 70% ее потребностей в газе, так и для Эстонии, где 100% используемого в стране газа поступает из России.

Министр иностранных дел Венгрии во вторник прибыла в Эстонию с двухдневным официальным визитом. В ходе визита она также встретится с главой МИД Эстонии Урмасом Паэтом и председателем парламентской комиссии по делам ЕС Марко Михкельсоном. RosInvest.Com, 8.7.2008г.

— Премьер-министр Эстонии Андрус Ансип и глава МИД Венгрии Кинга Генц обсудили в Таллине вопросы энергетической безопасности своих стран и Евросоюза в целом, сообщила во вторник пресс-служба эстонского правительства.

По словам премьер-министра Ансипа, очень важным вопросом является гарантия энергетической безопасности таких «энергетически изолированных островов» как государства Балтии.

«Для Эстонии важно диверсифицировать свой энергетический портфель, не менее важна также задача создания энергомоств, соединяющих Эстонию с внутренним рынком Евросоюза», — подчеркнул Ансип. Стороны подтвердили, что гарантии энергобезопасности в большой степени зависят от развития энергосетей и газопроводов между странами ЕС.

Генц отметила, что Венгрия на 40% обеспечивает свои энергетические потребности за счет атомной энергетики, а основной проблемой энергобезопасности является поставки газа, которые необходимо диверсифицировать.

Россия является основным поставщиком природного газа как для Венгрии, обеспечивая 70% ее потребностей в газе, так и для Эстонии, где 100% используемого в стране газа поступает из России.

Министр иностранных дел Венгрии во вторник прибыла в Эстонию с двухдневным официальным визитом. В ходе визита она также встретится с главой МИД Эстонии Урмасом Паэтом и председателем парламентской комиссии по делам ЕС Марко Михкельсоном. RosInvest.Com, 8.7.2008г.

— В Таллине состоялось заседание Совета межреспубликанской ассоциации делового и научно-технического сотрудничества газовых хозяйств, объединяющей газовые службы стран СНГ, Балтии, Финляндии и Чехии.

В ходе встречи были рассмотрены вопросы акционирования и приватизации объектов газового хозяйства, формирования тарифов на услуги по поставкам природного газа, развития норматив-

но-правовой базы в области эксплуатации распределительных систем газоснабжения.

По словам члена правления AS Eesti Gaas Сергея Загребайлова, организация была создана 19 лет назад под патронажем Виктора Черномырдина, руководившего тогда Газпромом. «Это — чисто профессиональное сотрудничество, прежде всего нацеленное на процветание газовой отрасли, как таковой. Никто из нас ни с кем газом не торгует», — сказал он.

Подобного рода встречи проходят два раза в год. За последнее время, по словам Загребайлова, из ассоциации вышли Туркмения, Таджикистан и Азербайджан, зато «вернулась» Армения. 2.6.2008г.

— Объединившиеся в Эстонии E.O.S и Pakterminal стали второй по величине в восточной части Балтийского моря нефтетранзитной компанией. Суммарный объем их емкостей составляет теперь 729 тыс. куб.м. Только Вентспилс в этой части Балтийского моря обладает большим парком емкостей, но он строился под то, что нефтепродукты на терминал доставляются по трубе. Если учитывать способ доставки нефтепродуктов на терминал, а именно: ж/д транспортом, то объединившиеся терминалы стали крупнейшими в Европе, т.к. нигде в Европе, по словам эксперта в области транзита Райво Варе, не доставляют столько нефтепродуктов в порт по железной дороге (Raivo Vare).

11 марта департамент конкуренции дал добро на слияние Tankmaatschappij Dipping B.V. и Transportation Investments Holding Ltd. Более известны эти фирмы как голландская компания Royal Vopak, теперь стопроцентный владелец Pakterminal, и российская компания «Северстальтранс», владеющая терминалами E.O.S.

«Северстальтранс» еще в конце 2006г. предлагал владельцам Pakterminal объединить фирмы в Эстонии, но тогда совет категорически отклонил устное предложение россиян с формулировкой: «не вступать в переговоры с «Северстальтранс» с целью оставаться независимым терминалом по хранению и транспортировке нефтепродуктов».

В то время половина фирмы Pakterminal принадлежала эстонской фирме Trans-Kullo AS. Но, как только в дек. прошлого года голландцы стали стопроцентными владельцами Pakterminal, переговоры о слиянии возобновились, отмечает PortNews.

Уже 15 фев. 2008г. собственники Pakterminal и E.O.S подали заявку в департамент конкуренции о разрешении объединиться. И 11 марта это разрешение они получили. Новое предприятие после слияния будет носить название Vopak E.O.S AS. Объединенный терминал имеет общий парк емкостей для хранения и перевалки нефтепродуктов объемом 729 тыс. куб. м.: 305 тысяч куб.м. Pakterminal плюс 424 тыс.куб.м. E.O.S. Для сравнения — проданная в прошлом году фирма Eurodek имеет емкости суммарным объемом 305 тыс. куб.м. www.oilcapital.ru, 25.4.2008г.

— Азербайджан положительно относится к желанию Эстонии стать соучастником энергопроектов, разрабатываемых в Азербайджане для доставки энергоресурсов в европейские страны. Об этом сегодня, 25 апр. заявил министр иностранных дел Азербайджана Эльмар Мамедъяров, находящийся в Таллине с однодневным официальным визитом. На пресс-конференции глава МИД Азербайджана

отметил, что на Энергетическом саммите в Киеве в мае будут рассматриваться самые разные варианты доставки энергоресурсов Азербайджана через Черное море в регион Балтийского моря.

Достигнуты договоренности о признании взаимных инвестиций в экономику двух стран и об избежании двойного налогообложения. Мамедъяров передал президенту Эстонии Тоомасу Хендрику Ильвесу письмо президента Азербайджана Ильхама Алиева с просьбой посетить Азербайджан в любое удобное время. Глава МИД Азербайджана на встрече с главой МИД Эстонии Урмасом Паэтом выразил надежду, что постоянное представительство Азербайджана в Эстонии откроется в ближайшее время. ИА Regnum, 25.4.2008г.

— Крупнейшие нефтетранзитные терминалы Эстонии Pakterminal и Estonian Oil Service AS (E.O.S.) обратились к Департаменту конкуренции Эстонии с ходатайством о выдаче разрешения на слияние. Об этом сообщили в пресс-службе компании E.O.S. со ссылкой на председателя правления Арно Лютмейера. Объединение предприятий позволит повысить эффективность по работе с приемом и складированием в эстонских портах крупных нефтегрузов, составить общий объем резервуарных мощностей до 735 тыс.куб.м. и полнее загрузить имеющиеся у компаний терминалы в четырех глубоководных портах в Эстонии. Свою готовность к слиянию подтверждает и руководство голландской компании Royal Vopak и Transportation Investment Holding Ltd, которому принадлежит 81% акций эстонской компании Pakterminal.

В дек. 2006г. эстано-голландская компания Pakterminal отказалась от предложения российского концерна Северстальтранс объединиться с его дочерним предприятием в Эстонии — E.O.S. В июле 2007г. Северстальтранс выставил на продажу дочернее предприятие в Эстонии E.O.S. Royal Vopak и Transportation Investment Holding — крупнейший в мире независимый портовый оператор. Терминал фирмы Pakterminal, насчитывающий 33 резервуара, находится в порту Мууга.

E.O.S. — крупнейший терминал Эстонии, специализирующийся на перевалке и хранении сырой нефти и различных видов темных нефтепродуктов на территории порта Мууга (Эстония). Способен обрабатывать до 900 тыс.т. грузов ежемесячно. Общий резервуарный парк компании составляет 428 000 куб.м. Существующие в Мууга причальные глубины (до 17 м.) обеспечивают судозаход океанских танкеров. ИА Regnum, 15.2.2008г.

— Вводимый правительством Эстонии акциз на продажу потребителям российского природного газа ударит по бюджету эстонских потребителей и позволит государству значительно увеличить доходную часть бюджета, сообщает газета Postimees.

В соответствии с новым законом об акцизах, начиная с 1 янв. 2008г. акциз на природный газ составит 0,157 кроны на куб.м. (одна крона равна 2 руб.).

Согласно расчетам, которые представил член правления Eesti Gaas Рауль Котов, в год на отопление жилого дома площадью 150-200 кв.м. и подогрев воды требуется от 2 тыс. 500 до 3 тыс.куб.м. природного газа.

Таким образом, по словам Котова, акциз увеличит расходы на природный газ от 463 до 555 крон.

Напомним, что природный газ является наиболее распространенным в стране средством отопления частных домов и котельных. 100% природного газа Эстония экспортирует из России. 28.12.2007г.

— 19 нояб. горуправа г. Кохтла-Ярве выдала компании VKG (Viru Keemia Grupp) разрешение на использование новой площадки для складирования полукокса. VKG является первым предприятием Эстонии, чья площадка для складирования полукокса отвечает всем требованиям, установленным в ЕС.

Эстонский сланец состоит из органической (кероген) и минеральной (в основном известняк) частей. Если при термической обработке сланца из керогена получают сланцевое масло, то минеральная часть разлагается только частично и не является сырьевым материалом. Эта оставшаяся после отгонки часть сланца называется полукоксом. Для производства сланцевого масла VKG ежегодно использует 1,7 млн. т. сланца и складировывает 800 тыс.т. полукокса.

В Эстонии полукокк всегда складировался на «горы», начало которым было положено еще до второй мировой войны. В течение десятилетий в г. Кохтла-Ярве было складировано 73 млн. т. и в г. Кивиыли — 13 млн. т. полукокса. Но старые свалки полукокса больше не отвечают соответствующим европейским требованиям и с середины 2009г. их использование будет запрещено. Этот срок действует как для сланцевого полукокса, так и для сланцевой золы, образующейся на электростанциях.

Председатель правления Viru Keemia Grupp Янек Паркман: «Охрана окружающей среды является первостепенным приоритетом VKG. Несмотря на то, что у нас была возможность повременить со строительством новой свалки до 2009г., мы сделали все от нас зависящее, чтобы запустить ее в работу как можно быстрее».

Подготовительные работы по строительству новой свалки в VKG начались уже в 2004г. По словам руководителя отдела охраны окружающей среды VKG Яака Юргенсона всевозможные исследования и выбор подходящей технологии складирования потребовали гораздо больше времени, чем сам процесс строительства: «Новое место складирования построено таким образом, чтобы исключить попадание вредных веществ в окружающую среду. Полукокк будет складироваться полуметровыми слоями, которые затем будут уплотняться. В складированном таким образом слое образуется цементный минерал, который будет заполнять собой поры полукокса; таким образом, гарантируется, что каждый слой будет водонепроницаемой основой для последующего. В результате место складирования станет водонепроницаемым монолитом. Выпадающие же на место складирования осадки будут по склону направляться в канавы и затем в специальный бассейн площадью 8 га и вместительностью 186000 куб.м., откуда вода пойдет на очистные сооружения».

Viru Keemia Grupp (VKG) является крупнейшим в Эстонии переработчиком сланца и одним из ведущих производителей сланцевых продуктов в мире. В 2006г. VKG продало 200 тыс.т. сланцевого масла. В год предприятие перерабатывает 1,7 млн. т. сланца. VKG — это концерн холдингового типа, состоящий из десяти предприятий. Viru Keemia Grupp имеет в этом концерне 100% акций

дочерних предприятий. RosInvest.Com, 18.12.2007г.

— Правительство Эстонии сегодня решило попросить Европейскую Комиссию об отсрочке исполнения директивы о конкуренции на рынке энергоносителей.

Время правительству Эстонии понадобится на поиски юридического основания для того, чтобы вынудить «Газпром» отказаться от своей доли акций в компании Eesti Gaas. В настоящее время ни юридических, ни практических оснований для подобных действий у «Газпрома» нет.

Напомним, что согласно директиве Еврокомиссии для обеспечения конкуренции необходимо отделить владельцев сетей от поставщиков энергоносителей.

Эстония поддерживает идею Еврокомиссии для поддержания конкуренции разделить владение сетями от производителей и поставщиков, а также защитить внутренний рынок ЕС от экспансии капитала из третьих стран, как на рынке электричества, так и рынке газа.

Однако и само эстонское государство попадает под экономические репрессии Евросоюза, отмечает портал ЭТВ 24. Эстонское государство, владеющее значительной долей энергетического комплекса Эстонии, готово разделить Нарвские станции и OU Põhivõrk юридически, но не желает приватизировать часть своих владений, если такое требование будет выдвинуто.

Пакет поправок министры ЕС обсудят в дек. Прайм-ТАСС, 1.11.2007г.

— Правительство Эстонии в четверг отклонило просьбу компании Nord Stream, оператора Северо-Европейского газопровода (СЕГ), разрешить ей исследовать морское дно в национальной экономической зоне, сообщила пресс-служба правительства страны.

«Учитывая суверенитет Эстонской Республики в территориальных водах и государственные интересы в экономических водах правительство не удовлетворило ходатайство компании Nord Stream на проведение исследований морского дна в эстонской экономической зоне», — говорится в сообщении. www.oilcapital.ru, 20.9.2007г.

— Эстонская холдинговая компания (ХК) Alexela Logistics 3 июля приобрела 100% акций морского нефтеналивного комплекса в порту Силламяэ Sillamae Oil Terminal (SOT, Эстония). Новые владельцы планируют увеличить грузооборот терминала до 2 млн.т. к концу 2007г.

Акции Sillamae Oil Terminal, по информации СМИ, были проданы акционерами многопрофильного порта Силламяэ — российскими предпринимателями Евгением Маловым и Андреем Катковым. Как сообщили в Alexela Logistics, «сторонники договорились не разглашать цену сделки». Участники рынка экспорта нефтепродуктов считают, что цена сделки могла составить 55-60 млн. евро.

Sillamae Oil Terminal введен в эксплуатацию в середине 2006г. По итогам года его грузооборот составил 0,3 млн.т. светлых нефтепродуктов, доставленных в порта по железной дороге в основном с Рязанского нефтеперерабатывающего завода (ОАО ТНК-ВР). Резервуарный парк терминала составляет 172 тыс.куб.м.

ХК Alexela Logistics — не новичок на рынке нефтепродуктов. В своем активе компания имеет

морской терминал в эстонском порту Палдиски (западнее Таллинна) — Alexela Terminal. Грузооборот терминала в 2006г. составил 2,3 млн.т. светлых нефтепродуктов. Большую часть груза составил бензин с российских НПЗ в Киришах, Ярославле и Рязани. Alexela Terminal имеет собственный парк резервуаров совокупной вместимостью 255 куб.м.

Миноритарным акционером холдинга является мировой независимый нефтетрейдер Trafigura. Большая часть акций Alexela Logistics контролируется менеджментом компании, который имеет контроль над крупным эстонским розничным топливным подразделением (сеть АЗС и нефтебаз) Alexela Oil. По данным ХК, оборот Alexela Logistics в 2006г. составил 18 млн. евро, а прибыль достигла 4 млн. евро. Уставный капитал Alexela Logistics составляет 32 млн. евро.

Руководитель Alexela Logistics г-н Хейти Хайял сказал, что в результате приобретения SOT его компания получает совокупный объем резервуарного парка на терминалах Эстонии — 430 тыс.куб.м. вместимости. Это, по его мнению, поможет расширить диапазон переваливаемой морскими комплексами экспортной продукции. «Мы наблюдаем консолидацию, имеющую место в транзитном секторе. Мы полагаем, что сможем увеличить количество груза, обработанного SOT, с 0,3 млн.т. в 2006г. до 2 млн.т. к концу 2007г.», — сообщил Х.Хайял «ПортНьюс». www.oilcapital.ru, 23.7.2007г.

Эфиопия

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Министр минеральных ресурсов и энергетики Эфиопии и компания Falcon Petroleum подписали соглашение, разрешающее проведение поисково-разведочных работ, а также разработку на участках в бассейне Абау, эфиопского штата Амхара.

Согласно подписанному договору, стоимость первой фазы работ на проекте оценивается в 50 млн.долл., — передает RusEnergy. Общая площадь участка составляет 25,875 кв.км. Исследовательский период работ должен занять четыре года.

На разработку месторождения, а также на производство углеводородов отведено 25 лет. Данный отрезок времени, в случае необходимости, может быть увеличен еще на 10 лет. Нанимая специалистов для работ на участке, Falcon Petroleum будет отдавать предпочтение эфиопским работникам.

Falcon Petroleum представляет собой корпорацию, зарегистрированную на Кипре. Компания ведет поисково-разведочные работы в различных частях света. RosInvest.Com, 12.8.2008г.

— Эфиопия заинтересована в участии российских компаний в разработке углеводородных месторождений на своей территории, заявил вчера министр торговли и промышленности этой страны Гырма Бирру. Ранее аналогичное предложение сделала и соседняя Сомали. Оба раза откликнулся только Лукойл, правда, конкретные месторождения не называются. Данные по запасам обеих стран скудны, считается, что их ресурсы могут быть весьма значительны из-за соседства со странами Персидского залива, — пишет РБК daily.

«Эфиопское правительство очень доверяет России в плане добычи природных ресурсов. Мы

хотели бы работать именно с российскими компаниями». По словам Бирру, ранее советские специалисты проводили геологоразведку в Эфиопии, однако углеводородные ресурсы не полностью разведаны. Глава Роснедр Анатолий Ледовских отметил, что интерес к стране проявлял Лукойл, в частности к газоконденсатному месторождению Кэлуб (запасы оцениваются в 80 млрд. куб. м. газа и 2 млн. т. конденсата).

Освоение данного участка подразумевалось в рамках подписанной еще в конце 2002 г. бывшим премьером России Михаилом Касьяновым среднесрочной программы развития торгово-экономического и научно-технического сотрудничества между РФ и Эфиопией. Программа помимо сотрудничества в прочих областях предполагала также проведение изысканий на нефть в центральном, северном и юго-западном районах страны, где расположены потенциальные запасы, на нефть и газ – в регионе Огаден, освоение месторождения природного газа в регионе Огаден, а также газоконденсатного – Кэлуба. Отдельной строкой значило создание промышленного производства синтетического моторного топлива из сырья с данного месторождения. «Кэлубский» проект вел «Стройтрансгаз», однако посчитал его нерентабельным и отказался. По итогам тендера лицензию на месторождение получила малазийская Petronas.

Ранее источник, близкий к «Стройтрансгазу», говорил РБК daily об интересе к двум другим участкам в Эфиопии, не называя их. Г-н Ледовских вчера подчеркнул, что Лукойл также заинтересован в разработке других месторождений. По информации ИТАР-ТАСС, эфиопская сторона даст ответ на российские предложения в течение трех месяцев. По словам министра Бирру, в стране работают малазийские и китайские нефтяные компании. Причем китайский бизнес наиболее активен, участвуя помимо прочего в строительстве дорог в Эфиопии, рассказал РБК daily бывший сотрудник МИДа России. Пресс-секретарю «Лукойл-Оверсиз» Григорию Волчку «ничего не известно» о Кэлубе.

В середине прошлого года к участию в освоении нефтегазовых залежей (также неподтвержденных) российские компании приглашала соседняя с Эфиопией Сомали. Тогда источник, близкий к Лукойлу, говорил РБК daily, что руководство компании до конца года должно было провести переговоры с сомалийской стороной о перспективах подобного сотрудничества. Правда, об итогах встречи ничего не известно. Однако кроме Африканского Рога у Лукойла много и других планов. В отчете компании за IV кв. 2007 г. сообщается о подаче заявок на регистрацию собственных товарных знаков, в т.ч. в Доминиканской Республике и Бразилии, делопроизводство пока не завершено.

В пресс-службе Лукойла пояснили, что документы поданы во избежание появления «пиратов». «Заявка не означает, что компания начнет работу в этих странах в ближайшее время, это сделано на перспективу», – сообщил пресс-секретарь компании Дмитрий Долгов. По данным ВР, доказанные запасы нефти и газа на начало 2007 г. в Бразилии составляли 1, 7 млрд. т. и 350 млрд. куб. м., добыча – 89, 2 млн. т. и 11, 5 млрд. куб. м. соответственно. Нефтеперерабатывающие мощности – 2 млн. бар. в сутки (100 млн. т. в год). Доминикана практически

не производит нефть и газ и не располагает их запасами. Углеводороды – 6 тыс. т. нефти и 240 млн. куб. м. газа в год – полностью импортируются. По мнению Тимура Хайруллина из ИГ «Антанта-Пиоглобал», наибольший интерес для Лукойла представляют Бразилия и Эфиопия. RosInvest.Com, 14.2.2008 г.

– Эфиопия предлагает российским нефтегазовым компаниям участвовать в освоении своих ресурсов. Об этом заявил сегодня журналистам министр торговли и промышленности Эфиопии Гырма Бирру по итогам заседания российско-эфиопской межправительственной комиссии в Москве.

«Эфиопское правительство очень доверяет России в плане добычи природных ресурсов. Мы хотели бы работать именно с российскими компаниями и российским правительством», – сказал министр. Он пояснил, что советские компании уже вели геологоразведку в Эфиопии, и именно российские специалисты наиболее полно осведомлены о ресурсах Эфиопии. По его словам, сейчас минеральные и газовые ресурсы в этой стране находятся в разной стадии разработки. Где-то они полностью разведаны и месторождения уже осваиваются, а где-то разведка еще не проводилась.

Глава Роснедр Анатолий Ледовских отметил, что «Лукойл» уже выразил заинтересованность в работе в Эфиопии. Компания претендовала на участие в разработке Калубского газоконденсатного месторождения (запасы оцениваются в 80 млрд. куб. м. газа и 2 млн. т. конденсата), лицензия на разведку которого раньше принадлежала «Газэкспорту». Однако в связи со сложной политической ситуацией в Эфиопии лицензия на разведку была передана малазийской Petronas, которая сейчас разрабатывает месторождение.

«В изучении других месторождений «Лукойл» очень заинтересовался», – сказал А. Ледовских. Он добавил, что Роснедра рекомендовали российским нефтегазовым компаниям обратить внимание на проекты в Эфиопии, однако интерес проявил лишь «Лукойл».

В течение трех месяцев эфиопская сторона даст ответ на российские предложения о разработке нефтегазовых проектов. По словам эфиопского министра, в стране работают малазийские и китайские нефтяные компании. Он выразил особую заинтересованность в приходе именно российских компаний. Прайм-ТАСС, 13.2.2008 г.

– При экономическом и техническом содействии бывшего СССР по линии ВО «Техноэкспорт» и ВО «Зарубежгеология» в конце 1980 г. были открыты промышленные запасы природного газа в Огаденском бассейне (газоконденсатное месторождение Кэлуб). Притоки газа до 1 млн. куб. м в сутки были получены из двух горизонтов. Нашими специалистами были выполнены следующие объемы нефтегазопромысловых работ: исследовано 7,8 тыс. км. сейсмопрофилей, проведены гравиметрические работы в объеме 9,6 тыс. точек, пробурено 18 глубоких (3000–5000 м.) скважин, подготовлено к глубокому бурению 15 структур, перспективных на наличие в них запасов углеводородов. Установлено, что промышленные запасы в районе Огадена имеют значительный потенциал. По последним данным запасы Кэлуба составляют 76 млрд. куб. м, а соседнего месторождения Хилала – 48

млрд.куб.м газа. Суммарные извлекаемые ресурсы природного газа — 130 млрд.куб.м.

Учитывая важность проекта правительством Эфиопии в 2000г. был принят закон о снижении подоходного налога с нефтегазовых проектов с 50% до 30%. В такой же пропорции была уменьшена и ставка отчислений компаний, с заработной платы иностранных консультантов, задействованных в топливно-энергетической отрасли.

Российская компания ОАО «Стройтрансгаз» разработала предварительное ТЭО освоения этих месторождений. Объем необходимых капиталовложений составляет до 1,5 млрд.долл.

В последние 3-4г. происходил процесс подбора партнеров эфиопской стороны для освоения Кэлуба. ОАО «Стройтрансгаз» при ведении переговоров и подготовке тендерной документации испытывал значительные затруднения, обусловленные недостатком финансовых средств для осуществления выставленных на тендер проектов.

Эфиопская сторона предприняла попытку заключить комплексное соглашение по Кэлубу с иорданской компанией «Сейтек Интернешнл», однако переговоры в 2005г. не увенчались успехом.

В конце авг. 2006г. были объявлены результаты тендера на разработку части газоконденсатного месторождения Кэлуб. Объявлен победитель — малайзийская нефтяная компания «Петронас». В рамках проекта планируется освоение двух участков площадью 20 тыс.кв.км. каждый (из общей площади месторождения — 285 тыс.кв.км.). Ориентировочная стоимость возводимого газоперерабатывающего завода — 1,9 млрд.долл. В будущем будут организованы дополнительные тендеры по оставшимся участкам месторождения. www.polpred.com, 28.9.2006г.

ЮАР

Нефтепереработка

В ЮАР расположено всего 4 НПЗ, они построены давно, хотя и проходили (в разное время и в разной степени) модернизацию. Нефтепереработка всегда конкурировала в этой стране с ведущими мировыми технологиями производства жидких топлив и других нефтепродуктов из угля. Угля в ЮАР очень много, а своей нефти нет. По объему инвестиций углепереработка и углехимия превосходят НПЗ, те еще долго будут составной частью экономики — хотя бы ради распределения рисков. НПЗ в ЮАР не слишком рентабельны, они часто в последние годы меняют собственников, которые, кажется, находятся в поиске каких-то дополнительных преимуществ от владения нефтеперерабатывающими заводами.

Крупнейший объект — Sapref — находится в Дурбане, крупном порте на побережье Индийского океана и столице провинции Ква-Зулу Наталь. Управляет заводом СП двух британских компаний — South African Petroleum Refineries, в котором 50% принадлежит Shell SA 50%, а еще 50% — BP SA 50%. Часть акций (в перспективе — 26%) со временем должны быть переданы представителям черного населения ЮАР. Мощность завода в Дурбане — 8,6 млн.т. (172 тб/д), по данным Mbendi, реальная загрузка — 165 тб/д (8,25 млн.т.). Введен в строй в 1963г.

В Дурбан привозится нефть из стран Персидского Залива (основные поставщики — Иран, Сау-

довская Аравия, ОАЭ). По соседству с Sapref, находится второй крупнейший в стране НПЗ — Engen — мощностью в 6,25 млн.т. (125 тб/д). Завод контролирует малайзийская Petronas (80%), 20% принадлежит местной «черной» компании Worldwide African Investments Holdings (ключевая фигура — Кайа Нгкула, Khaya Ngqula). Мощности завода загружены полностью. Введен в строй 1954г.

В другом крупном портовом г. Кейптауне — расположен третий НПЗ мощностью d 5,25 млн.т. (105 тб/д). Реальные объемы производства нефтепродуктов составляют 4,5 млн.т. Собственник — Caltex Oil South Africa (100%), которая, в свою очередь, принадлежит — Caltex — 75%, African Legend Investments Holding — 15%; Caltex Employee Participation Plan — 2%, Lithemba Investments — 5%; South African National Taxi Council — 3%. 4 последних юрлица представляют интересы различных групп местного населения, в том числе работников предприятия. Основной собственник — Caltex, зарегистрированная в Сингапуре, бывшее подразделение австралийской Caltex, которую на 50% купил ChevronTexaco (США). Нынешняя Caltex (Сингапур) принадлежит ChevronTexaco на 100%, соответственно, американская корпорация контролирует и НПЗ в Кейптауне — хотя этот факт нечасто афишируется. Завод открыт в 1966г. и, как и заводы в Дурбане, рассчитан на светлые сорта нефти из Персидского залива.

Четвертый, самый поздний (открыт в 1967г.) и самый маленький завод единственный расположен не на побережье — это Natref, НПЗ компании Sasol в Сасолбурге (промышленный центр недалеко от Йоханнесбурга и Претории). Производительность завода — 4,4 млн.т. (87,55 тб/д), ориентирован, главным образом, на нужды столичного региона. Управляется компанией Sasol. Уставной капитал разделен между Sasol (63,6%) и французский Total SA (34,6%) Отличается низким уровнем прибыли. В 2002г. закончено расширение (на 0,85 млн.т.) стоимостью 800 млн. рандов (120 млн.долл.).

В 2005г., в результате слияния топливного подразделения Sasol с компанией Engen, образуется компания Uhambo Oil с оборотом 33 млрд рандов (5 млрд.долл.). Эта компания будет контролировать половина всего рынка различных видов топлива в ЮАР. Против слияния выступили крупнейшие иностранные компании, работающие в ЮАР — BP, Shell, Chevron и Total, — госкомиссия по конкуренции одобрила сделку с условием, что после слияния 13,6% в капитале Natref должно быть продано Total, которая, увеличит свой пакет до 50%. Сделка связана с некоторыми осложнениями: Total пока отказывается выкупать акции по предложенной цене.

Энергобаланс

ЮАР обладает большим потенциалом возобновляемой энергии, при этом ее потенциал ветровой и солнечной энергии считается одним из наиболее крупных в мире. В связи с неуклонным ростом потребностей экономики страны в электроэнергии правительство поставило цель наладить ее производство с использованием всех возможных источников, включая применение небольших электроэнергетических установок на местах. Это обходится дешевле и считается более эффективной альтернативой поставкам электроэнергии по сетям ЛЭП с центральных электро-

станций в отдаленные районы страны. Широкое применение технологий получения возобновляемой энергии стало частью программы промышленного развития ЮАР.

В соответствии с подготовленной министерством минерального сырья и топлива (DME) ЮАР «Белой книгой по возобновляемым источникам энергии» поставлена цель к 2013г. довести производство электроэнергии в стране на базе главным образом биомассы, энергии ветра, солнца и небольших гидроэлектростанций до 10 твтч. в год. Если цель будет достигнута, то объем электроэнергетических мощностей в ЮАР к указанному году должен, по оценкам аналитиков, возрасти на 1667 мвт/год, ВВП – на 1071 млрд. рэндов (142,8 млн.долл.) и поступления в бюджет – на 299 млн. рэндов (39,9 млн.долл.); экономия водных ресурсов составит 16,5 млн. кл/год и будет создано 20 тыс. новых рабочих мест.

Структура энергобаланса ЮАР характеризуется преобладанием угля и имеет тенденцию к диверсификации. В 2004г. она была следующей (% в скобках – данные за 2003г.): уголь – 68 (73), нефть – 19 (14), ядерное топливо – 3 (3), газ – 2 (1), прочие – 8 (9). ЮАР обладает крупными ресурсами угля (антрацит и битуминозный), по объему достоверных запасов которого (48,8 млрд.т.) она к началу 2006г. занимала 6 место в мире после США, РФ, КНР, Индии и Австралии.

ЮАР является крупным продуцентом и экспортером угля. В 2005г. добыча каменного угля в стране составила (млн.т.) 241,5, потребление – 172, экспорт – 75. В структуре потребления угля в указанном году на электроэнергетику приходилось (млн.т.) 106 и производство синтетического жидкого топлива – 41,5; промышленность/коммунально-бытовой сектор – 18 и металлургию – 6,5. В общем объеме экспорта угля в 2005г. доля Европы достигла 87%.

Добыча природного газа и нефти в ЮАР ограничена. Потребление жидкого топлива (спрос на внутреннем рынке с учетом заправки самолетов на международных авиалиниях и бункеровки судов, включая расход топлива на НПЗ с учетом потерь) в 2005г. составило 24,9 млн.т. Основную долю необходимой нефти ЮАР обеспечивает за счет импорта.

Подъем с пред.г. мировых цен на нефть выше уровня 50 долл./бар. стимулировал усиление интереса к использованию технологии Фишера-Тропша (F-T process) производства транспортного горючего на базе угля. Данный процесс был разработан во время Второй Мировой войны и в последние годы нашел широкое применение в проектах производства в коммерческих масштабах синтетического жидкого топлива. К новейшим технологиям относится комбинированный экологичный процесс переработки угля в жидкие углеводороды – Integrated Gasification Combined Cycle (IGCC), который предусматривает улавливание вредных веществ (включая ртуть, оксид серы и газообразный оксид азота), не допуская их эмиссии в атмосферу. Точно так же улавливается диоксид углерода, который входит в состав «парниковых» газов и вызывает потепление климата Земли.

ЮАР стала пионером в использовании технологии F-T. В стране на базе полубитуминозных углей давно действуют три предприятия по выпуску жидкого топлива – Sasol I, Sasol II и Sasol III единичной

мощностью 5; 37 и 40 тыс. бар/сут (они используют технологию газификации угля Lurgy dry ash).

В энергобалансе ЮАР возобновляемые источники играют пока ограниченную, но важную роль. Потребление гидроэлектроэнергии в стране находится на уровне 0,8-0,9 млн.т., в пересчете на нефть. Объем ее выработки сдерживается, как правило, из-за низкого уровня выпадающих осадков.

Потребители в отдаленных сельских районах стали все активнее применять энергию солнца и ветра, однако пока она обходится значительно дороже традиционных источников и ей трудно конкурировать особенно с дешевым южноафриканским углем.

Ожидают, что поставленные правительством задачи по расширению использования возобновляемой энергии, а также сокращению вредных выбросов в атмосферу будут способствовать расширению применения альтернативных и возобновляемых источников.

Регулирование электроэнергетики возложено на национальную организацию National Electricity Regulator of South Africa (Nersa), члены которой назначаются министром минерального сырья и топлива.

ЮАР ратифицировала Киотский протокол, в рамках которого 55 индустриальных стран обязались сократить эмиссию «парниковых» газов в 2008-12гг. на 5,2% по сравнению с уровнем 1990г. В протоколе, однако, не были установлены задания по снижению вредных выбросов для развивающихся государств, таких как ЮАР. Последним рекомендуется участвовать в международной торговле правами на эмиссию CO₂, т. е. в рамках механизма CDM (Clean Development Mechanism).

Емкость южноафриканского рынка оборудования для производства электроэнергии на базе возобновляемых источников пока невелика, но она быстро увеличивается под влиянием роста экономики страны и постоянного повышения спроса на электроэнергию. Продажи такого оборудования в 2005г. составили 58 млн.долл., а к 2012г. могут возрасти до 220 млн. В прошлом наблюдалась нехватка инвестиций в оборудование данного сектора. Цены на него на внутреннем рынке в последние годы снижались, что стимулировало конечных потребителей, лишенных доступа к электроэнергии, поставляемой по системе ЛЭП, шире использовать солнечные панели и ветровые турбины. Ожидаемый рост внутренних цен на электроэнергию будет способствовать сокращению разрыва в издержках и повышению привлекательности оборудования для ее выработки с использованием возобновляемых источников.

По оценке DME, технически возможный объем выработки электроэнергии на базе возобновляемых источников в ЮАР составляет 87 твтч., что соответствует 49% совокупного ее потребления в стране в 2001г. В 2003г. в нем на возобновляемые источники приходилось всего 9%. Значительная часть возобновляемой энергии вырабатывается на местах с использованием отходов животноводства и лесной промышленности.

В стране действует 8 небольших лицензированных ГЭС общей мощностью 68 мвт. Потенциал выработки электроэнергии на таких ГЭС оценивается в 9,9 твтч/год.

Установленные мощности СЭС в стране оцениваются в 12 мвт. и вырабатываемая ими элек-

троэнергия находит применение в системах связи, бытовом секторе, водонасосных системах коммун. Согласно разработанной DME схеме электрификации районов, удаленных от централизованных сетей ЛЭП, в частных домах в эксплуатации находится 20,4 тыс. систем солнечных панелей для выработки электроэнергии и подогрева воды.

Значительным потенциалом ветровой энергии обладает большинство прибрежных и гористых районов, где среднегодовая скорость ветра превышает 6 м/с. По оценке, за счет энергии ветра можно теоретически обеспечить по меньшей мере 1% (198 твтч.) потребностей ЮАР в электроэнергии. Национальная энергетическая компания Eskom Holdings на ферме в 40 км. от Кейптауна производит электроэнергию на трех ветровых турбинах общей мощностью 3,16 мвт.

Основным источником биомассы являются отходы деревообрабатывающей, целлюлозно-бумажной, сахарной промышленности, а также отходы животноводства, древесный уголь. За счет биомассы, по оценке DME, можно при соответствующих условиях удовлетворять 10% потребностей страны в электроэнергии.

Мощности энергии приливов на побережье страны и оцениваются в 56,8 гвт.

Согласно исследованию южноафриканской экологической группы Earthlife Africa, к 2050г. до 90% необходимой стране электроэнергии можно будет вырабатывать на базе солнечной, ветровой и приливной энергии. С развитием экономики страны и улучшением условий жизни населения, значительная часть которого живет за чертой бедности, будет неуклонно расти спрос на энергию, который может утроиться, если плановые наметки правительства на период до 2022г. будут пролонгированы до 2050г.

Электроэнергия, вырабатываемая на базе энергии солнца, сможет через 10 лет по уровню издержек сравняться с производимой на угольных ТЭС нового типа. Прогнозируется, что к 2050г. 60% поставок первичной энергии в стране будет обеспечиваться за счет использования возобновляемых источников. Это потребует масштабных инвестиций, однако будет способствовать развитию экономики на местах, созданию значительного количества рабочих мест и решению экологических проблем.

В рамках министерства минерального сырья и топлива создана Организация по финансированию и субсидированию возобновляемых источников энергии – Renewable Energy Finance and Subsidy Office (Refso), она действует наряду с комитетом Renewable Energy Subsidy Governance Committee (SGC), который осуществляет общее руководство рассматриваемой подотраслью, собираясь 3 раза в год.

В стране ожидается существенное увеличение спроса на биодизельное горючее, предназначенное для применения на транспорте в смеси с произведенным из нефти дизельным топливом.

В последние 28 лет Eskom сотрудничала с европейскими поставщиками оборудования для энергетического сектора – концернами ABB и Siemens. Многие американские компании по политическим мотивам ушли с южноафриканского рынка в конце 70г., а теперь начинают вновь действовать в энергетике ЮАР. Интерес к участию в этой сфере проявляют американские энергетические компании Cinergy и AES, британская Tractabel, англо-голландская Shell.

Central Energy Fund (CEF), агентство правительства Дании Danida и Development Bank of South Africa осуществляют совместное финансирование экспериментального проекта сооружения ВЭУ на западном побережье Капской пров. (Darling Wind Power). В проекте участвуют CEF (49% акций), Darling Independent Power Producer (Pty) (26%) и представители «цветного населения» (25%). На предприятии концерна Siemens в Дании изготавливаются ветровые турбины для проекта. Вырабатываемая электроэнергия будет использоваться для нужд Кейптауна. БИКИ, 12.5.2007г.

Газоуголь

Южноафриканская компания «Сасол» – мировой лидер по производству синтетического топлива из каменного угля и сжиженного газа. В ЮАР уже несколько десятилетий успешно работают три ее завода на территории гигантского промышленного комплекса в 13 кв.км., в 150 км. от г.Йоханнесбург (в г.г. Сасолбург и Секунда). На своих предприятиях «Сасол» производит 1,5 млрд.бар. синтетического топлива в год.

Первые шаги по созданию в Южной Африке промышленного производства, которое позволяло бы из каменного угля и природного газа получать горючее, были сделаны еще в 1927г., когда парламент страны принял решение о начале исследований в данной области. Разработанная технология «Фишер-Тропш», названная так по имени двух немецких инженеров, привела к созданию в 1950г. Южноафриканской корпорации по производству топлива из угля и газа («Сасол»). Технология была разработана в те годы, когда из-за международных санкций режима апартеида ООН ввела эмбарго на поставки нефти в ЮАР, а собственных месторождений «черного золота» в стране до сих пор не обнаружено. Технология «Фишер-Тропш» позволяет превращать уголь и газ в жидкое топливо при соблюдении норм охраны окружающей среды. Синтетическое топливо содержит меньше вредных для окружающей среды выхлопных газов, чем горючее из сырой нефти.

Товарооборот «Сасол» за 2006г. вырос на 22% по сравнению с 2005г. и составил 10 млрд.долл., текущая прибыль увеличилась на 44% и теперь составляет 3 млрд.долл. Акции компании успешно котируются на мировых фондовых биржах, и за 2006г. их цена выросла на 31%, а рыночная капитализация компании оценивается в 26,39 млрд.долл., что на 53% больше показателя 2005г.

«Сасол» по своей структуре является холдингом и включает в себе шесть основных компаний:

- «Сасол Майнинг» – занимается разработкой месторождений, добывает 46 млн.т. угля в год на шахтах в Секунде и Сасолбурге для южноафриканских перерабатывающих заводов. Годовой товарооборот в 2006г. составил 780 млн.долл., текущая прибыль – 170 млн.долл.;

- «Сасол Синфьюел» – производитель синтетического топлива из сжиженного газа и каменного угля. Именно данное предприятие использует технологии «Фишер-Тропш», благодаря которым «Сасол» получает не только горючее, но и множество необходимых для бытовых целей химических соединений, включая этилен, пропилен, аммиак, растворители и фенольные смолы. Годовой товарооборот компании в 2006г. составил 3,5 млрд.долл., текущая прибыль – 2 млрд.долл.;

- «Сасол Ойл» — производство и реализация топлива, дорожного биндера, смазочных масел. Основной продукцией является бензин, дизель, топливо для реактивных двигателей, керосин, мазут, битум, автомобильные и промышленные масла. Годовой товарооборот компании в 2006г. — 4,5 млрд.долл., текущая прибыль — 350 млн.долл.;

- «Сасол Газ» — распределение и продажа природного газа из Теманского газового месторождения в Мозамбике. Предприятие обеспечивает газом провинции ЮАР Гаутенг, Мпумаланга, Фри Стейт и Квазулу-Наталь. Годовой товарооборот компании в 2006г. — 450 млн.долл., текущая прибыль — 218 млн.долл.;

- «Сасол Технолоджи» — исследования в сфере новейших технологий, управление и введение в эксплуатацию новых заводов «Сасол»;

- «Сасол Файненсинг» — распределяет прибыль компании «Сасол», занимается вопросами ликвидности корпорации и управлением рисками, осуществляет разработку финансовых стратегий.

Помимо перечисленных выше компаний в холдинг входят предприятия, занимающиеся проектами «Сасол» в сфере международных отношений («Сасол Петролиум Интернешнл», «Сасол Синфьюелз Интернешнл»), а также фирмы, производящие не основную химическую продукцию «Сасол» («Сасол Полимере», «Сасол Солвентс», «Сасол Нитро», «Сасол Вокс», «Мерисол»).

«Сасол» удовлетворяет 28% потребности страны в горючем, производит 150 наименований химических продуктов из исходного каменноугольного сырья: моющие средства, краски, парфюмерия, фармацевтика, химудобрения, катализаторы, компакт-диски, кабели, синтетические ковры, пищевые пленки.

«Сасол» планирует строительство второго завода по производству метилизобутилкетона в Сасолбурге, что увеличит производство данной продукции вдвое (и составит 60 тыс.т. в год), а также рассматривает возможность создания в Секунде второго завода по переработке каменного угля с мощностью производства 80 тыс.бар. топлива в день. Данный проект находится на стадии разработки и его осуществление будет стоить 7 млрд.долл.

Компания «Сасол» подписала соглашение с Центральным фондом энергетики о проведении технико-экономического обоснования для строительства завода по производству биодизтоплива из сои. Планируется, что мощность предприятия достигнет 125 млн. л. биотоплива в год.

Больше половины товарооборота компании «Сасол» приходится на внутренний рынок, но наиболее активными по взаимодействию с корпорацией «Сасол» являются европейские, африканские и североамериканские предприятия. Растет интерес к успешно применяемой «Сасол» технологии выработки бензина из угля и газа, что объясняется небывало высокими мировыми ценами на сырую нефть.

В июне 2006г. «Сасол» подписал с китайской корпорацией «Шенуа» два соглашения о проведении в регионах Китая сбора и анализа исходных данных о возможности строительства заводов по производству топлива из угля на основе технологии «Фишер-Тропш». Стоимость каждого завода составит 5 млрд.долл. Предприятия будут расположены в провинции Шэньси и в Нинсяуэйском автономном районе, где имеются богатые месторождения

каменного угля. Мощность производства на каждом заводе составит 70-80 тыс.бар. синтетического топлива в день, что в сумме будет равно нынешнему уровню производства на всех предприятиях «Сасол» в ЮАР. Правительство Китая заинтересовано в строительстве и введении в эксплуатацию этих заводов к 2012г. Одновременно идут переговоры об осуществлении аналогичных проектов в США.

«Сасол» в качестве одной из перспектив расширения своей деятельности также рассматривает возможность использования технологий «Фишер-Тропш» в Индии, которая импортирует 70% используемой сырой нефти, обладая при этом 253 млрд.т. разведанных запасов угля. «Сасол» и индийская промышленная корпорация «Тата Групп» в начале 2007г. провели переговоры о возможности строительства на территории Индии завода по производству топлива из угля.

Что касается строительства заводов по производству топлива из сжиженного газа, после успешно реализованного предприятием «Сасол Шеврон» проекта в Катаре, данная компания активно занимается строительством такого же завода в Нигерии, стоимость которого оценивается в 1 млрд.долл.

«Сасол Шеврон» является совместным предприятием «Сасол» и американской корпорации «Шеврон Тексако». Используя технологии «Сасол» и производственные мощности «Шеврон Тексако», «Сасол Шеврон» имеет огромный потенциал для создания заводов по переработке природного газа в синтетическое топливо в разных странах. Совершенствование технологий «Сасол» по переработке угля и природного газа в жидкое топливо увеличит объем производства синтетических нефтепродуктов в ЮАР на 20% в ближайшие 10 лет. 15% от общего импорта ЮАР приходится на долю нефтепродуктов.

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Южноафриканская компания Sasol первой в мире получила синтетическое авиационное топливо. Ценное достоинство искусственного авиационного топлива в том, что оно сгорает почти полностью, дает намного меньше вредных выхлопов, чем обычное. Особое значение это топливо имеет для самой Южной Африки, которая не располагает месторождениями нефти, но богата запасами каменного угля.

Sasol — крупнейшая в мире компания, занимающаяся производством синтетического топлива из каменного угля или газа. До сих пор оно предназначалось для автомобилей. Разработанная Sasol технология оказалась настолько удачной, что ею практически монополизирован мировой рынок синтетического топлива — компания Претории строит заводы от Персидского залива до Китая.

Сейчас производством горючего из угля занимаются в Южной Африке Sasol и Shel. В 2006г. производились испытания синтетического горючего для стратегических бомбардировщиков ВВС США. В целом себестоимость такого продукта остается более высокой, чем при традиционной переработке нефти. EnergyLand.info, 11.4.2008г.

— Южноафриканская компания Sasol первой в мире получила синтетическое авиационное топливо. Как говорится в распространенном накануне сообщении компании, это топливо получило международное признание.

Sasol — крупнейшая в мире компания, занимающаяся производством синтетического топлива из каменного угля или газа. До сих пор оно предназначалось для автомобилей, и разработанная SASol технология оказалась настолько удачной, что ею чуть ли не монополизирован мировой рынок синтетического топлива — она строит заводы от Персидского залива до Китая.

Ценное достоинство искусственного авиационного топлива в том, что оно сгорает почти полностью, дает намного меньше вредных выхлопов, чем обычное. Особое значение это топливо имеет для самой Южной Африки, которая не располагает месторождениями нефти, но богата запасами каменного угля. Прайм-ТАСС, 10.4.2008г.

— Вторая по величине в мире добывающая компаний Anglo American планирует увеличить добычу угля в ЮАР более чем на 40% в ближайшее десятилетие, затратив на это 14 млрд. рэндов (2 млрд.долл.), сообщило агентство Bloomberg.

Проект, который находится в стадии рассмотрения, может повысить добычу на 45 млн.т. с нынешних 60 млн.т. в год, заявил главный исполнительный директор угольного подразделения Anglo American в ЮАР Бен Магара. Он заявил также, что Anglo American обеспечит экспортные поставки, несмотря на энергетический кризис в ЮАР. Interfax, 31.1.2008г.

— Министр финансов ЮАР Тревор Мануэль — еще один министр финансов, который рассматривает возможность введения налога на «дармовую» прибыль компаний энергетической отрасли. Сейчас сырую нефть продолжают продавать по очень высоким, почти рекордным ценам.

В понедельник Мануэль сказал журналистам, что правительство в скором времени даст задание изучить возможность введения налога на «легкую» прибыль нефтехимической группы Sasol.

В прошлом месяце Sesol в своем промежуточном финансовом отчете сообщила, что благодаря повышению цены на нефть на международном рынке ее операционная прибыль за II пол. 2005г. составила R2,9 млрд. (480 млн.долл.). Кроме того, сообщается, что за I пол. 2006г. фин. г. ее доход увеличился на 86%, с R3,9 млрд. R7,3 млрд.

Правительства многих стран мира ухватились за возможность увеличить поступления в бюджет за счет нефтекомпаний, которые благодаря высоким ценам на нефть получают немалые доходы. Недавний пример — Великобритания, она в два раза (до 20%) увеличила дополнительный налог для нефтекомпаний Северного моря.

Правительство США пока воздерживается от принятия таких мер, несмотря на усиливающееся давление членов конгресса, которые рекомендуют заняться вопросом роста стоимости энергоносителей.

В окт., отвечая на вопросы сената, министр энергетики Самуэль Бодман сказал, что будет против любых предложений, связанных с введением налога на сверхприбыли энергетических компаний. При этом он добавил, что в прошлом подобные меры никогда не давали желаемых результатов. «Мне кажется, в 70 и 80гг. мы убедились, что это не работает», — отметил он.

Демократы сената призывали ввести налог в 50% на всю нефть, которая продается по цене свыше 40 долл. И даже республиканцы говорили, что необходимо учесть постоянные заработки нефтекомпаний за счет роста цен на нефть. Offshore.SU, 13.4.2006г.

Южная Осетия

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— В Южной Осетии во вторник запустили в эксплуатацию четыре современных газозаправочных пункта, построенных в течение двух месяцев дочерней структурой «Газпрома» — ОАО «Газэнергосеть» в рамках реализации программы первоочередных мер по восстановлению Южной Осетии.

Жители Южной Осетии и социальные объекты республики вынуждены использовать сжиженный газ из-за того, что Грузия после агрессии в авг. прекратила подачу газа в республику. Участие в торжественном мероприятии приняли представители руководства «Газэнергосеть» и правительства Южной Осетии.

«Полностью снять проблему, возникшую из-за отсутствия природного газа, это не сможет, но могу сказать, что для нас строительство этих пунктов — хороший результат», — отметил вице-премьер правительства Южной Осетии Хасан Плиев.

Два газозаправочных пункта были построены в Цхинвали, один в Джаве и один — в Знауре. По словам собеседника агентства, каждый из четырех пунктов рассчитан на 25 куб.м. газа.

По словам Плиева, пропускная способность каждого пункта составит 100 баллонов и 70 автомашин в день. При этом он отметил, что открытие газонаполнительных пунктов в Цхинвали, население которого постоянно растет и на сегодня уже насчитывает 70 тысяч, человек, должно снизить нагрузки на энергетические установки республики, которые также растут. «У нас очень возросли расходы на использование электроэнергии. Если раньше требовалось 100 млн. киловатт час, то сейчас мы выходим на 125 млн. киловатт час», — уточнил он.

«Газ в республику будет поступать по оптовым ценам, действующим в России. Таким образом баллон со сжиженным газом для жителей республики будет стоить до 400 руб.», — сказал присутствующий на открытии спецпредставитель «Газэнергосеть» Алан Кодзаев.

Хасан Плиев заметил, что стоимость баллона со сжиженным газом доходит в республике до 800 руб.

«Теперь цена на газ будет фиксированной», — отметил он.

В Южной Осетии также будет построен терминал для резервного запаса сжиженного углеводородного газа, рассчитанный на заправку трех тысяч газовых баллонов.

Кроме того, в рамках мер по восстановлению подвергшейся разрушениям республики «Газэнергосеть» поставила в Южную Осетию до 1 нояб. 200 т. сжиженного газа, 1000 газовых баллонов и новую автозаправочную автомашину MAZ.

ОАО «Газэнергосеть» — компания группы «Газпром», специализированный оператор ОАО «Газпром» по реализации сжиженного углеводородного газа, нефтепродуктов и серы на внутреннем рынке РФ. РИА «Новости», 9.12.2008г.

— Прямой газопровод в Южную Осетию будет построен к середине следующего года, сообщил пресс-секретарь председателя правления ОАО «Газпром» Сергей Куприянов. Южная Осетия получает российский газ по трубопроводу, проходящему через Грузию. Поставки «голубого топлива» в республику Грузия перекрыла после начала агрессии в Южной Осетии.

«Никто не думал, что может потребоваться прямой газопровод, сейчас он строится, но будет закончен только в середине следующего года», — сказал Куприянов в прямом эфире радиостанции «Эхо Москвы». По его словам, грузинская сторона объясняет прекращение поставок тем, что в результате военных действий поврежден газопровод в Цхинвали.

Власти Южной Осетии в конце окт. сообщили, что выплатили грузинской стороне всю задолженность — более 10 млн. руб. — за поставленный до начала военных действий газ, но до сих пор не получила ответ, когда Грузия пустит в республику голубое топливо. Власти республики не могут сказать, заработает ли этой зимой центральное отопление даже в объектах первоочередной значимости, таких, как детские сады, школы и больницы.

Внутренние сети республики восстановлены, но «напрямую поставки газа невозможны, прямого газопровода нет», сказал Куприянов. «Поскольку прямых контрактов с Южной Осетией не было и не было транзитного договора на поставку газа на эту территорию», то вопрос о поставках газа «юридически не урегулирован», сказал Куприянов.

«При желании это можно сделать очень быстро», — подчеркнул он, добавив, что такого желания у грузинской стороны нет. На вопрос, по каким ценам Южная Осетия могла бы получать газ, Куприянов ответил: «Так же, как и любые наши потребители».

По его мнению, из-за финансовых сложностей система оплаты могла бы быть скорректирована, «У нас есть соответствующая практика с другими странами, которые тоже находятся в не самом простом положении», — напомнил он. РИА «Новости», 17.11.2008г.

— «Отказом подавать газ в Южную Осетию, Грузия в очередной раз показывает свое бесчеловечное лицо», — заявил президент Южной Осетии Эдуард Кокойты комментируя отказ Грузии от подачи природного газа в РЮО, который транзитом проходит через грузинскую территорию из Российской Федерации. Кокойты отметил, что «пользуясь тем, что транзит газа происходит через территорию Грузии, грузинские власти перекрывают каналы поступления газа на территорию Южной Осетии».

«Это говорит об истинном лице и об отсутствии понятия гуманность в Грузии. В любом случае мы стойкий народ и эту зиму перезимуем, и перезимуем нормально», — сказал Кокойты. Он отметил, что с 2009г. Южная Осетия будет получать российский газ. «Мы сделаем все, чтобы газовые коммуникации нигде не пересекали территорию Грузии. Мы будем обращаться к гражданам РЮО, чтобы они с пониманием относились к тем проблемам, которые стоят перед руководством республики и сделаем все, чтобы оказать населению максимально возможную помощь и поддержку», — отметил президент.

Касаясь хода строительства газопровода Дзуарикау-Цхинвал, Кокойты подчеркнул, что не смотря на перебои в проведении работ, газопровод будет сдан в эксплуатацию в намеченный проектом срок. «Газопровод строится с большими перебоями. У нас есть определенные вопросы к генеральному подрядчику, который на наш взгляд не выполняет все проектные требования, в т.ч. по эко-

логии. Строительство газопровода для нас очень важно, но это нужно делать в строгом соответствии с экологическими требованиями», — подчеркнул Кокойты. По его словам «Газпром» России солидная и серьезная организация и газ поступит в республику в срок».

«Кавказский хребет уже преодолен газовиками и это обнадеживает. Маршрут уже проложен и осталось уложить трубы. В горах уже выпал снег и нет таких условий для работы, поэтому специалисты сами определяют на каких участках сейчас можно работать. Самое главное закончить строительство газопровода», — отметил президент. До войны в авг. 2008г., Южная Осетия получала природный газ из России транзитом через Грузию. Для обеспечения прямых поставок газа в 2006г. началось строительство газопровода Дзуарикау-Цхинвал, который планируется сдать в эксплуатацию летом будущего года. ИА Regnum, 13.11.2008г.

— Грузинские власти перекрывают каналы поступления российского газа на территорию Южной Осетии, заявил югоосетинский президент Эдуард Кокойты. «Пользуясь тем, что транзит газа происходит через территорию Грузии, грузинские власти перекрывают каналы поступления газа на территорию Южной Осетии», — сказал Э.Кокойты в четверг.

Как сказал президент Южной Осетии, «это говорит об отсутствии понятия «гуманность» в Грузии». «Грузия в очередной раз показывает свое бесчеловечное лицо», — добавил он. «В любом случае, мы — стойкий народ, и эту зиму перезимуем, и перезимуем нормально», — подчеркнул Э.Кокойты.

По его словам, с будущего года Южная Осетия будет получать российский газ напрямую, и сделает все, чтобы газовые коммуникации нигде не пересекали территорию Грузии. «Мы будем обращаться к гражданам Южной Осетии, чтобы они с пониманием отнеслись к тем проблемам, которые стоят сегодня перед руководством республики, и сделаем все, чтобы оказать населению максимально возможную помощь и поддержку», — отметил Э.Кокойты.

Касаясь хода строительства магистрального газопровода «Дзуарикал-Цхинвали» (из Северной Осетии в Южную Осетию), Э.Кокойты выразил уверенность в том, что, несмотря на сложности, газопровод будет сдан в эксплуатацию в намеченный проектом срок.

«Газопровод строится с большими перебоями, у нас есть определенные вопросы к генеральному подрядчику, который, на наш взгляд, не выполняет все проектные требования, в т.ч. по экологии. Строительство газопровода для нас очень важно, но это необходимо делать в строгом соответствии с экологическими требованиями», — сказал Э.Кокойты.

«В любом случае, «Газпром» — солидная, серьезная организация, и я думаю, газ поступит в республику в срок», — подчеркнул он. «Кавказский хребет уже преодолен газовиками, и это обнадеживает. Маршрут уже проложен и осталось уложить трубы, но в горах уже выпал снег, и нет условий для работы, поэтому специалисты сами определяют, на каких участках сейчас можно работать. Самое главное — закончить строительство газопровода в срок», — добавил Э.Кокойты. Interfax, 13.11.2008г.

Япония

НЕФТЬ, ГАЗ, УГОЛЬ

— Цены на бензин в Японии упали до самого низкого уровня с авг. 2004г., сообщает японский Центр нефтяной информации. По его данным, собранным от частных компаний отрасли, самый распространенный в Японии бензин марки Regular (октановое число 89) продолжает дешеветь уже 19 недель подряд. За л. этого топлива в среднем по стране сейчас дают 114,7 иены (1,26 долл.). Это сразу на 4,4 иены (4 цента США) меньше, чем неделю назад.

Цена на бензин марки Premium с более высоким октановым числом также упала на 4,4 иены — до 125,5 иены (1,38 долл.) за л. Дизельное топливо продается за 109,3 иены (1,2 долл.). 18 л. керосина — стандартный объем для розничной торговли — можно приобрести за 1332 иены (14,7 долл.), т.е. на 45 иен дешевле, чем 10 дек.

По оценке Центра нефтяной информации, сложившаяся на рынке ситуация связана с падением мировых цен на нефть и ужесточением конкуренции между компаниями, которые владеют автозаправочными станциями. Прайм-ТАСС, 17.12.2008г.

— Цены на бензин в Японии упали до самого низкого уровня с марта 2005г., сообщает японский Центр нефтяной информации. По его данным, собранным от частных компаний отрасли, средняя цена самого распространенного в Японии бензина марки Regular (октановое число 89) снизилась до 119,10 иены (1,3 долл.) за л. Это сразу на 4,2 иены меньше, чем неделю назад.

Бензин в Японии продолжает дешеветь уже 18 недель подряд. Это связано с падением мировых цен на нефть и ужесточением конкуренции между местными компаниями, которые владеют автозаправочными станциями. Прайм-ТАСС, 10.12.2008г.

— Японская нефтеперерабатывающая корпорация Nippon Oil Corp. и крупнейший в стране производитель меди Nippon Mining Holdings достигли соглашения о слиянии. Такие данные содержатся в официальном документе Nippon Oil. Компании намерены объединить свой бизнес на равных условиях.

Стороны уточнили, что намерены подписать соглашение к марту 2009г., передает РБК. Создание единой компании планируется завершить к окт. 2009г.

Объединенная компания станет восьмой по величине нефтяной компанией в мире с общим годовым доходом 13 трлн. иен (140 млрд.долл.). RosInvest.Com, 4.12.2008г.

— Крупнейшая в нефтяной промышленности Японии компания Nippon Oil Corporation и холдинг Nippon Mining Holdings, Inc, включающий в себя шестую по величине японскую нефтяную компанию Japan Energy, объявили о создании совместной компании, которая будет работать в трех областях — нефтепереработка и продажа нефтепродуктов, разработка нефтяных месторождений и металлургия, сообщили японские СМИ.

Совместную компанию планируется создать в окт. 2009г. Ее акции будут принадлежать обеим корпорациям, которые будут осуществлять совместное управление компанией. Как распределятся

доли в СП, пока не определено, этот вопрос Nippon Oil Corporation и Nippon Mining Holdings еще будут обсуждать.

Решение двух корпораций продиктовано сложными условиями, в которых оказалась нефтяная промышленность Японии из-за спада потребления нефтепродуктов в условиях мирового финансового кризиса, перспективным переходом потребителей на электромобили, а также сокращением числа водителей в стране в связи прогрессирующим старением общества.

«Мы пришли к выводу, что это самый лучший путь для победы в условиях усиливающейся конкуренции», — заявил президент Nippon Oil Corporation Синро Нисио (Shinro Nishio).

Nippon Oil Corporation, владеющая более 9000 заправочных станций ENEOS, и Japan Energy, которой принадлежат заправки JOMO, смогут совместно занять 35% японского рынка нефтепродуктов. Их совокупный уровень продаж по прогнозам на март будущего года составит 13 триллионов иен (130 млрд.долл.). Экономика от объединенного управления оценивается в 60 млрд. иен (600 млн.долл.) в год. РИА «Новости», 4.12.2008г.

— Японские корпорации Nippon Oil Corp. и Nippon Mining Holdings договорились о слиянии — в результате появится третья по выручке компания в Японии. Об этом говорится в опубликованном сообщении Nippon Oil Corp.

По словам президента Nippon Oil Синдзи Нисио (Shinji Nishio), объединенные мощности двух компаний позволят через 2г. перерабатывать до 400 тысяч бар. нефти в сутки. В новой корпорации будет три подразделения: нефтепереработка и сбыт, разведка нефти, металлургия.

Цель интеграции — сокращение издержек на фоне сокращающегося спроса на топливо. В результате Nippon Oil и Nippon Mining намерены сэкономить 60 млрд. иен (643,4 млн.долл.) в год, а впоследствии — от 100 млрд. иен (1,07 млрд.долл.) в год. Другие финансовые подробности сделки не разглашаются.

Согласно заключенному меморандуму, непосредственно контракт о слиянии («соглашение об интеграции менеджмента») будет подписан в марте 2009г., а процесс образования холдинговой компании будет завершен в окт. следующего года. В текущем же месяце будет проведена комплексная экспертиза компаний (due diligence).

Также сообщается, что наименование, состав руководства и индивидуализирующие атрибуты (логотип, торговая марка и др.) станут известны, как только компании определятся по этим вопросам.

По подсчетам Bloomberg, годовой оборот новой корпорации составит 128,7 млрд.долл., что выведет создаваемую нефтяную группу на 8 место в мире. www.bfm.ru, 4.12.2008г.

— В дек. тек.г. начнется экспорт российской нефти в Японию, сказал замглавы «Газпрома» Александр Медведев после переговоров лидеров России и Японии в Лиме, передает RusEnergy со ссылкой на ИА «Финмаркет».

«19 фев. 2009г. начнется заполнение для Японии первого танкера с сжиженным газом», — добавил А.Медведев. Лидеры двух стран России и Японии, по словам А.Медведева, выразили надежду, что «этот проект не останется единственным сов-

местным двусторонним проектом в Сибири и на Дальнем Востоке». RosInvest.Com, 24.11.2008г.

— Пока Дмитрий Медведев успокаивал премьер-министра Японии относительно территориальных разногласий между странами, зампреда правления «Газпрома» проводил аналогичную процедуру со всеми заинтересованными сторонами.

Как сообщил зампреда правления «Газпрома» Александр Медведев по итогам состоявшейся в Лиме встречи президента России Дмитрия Медведева с премьер-министром Японии Таро Асо, газовый холдинг России продолжит развивать сотрудничество с Японией, несмотря на кризис. Напомним, что две японские компании входят в состав консорциума «Сахалин-2», владея четвертью проекта.

«Экспорт СПГ будет начат 19 фев. будущего года, и эта дата не вызывает сомнений, а в дек. будет начат экспорт нефти, — сказал он. И президент России, и премьер Японии отметили, что открывают новую страницу в отношениях между двумя странами». RosInvest.Com, 24.11.2008г.

— Заполнение первого танкера сжиженным природным газом (СПГ) для отправки его с «Сахалина-2» в Японию начнется 19 фев. 2009г., сообщил зампреда правления «Газпрома», глава «Газпром экспорт» Александр Медведев. «На 19 фев. запланировано торжественное мероприятие с заполнением первого танкера СПГ», — сказал Медведев после переговоров президента РФ с премьер-министром Японии.

Медведев сообщил, что первая очередь завода по сжиганию газа на Сахалине будет в полном объеме запущена в 2009г., вторая — в 2010г. Также, по его словам, в ближайшее время начнутся поставки российской нефти в Японию. Ранее Медведев говорил, что первая поставка нефти с «Сахалина-2» ожидается в дек. 2008г.

Нефтегазовый проект «Сахалин-2» предполагает освоение Пильгун-Астохского и Лунского месторождений, извлекаемые запасы которых оцениваются в 150 млн.т. нефти и 500 млрд.куб.м. газа, а также строительство на юге Сахалина завода СПГ мощностью 9,6 млн.т. в год.

Оператором «Сахалина-2» является компания Sakhalin Energy, акционерами которой являются «Газпром» (50%), Royal Dutch/Shell (27,5%) и японские Mitsui (12,5%) и Mitsubishi (10%). Общая стоимость «Сахалина-2» составляет 20 млрд.долл.23.11.2008г.

— Продажи нефтепродуктов в Японии в сент. упали до 20-летнего минимума, снизившись на 11,9% по сравнению с сент. пред.г. до 3,25 млн. б/д, согласно опубликованным в пятницу данным министерства экономики, торговли и промышленности.

Это четвертое подряд месячное снижение в стране, являющейся третьим крупнейшим в мире потребителем нефтепродуктов. Оно вызвано как спадом в экономике, так и более активным использованием альтернативных источников энергии.

Продажи бензина упали на 8,8% до 1 млн. б/д — минимального сентябрьского показателя с 1999г., несмотря на начавшееся в авг. стремительное снижение цен на нефть. Потребление бензина снижается уже третий год подряд по мере того, как покупатели предпочитают более экономичные автомо-

били и все чаще пользуются общественным транспортом.

Продажи керосина упали почти на 40%, а мазута — почти на 20%.

Импорт сырой нефти вырос в сент. на 13% по сравнению с сент. 2007г. до 4,03 млн. б/д, а экспорт нефтепродуктов вырос на 5,3% до 591,000 б/д, в основном благодаря 20-процентному росту поставок авиационного и дизельного топлива. Reuters, 31.10.2008г.

— Понимая, что в нынешней ситуации следует самостоятельно позаботиться об обеспечении себя нефтью, японская компания Joggmec будет работать с якутским «Сахатранснефтегазом» по подготовке ресурсной базы. Планируется, что третий проект геологоразведочного партнерства японцев с российскими компаниями будет основным для ресурсной базы поставок российской нефти в страну Восходящего солнца.

Если геологоразведка увенчается успехом, доля корпорации будет предложена на торгах частным компаниям Японии — через JOGMEC власти страны снимают с инвесторов часть геологических рисков. RosInvest.Com, 27.10.2008г.

— Россия и Япония будут стремиться к сотрудничеству в конкретных проектах в области добычи природного газа и нефти на этапах от разведки и освоения месторождений до переработки и реализации продукции. Об этом говорится в меморандуме о состоявшемся сегодня в Токио 8 заседании двусторонней Межправительственной комиссии по торгово-экономическим вопросам.

Энергетика называется в меморандуме «ключевым направлением взаимовыгодного российско-японского сотрудничества в целом, важным с точки зрения укрепления энергетической безопасности двух стран и Азиатско-тихоокеанского региона». Правительство Японии, подчеркивается в документе, содействует участию японских компаний в проектах в области энергетики в России. RosInvest.Com, 22.10.2008г.

— Россия и Япония будут стремиться к сотрудничеству в конкретных проектах в области добычи природного газа и нефти на этапах от разведки и освоения месторождений до переработки и реализации продукции. Об этом говорится в меморандуме по итогам состоявшегося сегодня в Токио 8 заседания двусторонней межправительственной комиссии по торгово-экономическим вопросам. В ее работе на правах сопредседателей приняли участие министр промышленности и торговли РФ Виктор Христенко и глава МИД Японии Хирофуми Накасонэ.

Энергетика называется в меморандуме «ключевым направлением взаимовыгодного российско-японского сотрудничества в целом, важным с точки зрения укрепления энергетической безопасности двух стран и Азиатско-Тихоокеанского региона». Правительство Японии, подчеркивается в документе, содействует участию японских компаний в проектах в области энергетики в России.

«Стороны, — говорится в меморандуме, — выразили надежду на формирование конкретных проектов на этапах от разведки и освоения месторождений, переработки сырья до реализации продукции в рамках договоренностей о сотрудничестве в области нефти и природного газа» между «Газпромом» (GAZP) и Агентством природных ресурсов и энергетики министерства экономики и про-

мышленности Японии. В документе в связи с этим указывается на важность такого взаимодействия, в т.ч. в деле создания газоперерабатывающих и газохимических производств на Востоке России.

В меморандуме отмечается успешное осуществление проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2», включая решение Японского банка международного сотрудничества и синдиката частных банков о кредитовании проекта «Сахалин-2» на сумму 5,3 млрд.долл. Стороны также приветствовали начало совместных разведочных работ на нефть в Восточной Сибири и считают целесообразным их расширить. Это окажет содействие прокладке трубопровода Восточная Сибирь – Тихий океан до тихоокеанского побережья, говорится в меморандуме.

В документе отмечается важность активного проведения работы по заключению двустороннего соглашения в области мирного использования атома, а также партнерских отношений в этой сфере между компаниями двух стран, включая «Атомэнергопром» и концерн Toshiba. Участники заседания приветствовали рост использования Транссиба и подтвердили готовность к обсуждению вопросов создания высокоскоростных железных дорог, в т.ч. в условиях сурового российского климата. Прайм-ТАСС, 21.10.2008г.

– Японские ученые из отделения промышленности университета Синсю разработали технологию применения углеродных нанотрубок при бурении скважин и добыче нефти, сообщил представитель исследовательской группы.

Проблема высоких температур и давления сдерживает эффективную нефтедобычу. При современной технологии из нефтескважины добывается не более 35% от ее реальных запасов, уточнил собеседник агентства. «Использование резины с примесью этого вещества позволяет значительно укрепить стыки нефтяных труб при добыче нефти. Полученный материал оказался способным выдерживать температуру 260 градусов и давление 2,4 т. на 1 кв.см.», – сказал собеседник агентства.

По его словам, углеродная нанотрубка – вещество, состоящее из микроскопических волокон диаметром одна миллионная миллиметра. «Использование в соединении бурильных труб вещества с углеродными нанотрубками позволит производить заборы на большей глубине и довести добычу нефти до 70%», – считает руководитель научной группы профессор Моринобу Эндо (Morinobu Endo).

Промышленное использование новой технологии планируется через два года. РИА «Новости», 30.9.2008г.

– Импорт сырой нефти в Японию упал на 3,3% в авг. 2008г. по сравнению с тем же периодом пред.г., – заявил сегодня представитель министерства финансов этой страны.

Япония, являясь третьим крупнейшим потребителем нефти в мире импортировала в прошлом месяце 4,13 млн. б/д. Это обусловлено сокращением объемов производства на крупнейших японских нефтеперерабатывающих заводах, что связано с падением спроса на горючее. Импорт нефти с Ближнего Востока, покрывающий 87% потребностей страны упал в авг. на 1,5% по сравнению с тем же периодом в пред.г. Впервые за всю историю в мае 2008г. Китай обогнал Японию по объемам потребляемых ресурсов.

Стоимость ЖСС, основного ценового индикатора для японского рынка углеводородов (к нему привязана и цена на сжиженный природный газ), составила в авг. 135 долл. за бар., по сравнению с июльской ценой в 131 доллар за бар. RosInvest.Com, 25.9.2008г.

– Японская национальная корпорация по нефти, газу и металлам (Jogmec) и ОАО «Сахатранснефтегаз» подписали протокол о сотрудничестве, предусматривающий создание совместного предприятия по разведке месторождений нефти и газа. «Совместное предприятие с участием японской компании уже создано в Иркутской обл., поэтому Якутия в этом отношении не будет первопроходцем», – сказал представитель администрации президента республики.

Он добавил, что в Иркутской обл. создано и успешно работает совместное предприятие Jogmec и Иркутской нефтяной компании «ИНК-Север», в задачу которого входят разведка и добыча нефти в Восточной Сибири.

«Совместное предприятие в Якутии будет создано уже к концу 2008г., в наст.вр. стороны ведут переговоры относительно того, в каких именно проектах будут участвовать японцы», – сообщил представитель администрации президента. По его словам, переговоры проводит директор Департамента развития бизнеса и группы инвестиций в геологоразведку и добычу нефти и газа Jogmec Хирокадзу Тада.

«В Якутске делегация во главе с Хирокадзу Тада уже встречалась с министром промышленности Алексеем Голубенко, замминистра внешних связей Верой Сидоровой», – отметил собеседник агентства. Росбалт, 24.9.2008г.

– Во вторник один из американских сенаторов заявил, что он обратился к правительству с просьбой отменить недавнее решение, разрешающее экспорт 98,1 млрд.куб.м. природного газа с Аляски в Японию и другие страны.

Рон Вайдэн (Ron Wyden) из Орегона сказал в заявлении, что отправил запрос в письме министру энергетики Самуэлю Бодману (Samuel Bodman), сославшись на прогнозы, согласно которым, если природный аляскинский газ пойдет на экспорт, как планировалось, то в среднем американские расходы природного газа этой зимой будут выше на 22% по сравнению с пред.г.

Как говорится в его письме, копия которого была представлена в заявлении, Департамент энергетики разрешил двум крупным нефтяным компаниям ConocoPhillips и Marathon Oil экспортировать в июне-июле газ с Аляски в Японию и другие страны Тихоокеанского региона.

«Администрация пытается получить и то, и другое, аргументируя, что нам необходимо сверлить дырки повсюду, поскольку у нас не хватает энергии, но оказывается, что у нас ее недостаточно, раз крупные нефтяные компании могут торговать с зарубежными странами, поддерживая более высокие цены у себя на родине, чем они могли бы быть», – сказал Вайдэн.

К слову, Япония экспортировала газ с Аляски, начиная с 1969г. Fushigi Nippon, 11.9.2008г.

– Япония рассчитывает на долгосрочные поставки энергоресурсов из Сибири и Дальнего Востока, заявил директор департамента природных ресурсов и топлива министерства экономики, торговли и промышленности Японии Синсукэ Китагава.

«Учитывая растущую неопределенность в странах среднего Востока и быстрый экономический рост развивающихся азиатских стран, Япония должна диверсифицировать источники энергоресурсов и обратить внимание на Дальний Восток и Сибирь, которые могут стать надежным источником энергоресурсов», — сказал он, выступая на пятом Байкальском экономическом форуме.

По его словам, Япония намерена развивать взаимовыгодное сотрудничество с Россией и в обмен на поставки российских энергоресурсов готова поставлять в Россию энергосберегающую технологию и технологии по возобновляемым источникам энергии.

98% энергоресурсов в Японию поставляются из-за рубежа, эта страна импортирует 38% мировых объемов сжиженного природного газа. 90% поставок энергоресурсов в Японию происходит из стран среднего Востока. Прайм-ТАСС, 10.9.2008г.

— Японская корпорация Idemitsu Kosan сообщила, что планирует удвоить экспорт нефтепродуктов в течение ближайших лет с целью возмещения потерь, связанных с понижением уровня внутреннего спроса. Ожидается, что уровень годового экспорта нефти может составить от 2 до 3 млн. килолитров (12.6-18.9 млн. бар. или 35,000-52,000 бар. в день).

В текущем финансовом году, заканчивающемся в марте, уровень нефтяного экспорта составил 1.5 млн. килолитров, что на 1 млн. килолитров выше, чем в прошлом. Внутренний спрос, по сравнению с 2007г., упал на 2.4%, — передает RusEnergy. RosInvest.Com, 9.9.2008г.

— Японская национальная корпорация по нефти, газу и металлам (Jogmec) заявила о намерении принять участие в разведке и освоении нефтяных месторождений на территории Якутии, сообщил сотрудник пресс-службы министерства внешних связей республики.

«На встрече с замминистра промышленности Якутии Альбертом Кондратьевым представители Jogmec проявили интерес к перспективам развития нефтегазовой отрасли республики в свете скорого запуска нефтепровода «Восточная Сибирь — Тихий океан» (ВСТО). Вице-президент корпорации Хиронори Васادا выразил желание принять участие в разведке и освоении нефтяных месторождений на территории Якутии», — отметил собеседник агентства.

Строительство нефтепровода ВСТО реализуется в два этапа: на первом строится участок Тайшет (Иркутская обл.)-Сковородино (Амурская обл.), на втором — Сковородино-бухта Козьмино (Приморский край). Строительство первой очереди магистрального нефтепровода планируется завершить в конце 2009г. Второй этап может начаться во II пол. 2009г. В 2014-15гг. трубопроводная система будет выведена на мощность 80 млн.т. в год.

В этот же день глава японской делегации провел презентацию компании в министерстве внешних связей Якутии, рассказал о проектах, реализуемых в Юго-Восточной Азии, Южной Америке и на Ближнем Востоке, о планах корпорации относительно участия в нефтегазовых проектах на территории Якутии.

«Хиронори Васادا сообщил, что правительство Японии изыскивает новые пути поставок энергоресурсов и в связи с этим пристально следит за нефтегазовыми проектами на территории России.

Японцы заинтересованы в реализации проектов по разведке и освоению месторождений углеводородного сырья совместно с якутскими компаниями», — добавил сотрудник министерства.

Он также сообщил, что члены японской делегации проведут встречу с руководством ОАО «Сахатранснефтегаз», в ходе которой стороны намерены обсудить условия возможного сотрудничества и конкретизировать предмет взаимодействия.

Японская корпорация по нефти, газу и металлам является государственной корпорацией Японии, призванной реализовывать энергетическую политику японского правительства. Корпорация была образована в результате объединения Японской корпорации по разработке нефти (JPDC) и Японского агентства по металлодобывающей промышленности (ММАИ) в фев. 2004г. для обеспечения стабильного снабжения Японии нефтью, природным газом, цветными металлами и минералами, а также для контроля за загрязнением окружающей среды, вызванным добычей металлов. RosInvest.Com, 14.8.2008г.

— Бензин в Японии дорожает, как и во всем мире. На 14 июля средняя стоимость высокооктанового бензина составляла 41,7 руб., обычного (аналог российского 92-го) — 39,5 руб., дизельного топлива — 35,4 руб. за л. Маркетинговая компания GMO Research, провела опрос более 25 тыс. респондентов: при каких ценах на топливо автоводители собираются отказаться от использования своих автомобилей, пишет Japancar.

На вопрос «Откажетесь ли вы от своего авто, если цены на топливо продолжат расти?» 46% опрошенных ответили «Да». Более половины ответивших считают пределом уровень 65 руб. Зарплаты в Японии растут очень умеренно, редкая компания будет доплачивать сотрудникам за обслуживание личного транспорта. В стране развита система общественного транспорта. Кстати, его загрузка уже растет, а стоимость проезда в ближайшее время вряд ли изменится. ИА Regnum, 29.7.2008г.

— Цены на бензин в Японии возросли до рекордного уровня. Об этом сообщил Центр нефтяной информации, который отслеживает данные о стоимости топлива.

Цена на самый дешевый бензин марки Regular (октановое число 89) впервые превысила отметку 180 иен и вышла на уровень 181,5 иены за л. (1,7 долл). Это является рекордом с 1987г., когда стала отмечаться на постоянной основе подобного рода статистика.

Цены на бензин сейчас даже с учетом всех коэффициентов выше, чем перед началом войны в Персидском заливе в 2003г., когда на нефтяном рынке наблюдалась большая неустойчивость и нервозность. При этом удорожание бензина в Японии спровоцировало рост цен на большинство товаров народного потребления, в первую очередь на продовольствие. Прайм-ТАСС, 9.7.2008г.

— Министерство финансов Японии озабочено ростом цен на нефть и усматривает в этом угрозу дестабилизации экономики страны. Такое мнение высказал сегодня на пресс-конференции в Токио первый заместитель главы минфина Японии Хироки Цуда.

«Мы озабочены возможностью обострения рисков для экономики страны, связанных со спадом в США, нестабильностью финансовых рынков, а также очень высокими ценами на сырую нефть», —

сказал Х.Цуда. Он прокомментировал сегодняшнее рекордное увеличение стоимости бар. нефти в Нью-Йорке до 145 долл., а также продолжающееся уже 11 дней подряд падение курса акций на Токійской фондовой бирже. Затянувшееся скольжение вниз отмечается впервые с конца апреля 1954г.

Заместитель главы финансового ведомства Японии признал, что под влиянием негативных тенденций в мировой экономике доходы японских корпораций в 2007 фин.г., который завершился 31 марта, «несколько сократились». «Нам следует уделять большее внимание этим факторам и планировать соответствующие экономические меры», — заметил он. Прайм-ТАСС, 3.7.2008г.

— Оператор нефтегазового проекта «Сахалин-2» компания Sakhalin Energy заключила с Японским банком международного сотрудничества и международным консорциумом коммерческих банков договор о финансировании второго этапа проекта на 5,3 млрд.долл., сообщила пресс-служба компании.

Ведущее кредитно-финансовое учреждение Японии предоставит 3,7 млрд.долл., еще 1,6 млрд.долл. поступят от консорциума коммерческих банков, отмечается в пресс-релизе. «Эти средства будут направлены на финансирование заключительной стадии строительства, испытаний и ввода в эксплуатацию инфраструктуры второго этапа проекта «Сахалин-2», — отмечается в сообщении. РИА «Новости», 16.6.2008г.

— Компания Sakhalin Energy, Японский банк международного сотрудничества (JBIC) и международный консорциум коммерческих банков подписали в Токио договор о проектном финансировании второго этапа проекта «Сахалин-2», говорится в сообщении компании.

Согласно договору, JBIC предоставит Sakhalin Energy 3,7 млрд.долл., консорциум коммерческих банков — еще 1,6 млрд.долл. Эти средства будут направлены на финансирование заключительной стадии строительства, испытаний и ввода в эксплуатацию инфраструктуры второго этапа проекта «Сахалин-2». Как отмечено в сообщении, этот договор устанавливает новый российский рекорд по сумме заемных средств, получаемых в рамках проектного финансирования.

«Японский банк международного сотрудничества сыграл ключевую роль в проектном финансировании первого этапа нашего проекта. Я очень рад, что участие JBIC в этом стратегически важном проекте продолжилось и на втором этапе, и было подкреплено участием международных коммерческих банков», — приводятся в сообщении слова исполнительного директора Sakhalin Energy Иэна Крейга.

В консорциум четырех банков входят Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Mizuho Corporate Bank Ltd, Sumitomo Mitsui Bank и BNP Paribas. JBIC вместе с ЕБРР, ОПИС и консорциумом банков в 1997г. предоставил кредит на 348 млн.долл. оператору «Сахалин-2» — Sakhalin Energy для финансирования первой фазы проекта. Этот кредит был возвращен в апр. 2006г.

Вопрос о кредите JBIC на вторую фазу «Сахалин-2» начал обсуждаться еще до изменения структуры собственности проекта, контрольный пакет в котором в пред.г. получил «Газпром».

Весной Sakhalin Energy отозвала заявки о предоставлении кредитов из Департамента по гаран-

тиям экспортных кредитов Великобритании (ECGD) и Экспортно-импортного банка США (US Exim) в связи с тем, что процедура согласования получения гарантий в этих институтах бюрократически осложнена и потребует значительного времени. Завершить переговоры о привлечении проектного финансирования компания и ее акционеры наметили в I пол. 2008г.

В рамках «Сахалин-2», стоимость которого составляет 20 млрд.долл., осваиваются Пильтун-Астохское и Лунское месторождения с суммарными извлекаемыми запасами 150 млн.т. нефти и 500 млрд.куб.м. газа. Сжиженный природный газ с Сахалина будет поставляться энергетическим компаниям Японии, Кореи и США.

Сейчас акционерами Sakhalin Energy являются ОАО «Газпром» (50% + 1 акция), англо-голландская Royal Dutch Shell (27,5%), японские Mitsui (12,5%) и Mitsubishi (10%). Interfax, 16.6.2008г.

— Япония, США, Китай, Индия и Южная Корея на министерском совещании выразили серьезную озабоченность резким ростом цен на нефть и договорились о содействии плану Международного энергетического агентства (МЭА) по стабилизации нынешней ситуации. Встреча в таком формате проходит впервые по инициативе Японии, которая будет председательствовать на июльском саммите «восьмерки».

Среди главных тем встречи были поиск путей обуздания роста цен на нефть на мировых рынках и расширение взаимодействия в целях минимизации негативного влияния этого процесса на мировую экономику. Внимание привлекли некоторые оценки главы министерства энергетики США Сэмюэля Бодмана, отмечает PortNews. «Резкий рост цен на нефть вызван ее недостаточным предложением, — считает американский министр. — Однако в принятии мер по регулированию цен на нефть нет необходимости».

Организаторы форума, в работе которого также участвовал исполнительный директор МЭА Нобуо Танака, предложили Китаю и Индии войти в международный стабилизационный механизм. Эти два государства, потребности которых в энергосырье стремительно растут по мере роста экономики, должны создать национальные нефтяные резервные системы. Такие резервы на 90 суток обязаны иметь все страны-участницы МЭА. Однако Китай и Индия пока не входят в эту организацию. www.oilcapital.ru, 7.6.2008г.

— Государственный Японский банк международного сотрудничества (JBIC) и четыре частных банка планируют вложить 550 млрд. йен (5,3 млрд.долл.) в развитие проекта «Сахалин-2», контролируемого ОАО «Газпром». Об этом сообщает Bloomberg со ссылкой на японские СМИ.

JBIC предоставит 3,7 млрд.долл., в то время как японские Mitsubishi UFJ, Mizuho Corporate Ltd., Sumitomo Mitsui Banking Corp., а также французский банк BNP Paribas выделяют кредиты на оставшуюся сумму. Окончательно соглашение с Газпромом планируется подписать в середине июня с.г.

Проект «Сахалин-2» предусматривает освоение Лунского и Пильтун-Астохского месторождений на шельфе Сахалина с общими геологическими запасами в 600 млн.т. нефти и конденсата, а также 700 млрд.куб.м. газа. Инвестиции в проект «Сахалин-2» составят более 19 млрд.долл.

Оператором проекта «Сахалин-2» является консорциум Sakhalin Energy. 16 апр. 2007г. Газпром объявил о завершении сделки по вхождению в состав акционеров проекта «Сахалин-2». Доли акционеров после этого распределены следующим образом: у Газпрома – 50% плюс 1 акция, у «Шелл Сахалин Холдингс Б.В.» – 27,5% (компания-учредитель – Royal Dutch/Shell), у «Мицуи Сахалин Холдингс Б.В.» – 12,5% (учредитель – Mitsui), у «Даймонд Гэс Сахалин Б.В.» – 10% (учредитель – Mitsubishi Corporation). Об этом сообщает РБК. www.oilcapital.ru, 3.6.2008г.

– Правительство Японии считает, что в нынешней завышенной цене на нефть лишь примерно половина определяется соотношением спроса и предложения, а остальное «накручивается» из-за того, что это сырье стало объектом инвестиций и спекулятивных операций. Как передает PortNews, такой вывод сделан в «Белой книге по энергетике», одобренной сегодня в Токио кабинет министров страны.

По расчетам его экспертов, во II пол. 2007г., когда бар. нефти стоил на уровне 90 долл., реальная цена не должна была превышать 50-60 долл. Все остальное было «наценкой», вызванной тем, что нефть стала объектом все более активных финансовых операций. На прошлой неделе цена за бар. превысила 135 долл. «Однако реальный спрос на нефть и сейчас не претерпел особых изменений», – говорится в докладе.

В «Белой книге» признается, что потребление нефти растет в первую очередь в США и Китае, а возможности увеличения ее производства в странах ОПЕК невелики. Однако примерно с 2004г. на нефтяной рынок хлынули огромные средства инвесторов, которые стали рассматривать этот продукт как выгодный объект для капиталовложений и спекуляции. На фев. 2008г. размеры рынка нефти как финансового инструмента только в США достигли 150 млрд.долл., говорится в докладе.

«Белая книга» советует в связи с этим правительству Японии активнее искать альтернативные источники энергии, включая развитие сети АЭС, а также принимать меры к экономии нефти и созданию ее стратегических запасов. www.oilcapital.ru, 27.5.2008г.

– Японская компания Nippon Oil подписала протокол о намерениях создать совместное нефтеперерабатывающее предприятие с китайской национальной нефтегазовой корпорацией (КННК). Согласно протоколу, стороны выберут на территории Японии нефтеперерабатывающий завод суточной мощностью 115 тыс.бар. и создадут на его основе совместное предприятие.

Компания Nippon Oil, головной офис которой находится в Токио, представляет собой крупнейшую нефтяную корпорацию Японии. О конкретном адресе совместного предприятия, инвестировании, размещении акций и источниках нефти для данного проекта не сообщается, но подчеркивается, что создание СП станет крупнейшим проектом сотрудничества Китая и Японии в области энергетики.

Две компании также заключили контракт, по которому японская компания переработает в 2008г. 3,5 млн.т. сырой нефти для КННК. Nippon Oil с 2004г. начала предоставлять КННК услуги по переработке нефти объемом 20 тыс.б/д. Согласно новому контракту, эта цифра увеличится до 70 тыс.бар. EnergyLand.info, 12.5.2008г.

– Китайская национальная нефтегазовая корпорация (КННК) и японская компания Nippon Oil 7 мая подписали протокол о намерениях создать совместное нефтеперерабатывающее предприятие. Об этом сообщили в КННК. Согласно протоколу, стороны выберут на территории Японии нефтеперерабатывающий завод суточной мощностью 115 тыс. бар. и создадут на его основе совместное предприятие, которое станет крупнейшим проектом сотрудничества Китая и Японии в области энергетики. Об этом сообщает источник от КННК.

Компания Nippon Oil, головной офис которой находится в Токио, представляет собой крупнейшую нефтяную корпорацию Японии. О конкретном адресе совместного предприятия, инвестировании, размещении акций и источниках нефти для данного проекта не сообщается.

Две компании в тот же день также заключили контракт, по которому японская компания переработает в 2008г. 3,5 млн.т. сырой нефти для КННК. Nippon Oil с 2004г. начала предоставлять КННК услуги по переработке нефти объемом 20 тыс. б/д. Согласно новому контракту, эта цифра увеличится до 70 тыс. бар. Синьхуа, 9.5.2008г.

– В рамках проекта «Сахалин-2», в котором у «Газпрома» 50% плюс одна акция, заключены контракты с восемью самыми крупными газовыми и электроэнергетическими компаниями Японии на поставки СПГ суммарно в количестве 8 млн.т. каждый год. Это равняется 8,5% от объема сжиженного природного газа, который импортируется в Японию. Поставки СПГ в Японию начнутся не позднее янв.-фев. 2009г.

Проект «Сахалин-2» станет пилотным для «Газпрома» на производстве СПГ, поэтому планы продавать его в Японию выглядят вполне обоснованными – газовый монополист продаст газ туда, где в нем более всего нуждаются. Ежегодно в японские компании в рамках проекта «Сахалин-2» будут поступать 8 млн.т. сжиженного природного газа (СПГ). Этот показатель равен 83% всего производства СПГ на Сахалине. www.oilcapital.ru, 5.5.2008г.

– Цены на бензин подскочили в Японии в среднем на 30 иен (0,3 долл.) и составляют теперь 160 иен за литр. Накануне путем повторного голосования в нижней палате парламента, несмотря на протесты оппозиции, был продлен закон об акцизном сборе на автомобильное топливо. Размер акциза составляет 25,1 иены, однако продавцы горючего сделали дополнительную надбавку из-за роста мировых цен на нефтепродукты.

Временный акциз на бензин действует в Японии с 1974г. и продлевается властями каждые 5 лет. Этот сбор направляется на развитие автомобильных дорог и связанной с ними инфраструктуры, включая парковки.

Однако в марте оппозиционная Демократическая партия, имеющая большинство в верхней палате парламента, выступила за отмену акциза. По ее расчетам, на фоне нынешнего роста цен на нефтепродукты этот сбор препятствует развитию экономики. Оппозиция также оспаривает эффективность использования бензинового акциза, который, как она считает, идет на строительство ненужных дорог и неоправданно высокие зарплаты транспортных чиновников. В результате верхняя палата парламента заблокировала решение ниж-

ней палаты о продлении временного налога, и он прекратил свое действие 1 апр., когда в Японии начался финансовый год.

Преодолеть сопротивление оппозиции правительству удалось спустя месяц после истечения срока действия закона благодаря конституции, которая дает нижней палате право «перебить» решение верхней палаты через повторное голосование.

Владельцы АЗС по-разному отреагировали на закон, действие которого усилениями оппозиционных партий было приостановлено в течение всего апр. Часть из них тут же вернули цены, а часть посчитали более выгодным пока воздержаться, ожидая традиционного всплеска спроса на топливо во время «золотой недели» выходных, которая стартует в стране в субботу. Многие заправки имеют значительный запас бензина, купленного еще по низкой цене.

В среду на многих токийских АЗС выстраивались длинные очереди за дешевым бензином. В четверг покупательский спрос резко упал, а водители, которые все же хотят заправиться, стараются найти место, где можно залить топливо по прежней цене. www.oilcapital.ru, 4.5.2008г.

— В Японии продолжается рост цен на бензин. На май топливная корпорация Синнихон Сэкию подняла стоимость бензина на 3,7 иены (84 копейки) по сравнению с апр. Подорожание Синнихон Сэкию объясняет ростом цен на нефть на мировом рынке и укреплением иены по отношению к долл. США, пишет *Drum*. По прогнозам в мае цена на бензин в Японии вырастет на 30 иен и составит 160 иен (36,4 руб.) за литр АИ-92 и АИ-95. Сейчас литр стоит в среднем 124 иен (28,2 руб.).

30 апр. правительство Японии обсудит меры по смягчению налогов на реализацию топлива и отправит законопроект в нижнюю палату парламента на утверждение. *IA Regnum*, 30.4.2008г.

— ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНК) и Японская национальная корпорация по нефти, газу и металлам (Jogmec) приступают к реализации совместного проекта по разведке нефти и газа на территории Иркутской обл. Как сообщили 28 апр. в пресс-службе ИНК, в апр. была переоформлена лицензия на право пользования недрами Северо-Могдинского участка (Катангский район Иркутской обл.) на совместное предприятие Jogmec и ИНК — ЗАО «ИНК-Север», 51% уставного капитала которого владеет ИНК.

ИНК в июле 2007г. стала победителем аукциона, а в нояб. получила лицензию на право пользования недрами Северо-Могдинского участка сроком на 25 лет. Участок площадью 3 747 кв. км. расположен в 1 тыс.км. к северу от Иркутска и в 150 км. от строящегося трубопровода «Восточная Сибирь-Тихий океан», куда и планируется в будущем поставлять сырье. Как отметили в пресс-службе ИНК, на первом этапе инвестиции будут направлены на проведение сейсморазведочных работ и бурение поисковых скважин. *IA Regnum*, 28.4.2008г.

— Nippon Oil объявила о решении начать в конце 2009г. промышленное производство «биобензина». Как сообщили сегодня в токийском офисе компании, это новое топливо на основе бензина и семипроцентной добавки биоэтанола будет выпускаться впервые в Японии на НПЗ корпорации в г.Иокогама. Ежегодный объем производства составит 100 тыс. килолитров.

Для получения биоэтанола — основного компонента «биобензина» — «будут использованы несортовые пшеница и сахарная свекла, которые будут поставляться с японского острова Хоккайдо и из Бразилии».

Nippon Oil уже имеет сеть АЗС, заправляющих автомашины биотопливом. Согласно ее планам, после запуска нового проекта доля «биобензина» составит 10% от всего объема выпускаемого предприятиями корпорации автомобильного топлива.

Одновременно корпорация информировала о планах увеличения инвестиций в поиск и разработку новых месторождений нефти и природного газа. На эти цели решено израсходовать в течение предстоящих трех лет 4,3 млрд.долл.

Ранее в этом же месяце Nippon Oil сообщила об открытии «перспективного месторождения природного газа в Мексиканском заливе». Как отметил ее представитель, «пригодное для коммерческой добычи месторождение газа находится в заливе в 180 км. от побережья штата Луизиана». Успешное бурение было осуществлено дочерней компанией японского концерна в Хьюстоне (штат Техас), буровые работы велись с дек. прошлого года. Доля участия американской «дочки» — Nippon Oil Exploration U.S.A. — в разработке месторождений нефти и газа в этом районе составляет 80% Японская корпорация намерена как можно скорее приступить к промышленной добыче газа на исследованном участке. www.zol.ru, 28.4.2008г.

— Японская Национальная нефтегазовая и металлургическая корпорация — Japan Oil, Gas and Metals National (Jogmec) — сообщила о приобретении лицензии на разведку углеводородных месторождений на Северо-Могдинском участке в Восточной Сибири. Компания уже приступила к исследованию участка на предмет наличия ресурсов.

Jogmec планирует в течение ближайших пяти лет пробурить на участке более четырех пробных скважин в поисках нефти, природного газа и других ресурсов.

Представитель Jogmec сообщил, что бюджет проекта должен составить 10 млрд. иен (95,8 млн.долл.). *Reuters*, 28.4.2008г.

— Nippon Oil объявила о решении начать в конце 2009г. промышленное производство «биобензина». Как сообщили сегодня в токийском офисе компании, это новое топливо на основе бензина и семипроцентной добавки биоэтанола будет выпускаться впервые в Японии на НПЗ корпорации в г.Иокогама. Ежегодный объем производства составит 100 тыс. килолитров.

Для получения биоэтанола — основного компонента «биобензина» — «будут использованы несортовые пшеница и сахарная свекла, которые будут поставляться с японского о-ва Хоккайдо и из Бразилии». Nippon Oil уже имеет сеть АЗС, заправляющих автомашины биотопливом. Согласно ее планам, после запуска нового проекта доля «биобензина» составит 10% от всего объема выпускаемого предприятиями корпорации автомобильного топлива.

Одновременно корпорация информировала о планах увеличения инвестиций в поиск и разработку новых месторождений нефти и природного газа. На эти цели решено израсходовать в течение предстоящих трех лет 4,3 млрд.долл.

Ранее в этом же месяце Nippon Oil сообщила об открытии «перспективного месторождения при-

родного газа в Мексиканском заливе». Как отметил ее представитель, «пригодное для коммерческой добычи месторождение газа находится в заливе в 180 км. от побережья штата Луизиана». Успешное бурение было осуществлено дочерней компанией японского концерна в Хьюстоне (штат Техас), буровые работы велись с дек. предг. Доля участия американской «дочки» — Nippon Oil Exploration U.S.A. — в разработке месторождений нефти и газа в этом районе составляет 80% Японская корпорация намерена как можно скорее приступить к промышленной добыче газа на исследованном участке. Прайм-ТАСС, 28.4.2008г.

— Россия в рамках проекта «Сахалин-2» не позднее начала 2009г. начнет поставки в Японию сжиженного природного газа (СПГ) в 8 млн.т. ежегодно, что составит 8,5% всего объема СПГ, импортируемого Японией. Об этом сообщил источник в Кремле накануне завтрашней встречи премьер-министра Японии Ясуо Фукуды с Владимиром Путиным и избранным президентом Дмитрием Медведевым, передает Газета.Ру.

В рамках проекта «Сахалин-2» (доля ОАО «Газпром» — 50% плюс одна акция) заключены контракты с восемью крупнейшими электроэнергетическими и газовыми компаниями Японии. www.oilcapital.ru, 25.4.2008г.

— Японская сторона заинтересована в приобретении доли в рамках проекта «Сахалин-3», осуществляемого компаниями «Роснефть» и «Газпром». «Япония хотела бы иметь долю в этом проекте, чтобы у нее была возможность в них участвовать», — сказал в Токио российским журналистам в среду замдиректора Департамента нефти и природного газа Агентства по природным ресурсам и энергетике Японии Такехико Нагаи.

По словам чиновника, «чем больше будет эта доля, тем лучше для нас». «Если получится обойтись без присутствия западных компаний, то 50%, как мы предполагаем, останется в руках России», — сказал Т.Нагаи.

Проект «Сахалин-3» включает четыре лицензионных блока: Восточно Одоптинский, Аяшский, Венинский и Южно-Кириинский. Ресурсы блоков оцениваются более чем в 600 млн.т. углеводородного сырья.

Решением правительства Кириинское месторождение, являющееся крупнейшим участком проекта «Сахалин-3», было отнесено к объектам федерального значения, имеющим стратегическое значение для газоснабжения РФ. Из такого списка месторождение может быть передано «Газпрому» без конкурса.

Поисково-разведочные работы на Венинском лицензионном участке ведет НК «Роснефть» совместно с китайской Sinopec.

Представители «Роснефти» и «Газпрома» недавно подтвердили свою заинтересованность к разработке блоков на шельфе Сахалина: Кириинскому, Аяшскому, Восточно-Одоптинскому.

По данным «Газпрома», Кириинский блок имеет вероятностный ресурс 930 млрд.куб.м. газа, Аяшский и Одоптинский — 400 млрд.куб.м. Interfax, 16.4.2008г.

— Газовоз «Гранд Мерей», построенный для российско-японского консорциума MOL-K Line-Prisco, вернулся на верфь Mitsui Engineering and Shipbuilding (MES) после успешно завершившихся ходовых испытаний.

Экипаж, которому предстоит принимать судно, корабель верфи MES и наблюдатели консорциума 26 марта вышли в море на завершающие ходовые испытания. В ходе испытаний, в условиях реального морского перехода, была проверена надежность и жизнедеятельность энергетических установок, точность навигационного оборудования и качество работы различных систем судового оборудования, а также управляемость и мореходность судна, сообщили в пресс-службе ОАО «Приморского морского пароходства» (ПМП). Газовоз показал отличные ходовые характеристики: высокую маневренность и спецификационную скорость.

Судно имеет ледовый класс и специально спроектировано для работы в условиях замерзающих морей. Газовоз длиной 289,5 м. и шириной 49 м. рассчитан на перевозку 147 000 куб.м. сжиженного природного газа за один рейс. При полной загрузке судно способно развивать скорость до 19,5 узлов. 8 апр. на верфи Mitsui Engineering and Shipbuilding состоится торжественная церемония наименования газовоза, а официальная сдача судна консорциуму намечена на конец месяца. Напомним, что по условиям тендера, выигранного консорциумом MOL-K Line-Prisco в нояб. 2004г., «Гранд Мерей» будет работать в долгосрочном тайм-чартере у компании «Сахалин Энерджи», оператора проекта Сахалин-2. RosInvest.Com, 4.4.2008г.

— На АЗС Японии — длинные очереди. Из-за парламентского конфликта на время резко снижены цены на бензин. На многих заправках топливо подешевело на 20-25 иен, а цена за литр упала примерно до 120 иен (\$1,2). Сразу повысились цены на газ, электроэнергию, пшеничную муку, хлеб, молоко, пиво, соевый соус.

В Японии с 1974г. действовал временный акциз на бензин, действие которого регулярно продлевалось властями. Этот сбор направлялся на развитие автомобильных дорог и связанной с ними инфраструктуры, включая парковки.

Однако оппозиционная Демократическая партия, имеющая большинство в верхней палате парламента, выступила за отмену акциза. По ее расчетам, на фоне нынешнего роста цен на нефтепродукты этот сбор препятствует развитию экономики. Оппозиция также оспаривает эффективность использования бензинового акциза, который, как она считает, идет на строительство ненужных дорог и неоправданно высокие зарплаты транспортных чиновников.

В результате верхняя палата парламента заблокировала решение нижней палаты о продлении временного налога, и он прекратил свое действие 1 апр., когда в Японии начинается финансовый год.

Из-за отмены акциза бюджет государства и местных органов власти может недополучить 26 млрд.долл. в нынешнем финансовом году. Однако правительство имеет возможность преодолеть вето верхней палаты, если в конце апр. еще раз примет в нижней палате закон о продлении действия налога. Это решение, по конституции, будет иметь приоритет. EnergyLand.info, 2.4.2008г.

— Японское правительство планирует разработать новые технологии для внедрения биотоплива в практику к 2015г. в целях снижения выбросов газов, вызывающих парниковый эффект. План, предусматривающий производство дешевого биотоп-

лива из культур, не предназначенных для употребления в пищу, будет принят на совещании правительства и промышленных кругов в среду.

Этот план был подготовлен с целью снижения высокой стоимости производства биотоплива и предупреждения роста цен на зерновые путем использования быстрорастущих культур помимо кукурузы и других зерновых. Концепция включает проект по внедрению биотоплива в практическое применение путем использования новых материалов, включая ивовые и эвкалиптовые деревья и японскую траву пампас.

В рамках этого плана будут созданы уголья для выращивания большого количества необходимых культур и построены заводы по производству биотоплива. Эти заводы будут выпускать топливо по цене 40 иен (40 центов) за литр, что приблизительно равняется стоимости производства бензина.

Промышленные круги и исследовательские учреждения Японии также должны будут активизировать усилия по достижению практического применения новых технологий для распространения использования биотоплива. www.zol.ru, 25.3.2008г.

— Снижение цен на бензин, связанное с отменой «временного налога» на топливо, грозит появлением на японских автозаправках очередей, считают во Всеяпонской ассоциации производителей нефтепродуктов. Существующий уже более 30 лет «временный налог на бензин» прекратит действие 31 марта, что приведет к снижению цен. В случае появления очередей на японских заправках могут возникнуть очереди, а запас бензина на АЗС закончится за один-два дня, отмечают производители нефтепродуктов.

Отчаянные попытки руководства правящей в Японии Либерально-демократической партии (ЛДП) получить согласие основной оппозиционной Демократической партии (ДПЯ) продлить срок действия налога закончились неудачей.

Правящая партия заявляет, что получаемые от налога средства направляются на ремонт существующих дорог и строительство новых. Эти деньги уже учтены в бюджете на новый 2008 фин. г.. Оппозиция же считает, что расходуются они крайне неэффективно, поэтому налог следует отменить.

Действия оппозиции вызвали у населения Японии легкой ажиотаж в предвкушении снижения цен на бензин. Как показывают проведенные рядом СМИ опросы общественного мнения, в марте многие автомобилисты заправляли свои машины «по минимуму», рассчитывая начать заливать полные баки лишь с 1 апр. С фев. 2007г., когда один литр бензина стоил менее 130 иен (1,1 долл.), цены на топливо прыгнули вверх и колеблются вокруг отметки 152 иен (1,4 долл.) за литр.

Именно этого и опасаются владельцы АЗС и руководство экономического блока правительства. Прежде всего, немедленного снижения цен не будет, т.к. имеющийся запас бензина производился еще по «старым», высоким ценам. Во-вторых, на всех заправках страны хранится 1,5 млн. килолитров автомобильного топлива, а, по проведенным экономическим подсчетам, спрос на него может вырасти в 12-13 раз, чего японские заводы просто не в состоянии произвести.

Более всего правительство беспокоит возможность недовольства и даже агрессивных действий со стороны разочарованных автолюбителей, которые могут 1 апр. увидеть на ценниках АЗС те же цифры или длиннющие очереди.

ЛДП может продлить существование налога, использовав две трети голосов в нижней палате парламента, но только после того, как предложение будет отвергнуто верхней палатой, контролируемой ДПЯ, либо через два месяца после его первого утверждения в нижней палате, т.е. не ранее 29 апр. РИА «Новости», 24.3.2008г.

— Министерство торговли Японии и крупнейшая в России нефтяная компания Роснефть согласовали концепцию сотрудничества, которая подготовит почву для совместной работы Роснефти с японскими компаниями в области разработки нефтяных месторождений и в сфере технологий.

В нояб. 2005г. Япония подписала аналогичное соглашение о сотрудничестве в газовой отрасли с российской газовой монополией Газпром.

Представители японского министерства торговли сказали, что сторонам только предстоит разработать конкретные нефтяные проекты, хотя одним из направлений сотрудничества может быть освоение Восточной Сибири.

«Это поможет обеспечить поставки нефти для заполнения Тихоокеанского трубопровода», — сказал журналистам сотрудник департамента природных ресурсов и топлива японского минторга Масато Сасаки.

Россия и Япония договорились о строительстве нефтепровода из Восточной Сибири к побережью Тихого океана в 2005г. Reuters, 21.3.2008г.

— Автомобильное топливо в Японии собирают получать из пищевых отходов. Причем речь идет не о биоэтаноле или биотопливе для дизелей, достаточно известных технологиях производства. Японцы планируют вырабатывать из отходов водород, пишет Japancar.

Предполагается к 2010г. построить в Киото первый прототип установки по производству водорода для топливных элементов водородомобилей. Сырьем для установки станет биомасса, состоящая из пищевых отходов и использованного растительного масла. В результате брожения биомассы будет получаться «биогаз» — источник водорода.

Помимо этого, один из субпродуктов переработки растительного масла в процессе выделения водорода из биогаза — глицерин — тоже пустят в дело. Его используют для увеличения объемов производства топлива для биодизелей. Многие мусоровозы и автобусы Киото уже оснащаются такими двигателями с 2000г. ИА Regnum, 21.3.2008г.

— Правительство Японии планирует в целях решения проблемы нехватки собственных энергетических ресурсов наладить в ближайшие годы промышленное производство биотоплива из морских водорослей. Об этом сообщили в японских правительственных кругах.

Проект поручено курировать Управлению водных ресурсов страны, непосредственной разработкой и внедрением технологий займутся комплексный НИИ корпорации Mitsubishi и два крупных центра по изучению проблем моря в Токио и Киото. На исследования в текущем финансовом году, который начинается в Японии с 1 апр., уже выделено 60 млн. иен.

Использование для получения биоэтанола из морских водорослей, запасы которых у побережья Японии весьма внушительны, считают инициаторы проекта, более выгодно в сравнении с кукурузой и другими злаковыми культурами. К тому же

начавшаяся из-за повышения стоимости нефти переработка последних в биотопливо уже привела к бурному росту цен на зерно на мировых рынках. При этом весьма популярные в японской кулинарии виды морской капусты «комбу» и «вакамэ» будут исключены из производственного процесса.

Для постоянного пополнения сырьевой базы в новом производстве планируется создать широкую сеть крупных плантаций вдоль всего побережья Японского моря и выращивать на них «непищевые» быстрорастущие водоросли. Программа исследований рассчитана на 5 лет, за этот период предполагается создать необходимые технологии, чтобы перейти к промышленному производству.

Японские специалисты считают новый проект «весьма перспективным». При его утверждении в кабинет министров учитывалось и то, что в дек. минувшего года англо-голландский нефтяной концерн Royal Dutch Shell уже объявил о планах строительства подобного экспериментального предприятия на Гавайских островах. Прайм-ТАСС, 14.1.2008г.

— Японская финансовая компания SBI Holdings объявила о создании с российской группой компаний «Метрополь» совместного фонда, объем которого на первом этапе составит 100 млн.долл., для вложений в перспективные российские компании, акции которых пока не торгуются на бирже.

Обе стороны первоначально вложат в фонд по 50% средств. В дальнейшем объем фонда, как предполагается, достигнет 500 млн.долл., говорится в сообщении японской компании. Управлять фондом будет новая УК SBI Metropol Fund Management Company, которая будет принадлежать сторонам на паритетных началах.

SBI занимается управлением активами, брокерскими операциями, финансовыми услугами и уже работает, в частности, в Китае, Индии, Вьетнаме.

Инвестиционная промышленная группа «Метрополь» имеет компании и представительства в Великобритании, Японии, Китае, Франции, а также на Кипре. Помимо брокерской деятельности, группа победила в ряде аукционов на право пользования месторождений полиметаллических руд в Бурятии и создает холдинг по добыче и переработке полиметаллических руд, головной компанией которого стала MBC Resources. Interfax, 9.1.2008г.

— Японская компания Mitsui & Co, заинтересована в расширении своего присутствия на рынке Республики Татарстан. Соответствующее заявление сделал старший советник Института стратегических исследований компании Такэхиро Того на встрече с премьер-министром Татарстана Рустамом Миннихановым, сообщает пресс-центр правительства республики.

Интересы японцев лежат в сфере нефтепереработки. Особенно иностранные партнеры заинтересованы в участии в реализации проекта строительства нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) для нужд малых нефтяных компаний.

Японская сторона готова к сотрудничеству по таким направлениям, как электроэнергетика, железные дороги, отмечено в сообщении. По словам представителя компании, Mitsui заинтересована в участии в развитии экономики Татарстана и, тем самым, во внесении вклада в улучшение российско-японских отношений.

Японская компания имеет положительный опыт сотрудничества с правительством Татарстана

и нефтехимическими предприятиями республики, напомнили в пресс-службе. В частности, был реализован совместный проект ОАО «Казаньоргсинтез» и ОАО «ТАИФ».

По словам Рустама Минниханова, Татарстан будет, как и прежде, развивать нефтехимическую и нефтеперерабатывающую промышленность. Также премьер напомнил, что сегодня республика добывает 30 млн.т. нефти, из которых более 6 млн.т. приходится на малые нефтяные компании (МНК). Поэтому принято решение о строительстве третьего, нефтеперерабатывающего завода для нужд МНК, в непосредственной близости от комплекса нефтехимических и нефтеперерабатывающих заводов в Нижнекамске.

Гендиректор ЗАО «Татойлгаз» Роберт Фассахов, также участвовавший во встрече сообщил, что в общем объеме добычи нефти в республике до 60% составляет высокосернистая нефть, и в последующем эти объемы будут расти.

Реализация новых проектов по нефтепереработке, по мнению Фассахова, позволит Татарстану перерабатывать до 75% добываемых высокосернистой нефти.

В отношении проекта строительства НПЗ для малых нефтяных компаний, директор альметьевского предприятия рассказал о том, что в конце окт. будет готово технико-экономическое обоснование, которое готовит итальянская компания «Технип». Финансовым консультантом проекта выступает банк «Зенит».

Фассахов отметил, что татарстанская сторона хотела бы видеть Mitsui в числе компаний, которые примут участие в конкурсе на реализацию проекта строительства НПЗ.2.10.2007г.

— В автомобилях компании Suzuki, собранных в Японии на заводах Kosai, Iwata и Magyar, будет использоваться масло Shell Helix.

Suzuki Motors объявила о подписании договора по долгосрочному сотрудничеству с компанией Shell Petrochemicals and Gas, согласно которому смазочные материалы и масла марки Shell будут использоваться на автомобилях, произведенных на японских заводах Kosai и Iwata.

С июля 2007г. на всех автомобилях, произведенных на заводах Kosai и Iwata, на внутренней стороне капота будет размещаться логотип Suzuki-Shell как символ сотрудничества.

По заявлению представителя компании Suzuki, данное соглашение очень важно для автомобильной корпорации, ведь международные тесты смазочных материалов Shell подтвердили их высокое качество, благодаря которому снижается расход топлива и увеличивается ресурс двигателя.

Этот контракт является очередным шагом в сотрудничестве компаний, которое началось в прошлом году, когда на японском заводе Magyar автомобили марки Suzuki также стали оснащать продукцией Shell и логотипом Suzuki-Shell, передает Rosinvest. www.oilcapital.ru, 21.8.2007г.

— MOL, Kansai Electric Power Co., Ltd. и Iino Kaiun Kaisha, Ltd. заключили договор о совместном владении новым судном для перевозки сжиженного природного газа, сообщает пресс-центр Mitsui O.S.K. Lines. Доля MOL составит 15%, Kansai Electric Power будет принадлежать 70%, Iino Lines — 15%.

Судно строится на Sakaide Shipyard (Kawasaki Shipbuilding Corporation, Япония). Ожидается, что

оно будет сдано в эксплуатацию в мае 2008г. Вместимость танка — 145 тыс.куб.м. Новое судно будет перевозить сжиженный природный газ, приобретаемый Kansai Electric Power с месторождения Pluto LNG на западном побережье Австралии, сообщает SeaNews. www.oilcapital.ru, 1.8.2007г.

— Четвертая по величине в Японии торговая компания Itochu Corp. и государственная нефтяная компания Индонезии PT Pertamina подпишут 22 июня соглашение об изучении возможности строительства терминала по приему сжиженного природного газа на острове Ява.

Исследовательские работы должны определить масштабы и стоимость проекта, который позволит обеспечить дома индонезийцев голубым топливом.

Как писала ранее японская деловая газета Nikkei, строительство терминала может обойтись в 36 млрд. иен (291 млн.долл.). Совместное предприятие построит порт и хранилище вместимостью 200000 т. Поставки могут начаться в 2010г., объемы годовых продаж планируются в пределах 1,5 млн.т., пишет Nikkei, передает Rosinvest. www.oilcapital.ru, 22.6.2007г.

— Как передает Asahi Shimbun, завтра, 27 апр. в Японии начнется пробная реализация бензина, смешанного с 5% этил-трет-бутилового эфира (ЭТБЭ). ЭТБЭ состоит из смеси 53% изобутилена и 45% биоэтанола, получаемого из растительного сырья.

Продажа бензина с ЭТБЭ будут проводиться на 50 автозаправках в Токио и пригородах. Его стоимость не превысит цену обычного бензина. Сейчас в Японии нет предприятий, обеспечивающих полный цикл производства биоэтанола. До тех пор пока Япония не наладит собственное производство, биоэтанол будет импортироваться из Франции.

Возможно, что в ближайшие несколько лет Япония станет крупным потребителем биоэтанола. По предварительным данным, в 2006г. суммарное потребление бензина в Японии составило 52,5 млн.т. Для сравнения, в России — 27 млн.т. www.zol.ru, 26.4.2007г.

— Япония рассматривает на начало поставок нефти и газа по проекту «Сахалин-2» в соответствии с изначальным соглашением — в 2008г., заявил во вторник на пресс-конференции министр экономики, торговли и промышленности страны Акира Амари (Akira Amari).

«В связи с намерениями российского Газпрома получить долю участия в проекте в японских деловых кругах возникают определенные опасения за стабильность поставок. В связи с этим крайне важно гарантировать японским производителям электроэнергии, нефтяным и газовым компаниям неизменность сроков», — сказал Амари после заседания кабинет министров.

«Для страны, экспортирующей сырье, вопрос надежности и доверия в плане соблюдения положений заключенных договоров крайне важен», — отметил он.

На прошлой неделе основной акционер проекта британо-голландская компания Роял Датч Шелл (Royal Dutch/Shell, 55%) сделала новое предложение по вхождению Газпрома в проект «Сахалин-2». Как сообщил официальный представитель Газпрома Сергей Куприянов, «в наст.вр. эти предложения анализируются, и решение по

ним будет приниматься с учетом существующих проблем проекта «Сахалин-2», в т.ч. экологических».

Другими акционерами проекта являются японские Мицуи (Mitsui, 25%) и Мицубиси (Mitsubishi, 20%). РИА «Новости», 12.12.2006г.

— СИБУР Холдинг и японская компания Yokogawa Electric Corporation заключили стратегическое соглашение о сотрудничестве, говорится в сообщении СИБУР Холдинга. «Соглашение подписано с целью осуществления модернизации технологических процессов предприятий СИБУР Холдинга с помощью новейших систем управления технологическим процессом, систем измерения, информационных технологий и услуг, предоставляемых компанией Yokogawa, — отмечается в пресс-релизе.

Речь идет о поставках систем, приборов и оборудования для промышленной автоматизации, а также контрольно-измерительной аппаратуры.

«Раньше мы тоже заключали контракты с Yokogawa, но они были небольшими и носили разовый характер. Теперь же этим соглашением мы признаем, что японская компания станет нашим приоритетным поставщиком оборудования», — пояснили в СИБУР Холдинге.

Yokogawa будет осуществлять поставки оборудования через российскую дочернюю компанию Йокогава Электрик СНГ, отмечается в сообщении.

Соглашением предусматривается создание и поддержание технических центров на базе Сибур-ТюменьГаз, Сибур-Химпром, Азот (Кемерово) или Томскнефтехим. Как отмечается в сообщении, такие центры уже созданы на СИБУР-Нефтехим и Тобольск-Нефтехим.

Для реализации положений соглашения создан руководящий комитет, в состав которого вошли представители обеих сторон. В развитие соглашения о сотрудничестве компании подписали договор о купле-продаже оборудования между СИБУР Холдингом и Йокогава Электрик СНГ, определяющий общие условия продажи оборудования компанией Йокогава Электрик СНГ. РИА «Новости», 7.11.2006г.

— Проблемы с реализацией проекта «Сахалин-2» ставят под угрозу стратегические взаимоотношения Японии и России в энергетической сфере и заставляют задуматься о пересмотре концепции энергобезопасности страны в целом, заявил высокопоставленный японский чиновник, слова которого приводит газета «Файнэншл таймс».

«Если проект будет приостановлен, это покажет, насколько СПГ-проекты зависят от геополитических тенденций в странах, где они расположены», — сказал неназванный чиновник.

Проект «Сахалин-2» реализуется на условиях соглашения о разделе продукции (СРП). Он предполагает освоение Пильгун-Астохского и Лунского месторождений, извлекаемые запасы которых составляют 150 млн.т. нефти и 500 млрд.куб.м. газа.

Основным участником Sakhalin Energy является англо-голландский концерн Royal Dutch Shell, которому принадлежит 55% акций. Японские участники проекта — Mitsui & Co. и Mitsubishi Corp., владеют 25% и 20% соответственно.

Японские энергокомпании уже законтрактовали СПГ с «Сахалин-2» в объеме 10% от своих суммарных потребностей в газе.

В сент. Минприроды РФ по инициативе Генпрокуратуры отменило положительное заключение экологической экспертизы по «Сахалин-2» и заявило о возможности отзыва лицензий на недропользование по проектам разработки российских месторождений на условиях СРП.

Будущий премьер-министр Японии Синдзо Абэ выступил с критикой решения российского министерства, заявив, что оно может негативно отразиться на развитии двусторонних связей.

Между тем глава российского департамента МИД Японии Кунинори Мацуда считает, что о судьбе проекта в целом пока говорить рано. «Термин «аннулирование» (лицензии на «Сахалин-2» – ИФ) некорректен», – сказал он, добавив, что его «обнадежила» беседа по этому вопросу с послом России в Японии Александром Лосюковым. Interfax, 22.9.2006г.

– Англо-голландский концерн Royal Dutch Shell PLC заявляет, что аннулирование Российской Федерацией положительного заключения экологической экспертизы ТЭО второго этапа проекта «Сахалин-2» приведет к отсрочке поставок сжиженного природного газа (СПГ) в Японию и Корею, ранее намеченных на 2008г., сообщает The Wall Street Journal со ссылкой на представителя Shell.

«Намеченные поставки критически необходимы для сохранения энергетического баланса в этих странах», – сообщил он.

В связи с отменой заключения экспертизы оператор проекта «Сахалин-2» компания Sakhalin Energy должна будет приостановить все работы в рамках второго этапа проекта, в т.ч. строительство наземных нефте-и газопровода и завода по производству СПГ. По словам заместителя главы Росприроднадзора Олега Митволя, Sakhalin Energy должна будет представить на рассмотрение государственной экологической экспертизы новые материалы ТЭО в течение шести месяцев. Ранее сообщалось, что работы в рамках второго этапа завершены на 75%.

WSJ между тем отмечает, что Sakhalin Energy «продолжает работу на Сахалине, т.к. официально заключение экспертизы не было отозвано».

Как сообщалось, приказ министра природных ресурсов РФ Юрия Трутнева об отмене приказа МПР N600 от 15 июля 2003г. «Об утверждении заключения экспертной комиссии госэкоэкспертизы материалов «ТЭО комплексного освоения Пильтун-Астохского и Лунского лицензионных участков (2 этап проекта «Сахалин-2»)» должен быть согласован с Ростехнадзором.

Ранее представители Shell сообщали, что компания все еще надеется на разрешение проблем с российскими властями. В Shell считают, что выдвинутые Россией обвинения «не дают законного основания для отмены» заключения. «Хотя у нас и

были некоторые трудности, связанные с сохранением окружающей среды, мы искали решение и на данный момент практически их преодолели», – заявляли в Shell.

Ранее на этой неделе генеральный секретарь кабинета министров Японии Синдзо Абэ заявил, что решение российских властей отменить заключение экологической экспертизы по проекту «Сахалин-2» может повредить развитию двусторонних связей.

Проект «Сахалин-2» реализуется на условиях СРП. Он предполагает освоение Пильтун-Астохского и Лунского месторождений, извлекаемые запасы которых составляют 150 млн.т. нефти и 500 млрд.куб.м. газа.

Акционерами оператора проекта – компании Sakhalin Energy – являются Royal Dutch Shell (55%), японские Mitsui (25%) и Mitsubishi (20%). Interfax, 21.9.2006г.

– Российская компания «Стройтрансгаз» и Japan Pipeline Development Organization (JPDO) планируют в 2008г. построить 850-км. газопровод стоимостью 300 млрд. йен (2,6 млрд.долл.) с юга Сахалина в префектуру Аомори на севере Японии (остров Хонсю), пишет во вторник The Wall Street Journal со ссылкой на президента JPDO Хидео Огаву.

Он сообщил, что JPDO готова покупать природный газ для дальнейшей продажи потребителям в Японии у любого производителя на Сахалине, включая проект ExxonMobil «Сахалин-1». В данном проекте также участвуют SODECO (30%, так же как у ExxonMobil), НК «Роснефть» (20%) и ONGC (20%).

Добыча нефти в рамках проекта началась в окт. 2005г., добыча газа ведется только для продажи потребителям на внутреннем рынке (в Хабаровском крае), с которыми были подписаны соответствующие договоры.

Х.Огава отметил, что газопровод «может подтолкнуть» «Сахалин-1» к промышленной добыче газа. «Мы надеемся, что наш проект (по строительству газопровода – АГИ) обновит интерес к застоявшимся российско-японским проектам по разработке ресурсов, таких как «Сахалин-1», – сказал Х. Огава. – В действительности, несколько крупных японских и зарубежных компаний уже решили присоединиться к нам в наших ожиданиях прогресса в развитии подобных проектов». Предполагается, что оператором проекта станет JPDO, в то время как другие компании будут владеть долями участия. JPDO и «Стройтрансгаз» планируют объявить детали проекта в ходе Российского нефтегазового конгресса, который пройдет в Москве с 20 по 22 июня.

WSJ пишет, что в марте «Газпром» принял решение приобрести долю в JPDO в течение следующих несколько месяцев. Interfax, 13.6.2006г.