

ТНК помогает ВР

Масштабная распродажа может дать шанс ТНК-ВР выйти за пределы России

На прошлой неделе у аварии на нефтяной платформе ВР в Мексиканском заливе появилось российское измерение. Нынешний и будущий главы компании Тони Хейворд и Роберт Дадли приезжали в Москву для переговоров с вице-премьером И.Сечиным и российскими партнерами, а Минприроды обнародовало планы по ужесточению правил работы на российском шельфе, в частности в сфере страхования экологических рисков. Наконец, в конце минувшей недели ВР завершила цементирование поврежденной скважины в Мексиканском заливе и заявила о том, что утечка нефти прекратилась. На борьбу с разливом нефти в результате аварии на платформе Deerpwater Horizon понадобилось три с половиной месяца и свыше 6 млрд долл. затрат, не считая того, что еще придется заплатить пострадавшим.

Президент ВР Тони Хейворд и его преемник Роберт Дадли прилетели в Москву 4 августа. Кроме И.Сечина, они встречались с президентом «Роснефти» С.Богданчиковым, председателем совета директоров ТНК-ВР М.Фридманом и заместителем главного управляющего директора ТНК-ВР М.Барским (с 1 января 2011г. он станет главным управляющим директором группы ТНК-ВР).

По неофициальным данным, они обсуждали с российскими коллегами перечень проектов, готовящихся к продаже британской компанией. В их числе — активы в Пакистане, Вьетнаме и Венесуэле. На прошлой неделе стало известно, что ВР готова продать ТНК-ВР 16,66% в венесуэльской Petromonagas, а также миноритарные доли в других проектах. Во Вьетнаме ВР владеет 35% акций в блоке 06.1 на шельфе Южно-Китайского моря, 32,67% в трубопроводе от месторождения до наземных терминалов и 1/3 электростанции Phu My-3. В Пакистане ей принадлежат доли от 25 до 72,5% в ряде шельфовых месторождений и от 51 до 84% — в континентальных. По оценкам инвестбанков, стоимость проектов 1,5-2 млрд долл.

ВР уже продала активы в США и Канаде и нашла покупателей на разведочный, добывающий и логистический бизнес в Колумбии. Заплатив в общей сложности 1,9 млрд долл., колумбийская госкомпания Ecopetrol получит 51% акций ВР Exploration Company (ВРХС), канадская Talisman Energy — 49%. Сделка завершится в конце года. В числе активов ВРХС доли в пяти месторождениях, четырех трубопроводах, двух шельфовых разведочных блоках и газоперерабатывающем заводе. ➤ на стр. 2

Попытка наведения порядка в государственной генерации

Премьер В.Путин и вице-премьер И.Сечин провели в Хакасии совещание по вопросу восстановления Саяно-Шушенской ГЭС (станция остановлена в августе 2009г. из-за аварии, сейчас работают три генератора из десяти). Отметив, что восстановление станции идет в строгом соответствии с графиком, И.Сечин раскритиковал участников другого проекта — БЭМО - по строительству Богучанской ГЭС и алюминиевого завода. Хотя неделей ранее был разрешен вопрос с привлечением финансирования на достройку (кредит в размере 50 млрд руб. согласился выделить госу-

дственный ВЭБ). Однако договориться о схеме управления проектом акционерам пока не удалось. Дело в том, что РУСАЛ и «РусГидро» управляют проектами строительства на паритетных основаниях: в случае с ГЭС заказчиком выступает алюминиевая компания, а опе-

ратором — энергетики, в случае с заводом — наоборот. При этом «РусГидро» и РУСАЛ владеют активами поровну. Эта схема изначально доказала свою неэффективность, потому что у проектов, по сути, не было единого руководящего органа.

Отповедь И.Сечина была, очевидно, направлена на РУСАЛ, который, по его словам, «ждет изменений на рынке алюминия», что тормозит работы. Кроме того, вице-премьер высказал недоумение тем фактом, что столь стратегический объект зарегистрирован на Кипре.

Насколько сильно отстает строительство Богучанской ГЭС от графика, И.Сечин не уточнил. Но пообещал, что за опоздание с вводом мощностей НП «Совет рынка» наложит на них «санкции». Главе «РусГидро» Евгению Доду пришлось пообещать премьеру, что первая очередь ГЭС будет введена в 2011г. (1 ГВт), а на полную мощность станция заработает в 2013г. (3 ГВт). Это значит, что ввести станцию в 2010г., как планировалось, уже невозможно.

В то же время угроза санкций со стороны «Совета рынка» пока выглядит надуманной. Договоры на поставку мощности всегда были инструментом влияния на частных инвесторов в энергетике. Для операторов ГЭС и АЭС, то есть государственной генерации, эти договоры даже не разработаны.

В НОМЕРЕ

- Спрос на энергию
- Сколько брать за Тресса?
- Газовой бирже снова быть
- Русиа Петролеум сменила владельца
- «Газпром нефть» купила АЗС в Казахстане
- «Роснефть» отказывается капитализировать перед Yukos Capital
- Польша решила на пересмотр новых газовых договоренностей с Россией

дательский ВЭБ). Однако договориться о схеме управления проектом акционерам пока не удалось. Дело в том, что РУСАЛ и «РусГидро» управляют проектами строительства на паритетных основаниях: в случае с ГЭС заказчиком выступает алюминиевая компания, а опе-

Попытка наведения порядка в государственной генерации

Начало на стр. 1

Общие доказанные запасы — 60 млн барр. нефтяного эквивалента (н. э.), ежедневный объем добычи — 25 000 барр н. э.

Стало известно и об инициативах российского Министерства природы. Ведомство подготовило поправки о защите морской среды от нефтяных загрязнений в соответствующие действующие законы. В частности, добавляется пункт о защите от загрязнений при эксплуатации подводных трубопроводов и проведении буровых работ. С принятием поправок работы на шельфе возможны только при наличии плана по предупреждению и ликвидации разливов, а также доказательств финансовой состоятельности для ликвидации возможных утечек. Также компания должна быть готова создать резервный

фонд для устранения разлива и возместить в полном объеме нанесенный вред.

Дискуссия о рисках работы на шельфе началась и в Европе, где уже действуют более жесткие, чем в США стандарты безопасности и защиты окружающей среды. Глава Минэкологии Италии Стефания Престиджакомо предложила ввести запрет на разработку глубоководных месторождений в Средиземном море. Для британской ВР это может стать очередным ударом, поскольку в ближайшее время компания планировала начать добычу углеводородов у побережья Ливии. Правда, европейская юрисдикция не распространяется на все средиземноморье, однако на ВР может быть оказано давление с целью принудить ее отказаться от проекта.

Спрос на энергию

Реформа оптового рынка электричества завершена – оснований для рыночных цен нет

Из-за аномальной жары энергопотребление в России и особенно в столичном регионе продолжает бить рекорды. За последние две недели спрос на электроэнергию в столице оказался на 15% выше прошлогоднего уровня, а 29 июля Москва потребила максимальное количество энергии за лето — 11,6 тыс. МВт. В Петербурге рост с 20 июля по 3 августа составил порядка 8,5%. В ряде регионов центральной России, а также на Кавказе и на Нижней Волге энергопотребление растет на 7-8%, а где-то и на 10%. Вслед за температурой растут и цены на электричество. Свою лепту вносят и плановые ремонты производителей электроэнергии и отключение одного из блоков Калининской АЭС. В конце прошлой недели цены на балансирующем рынке взлетели за один день почти на четверть до рекордных 2408 руб./МВт ч.

На фоне высоких объемов энергопотребления ряд крупных станций центральной части России вынужден работать на мазуте из-за планового ремонта газотранспортной системы.

Тем не менее НП «Совет рынка» сообщило, что не видит оснований для сохранения в ближайшие годы темпов роста цен на электроэнергию в России, которые наблюдались в период 2007-2010гг. НП также напомнило, что 1 июля де-факто закончена реформа оптового энергорынка.

В свою очередь, добыча газа в России продолжает расти по сравнению к прошлому году, но все еще падает по отношению к докризисному периоду. Экспорт газа вырос за 7 месяцев на 36%. Объем добычи газа в России в январе-июле вырос на 19,3% по сравнению с 2009г. до 377,2 млрд м³. В июле российские компании произвели 43,9 млрд м³ газа. Это на 6% больше, чем в июле прошлого года (на 2% меньше, чем в июне 2010г.). «Газпром» за 7 месяцев добыл 295,9 млрд м³ газа (рост на 18,9%). В июле объем добычи монополии составил 33,497 млрд м³ газа, что на 4,3% больше, чем в июле 2009г., и столько же, сколько в июне 2010г. Добыча крупнейшего независимого производителя газа НОВА-ТЭКа в январе-июле выросла на 14% до 21 млрд м³.

Сколько брать за Требса?

Минэнерго поручили вопрос некомпетентный вопрос

На прошлой неделе министр природных ресурсов Ю.Трутнев официально подтвердил, что его ведомство не отказывается от позиции по стартовой цене на месторождения им. Требса и им. Титова. По его словам, в соответствии с действующей методикой расчета она составит только 17 млрд руб. А в ответ на предложения Минэнерго начать торги с 60 млрд руб. министр посоветовал «заниматься вопросами в сфере своей компетенции».

В середине июня куратор российского ТЭК, вице-премьер И.Сечин поручил Минэнерго и Роснедра провести оценку месторождений, которые планируется выставить на конкурс осенью. В соответствии с законом «О недрах» конкурс на право пользования тем или иным участком недр должен быть анонсирован за 3 месяца до его начала. Продажу месторождений им. Требса и им. Титова правительство одобрило еще 20 июля. Это может означать, что дата проведения аукциона может быть объявлена уже в этом месяце, а сами участки уйдут с молотка в ноябре. Однако у ответственных ведомств до сих пор нет единой позиции относительно стартовой цены предлагаемых лотов. Тем не менее, с точки зрения действующего законодательства размер разового платежа при проведении конкурса определяется по установленной методике, которую используют Роснедра. В соответствии с ней минимальная плата за возможность добыть более 140 млн т нефти на крупнейшем нераспределенном месторождении федерального значения составляет порядка 17,5 млрд руб.

В соответствии с условиями конкурса, в частности, запрещается участие в аукционе компаниям, более 50% уставного капитала которых принадлежит зарубежным владельцам - поучаствовать в торгах не удастся разве что ТНК-ВР. В случае успешного завершения выкупа собственных акций у американской ConocoPhillips на участки сможет претендовать и ЛУКОЙЛ, который имеет серьезные позиции в НАО. С административной точки зрения главным фаворитом считается «Зарубежнефть».

Газовой бирже снова быть

И.Сечин вынужден смягчить позицию по ЭТП

Минэнерго еще раз внесло в правительство документ по спотовой и биржевой торговле газом. Больше четырех месяцев понадобилось Министерству энергетики для того, чтобы совместно с заинтересованными ведомствами и «Газпромом» подготовить новую версию проекта постановления «О реализации газа с использованием биржевых технологий». В конце марта глава Минэнерго С.Шматко говорил, что правительство вернуло его на доработку (в очередной за последние полтора года раз) «с техническими замечаниями». И вот на прошлой неделе было объявлено, что 2 августа документ, согласованный с ФСТ, ФАС, ФСФР, Минфином, Минэкономразвития и «Газпромом», был вынесен на рассмотрение Белого дома.

По неофициальным данным, продвижение спотовой торговли газом заблокировал лично вице-премьер по ТЭК И.Сечин, хотя весенняя версия документа была полностью согласована. Считается, что он пытался добиться от монополиста согласия на принятие правил недискриминационного доступа к газотранспортной системе, которые были подготовлены по его поручению ФАС два года назад, но так и не были подписаны В.Путиным по ходатайству «Газпрома». В отместку концерн еще в прошлом году был лишен возможности развивать свою спотовую площадку, так как без постановления он не имел права продавать газ по свободным ценам.

Менять площадку на доступ в ходе аппаратного торга монополия, естественно, не согласилась. Тем более, что с 2009г. и так наблюдается избыток газа на внутреннем рынке и был риск того, что цена на ЭТП могла оказаться ниже регулируемой, и тем самым подорвать позиции «Газпрома» в дискуссии с правительством относительно необходимости продолжить их индексацию.

Минэнерго не случайно «тянуло» несколько месяцев и направило проект постановления именно сейчас. С одной стороны, в ведомстве понимали, что есть проти-

Старое-новое постановление о ЭТП

Текст проекта постановления, подготовленного Минэнерго, практически не изменился. В нем по-прежнему содержится положения об одновременной работе электронной торговой площадки, созданной «Межрегионгазом» (спотовый рынок), и газовой биржи, где будут продаваться фьючерсные контракты на поставку газа. Сохранились и предельные объемы реализации газа «Газпромом» по свободным ценам. Концерн может получить право продавать с 2011г. по 7,5 млрд м³ газа на ЭТП, а на бирже его объемы будут постепенно расти (до 5 млрд м³ – в следующем году, до 7,5 млрд м³ – в 2012-м и до 10 млрд м³ – в 2013-м). Напомним, что с 2014г. правительство планирует отменить регулирование цен на газ для промышленных потребителей и разрешить «Газпрому» продавать им сырье по формуле, предусматривающей равную доходность с экспортом. Следует отметить, что в тексте документа, внесенного в Белый дом, содержится также требование жесткого паритета продаж «Газпрома» на площадке и бирже с объемами сбыта независимых производителей. Хотя в 2008г. ЭТП работала на принципах гибкого паритета – у «Газпрома» было право продать на 15% больше, чем независимые.

водействие на политическом уровне. А с другой - нужно торопиться. Ведь в сентябре оформляется большая часть договоров на поставку газа не только «Газпромом», но и независимыми поставщиками, верстается баланс газа на следующий год. И если участники рынка заблаговременно не предусмотрят объемы для электронной площадки и биржи (а в следующем году они должны составить 12,5 млрд м³ газпромовского газа и столько же со стороны других производителей), то оба инструмента работать полноценно не смогут. Впрочем, это не значит, что позиция вице-преьера по поводу площадки претерпела серьезные изменения.

РУСИА Петролеум сменила владельца

ТНК-ВР снижает риски дочерних компаний

TNK-BP International, на которую оформлены все российские активы группы ТНК-ВР, сообщила, что еще в апреле перевела принадлежащие ей 63% акций «РУСИА Петролеум» в свою материнскую компанию — TNK-BP Ltd. На TNK-BP Ltd были переоформлены и все займы TNK-BP International и ее «дочек» в адрес «РУСИА Петролеум» и Восточно-Сибирской газовой компании, которая построила газопровод с Ковыктинского месторождения в Иркутскую область.

Смена владельца «РУСИА Петролеум» обусловлена тем, что в мае главный акционер и по совместительству кредитор компании («РП» должна ТНК-ВР 11,4 млрд рублей) потребовал погасить один из кредитов и тем самым вынудил генерального директора подать заявление о банкротстве. Между тем, это создало бы риски для досрочного предъявления к погашению бондов, выпущенных компанией TNK-BP International на 5,5 млрд долл. Согласно инвестиционному меморандуму последнего выпуска на 1 млрд долл., который компания размещала в

феврале этого года, держатели облигаций в случае банкротства одной из структур TNK-BP International имеют право на их досрочное погашение.

В конце июня арбитражный суд Иркутской области по иску главы «РУСИА Петролеум» А.Довганя ввел в компании процедуру наблюдения, которая продлится до 21 сентября. После этого активы компании (инфраструктура по разработке Ковыктинского месторождения) могут быть проданы государственному «Роснефтегазу», который затем переформирует на себя лицензию. И при этом получит их без долгов и миноритарных акционеров: ОГК-3, которой принадлежит 25% минус одна акция, и администрации Иркутской области (10,78%). А ТНК-ВР вернет себе исторические затраты по проекту в размере примерно 600-800 млн долл.

Слияния, поглощения, сделки / Внешние рынки

«Газпром нефть» купила АЗС в Казахстане

«Газпром нефть» остается самым активным игроком среди российских нефтяных компаний на рынке слияний и поглощений, в частности на розничных рынках топлива. На прошлой неделе компания завершила сделку с казахстанской компанией ARNA Petroleum по приобретению сети из 20 АЗС, а также девяти земельных участков под строительство новых станций. Все эти активы расположены в городах Алма-Ате, Талдыкоргане, Таразе и Шымкенте. Сетью будет управлять ТОО «Газпром нефть — Казахстан», дочернее предприятие российской компании, созданное в 2007г. Топливо на АЗС будет поставляться с Омского НПЗ. До конца этого года «Газпром нефть» намерена перевести приобретенные за-

правки под свой розничный бренд, а в 2011г. планирует открыть еще 20 АЗС в Алма-Ате и Астане.

Компания вела интенсивные переговоры о покупке АЗС в Казахстане и с другими игроками, в частности с «КазМунайГазом». Но она хотела одновременно приобрести и Павлодарский НПЗ, чтобы получить еще и производственную базу в регионе.

Это не первый выход «Газпром нефти» за пределы российского розничного рынка нефтепродуктов. У компании уже есть 96 АЗС в Киргизии и 21 — в Таджикистане. Кроме того, она контролирует сербскую NIS, которой принадлежат около 480 заправок в этой стране.

«Роснефть» отказывается капитулировать перед Yukos Capital

2 августа Yukos Capital S.a.r.l., представляющая интересы бывших менеджеров ЮКОСа, обратилась в банк-поручитель «Роснефти» с требованием о выплате в течение недели 12,9 млрд руб. и 857,5 тыс. долл. (в целом 279 млн фунтов). Yukos уже несколько лет пытался добиться от «Роснефти» 13 млрд руб., которые одолжил в 2004г. «Юганскнефтегазу» (входил в ЮКОС, сейчас принадлежит «Роснефти»). В апреле суд Амстердама признал это требование законным, но «Роснефть» не торопилась его исполнять, пока в начале лета истец через Высокий суд Великобритании не добился ареста активов НК в стране, в Нидерландах и на Джерси в целом на 425 млн фунтов. После этого «Роснефть» пообещала заплатить. Обеспечение предоставил банк, название которого не раскрывается, гарантировавший, что средства будут выплачены из его средств или списаны со счетов «Роснефти».

Последнюю возможность добиться отмены решения суда Амстердама «Роснефть» исчерпала в июне. Тогда Верховный суд Нидерландов отказался принять жалобу

компании, заявив, что это не в его компетенции. Но в своем отчете по US GAAP за первое полугодие «Роснефть» заявляет, что «намерена» приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии». «Роснефть» пытается заблокировать списание средств, надеясь доказать, что сам Yukos должен деньги структурам нефтекомпании.

Дочерняя компания «Роснефти» армянская ЮКОС-СНГ владеет голландской Wicanton Holding B.V. В суде Британских Виргинских островов сейчас рассматривается дело, в рамках которого Wicanton требует арестовать активы ряда компаний, в том числе Fair Oaks and Investment Limited. По некоторым данным, эта компания Fair Oaks имеет права требования к Yukos. Если это так и суд подтвердит законность претензий со стороны структур «Роснефти», то в рамках поиска средств для выполнения обязательств Fair Oaks может обратиться в английский суд с просьбой арестовать деньги, которые должны быть перечислены Yukos.

Судьба Nabucco может зависеть от газопровода Восток-Запад

Энергетическое подразделение Еврокомиссии, которая продолжает поиск ресурсов для газопровода Nabucco, разработало проект документа, на основе которого должно быть разработано соглашение о строительстве трубы между Туркменией и Азербайджаном по дну Каспия. В июне в Брюсселе под эгидой ЕС прошли переговоры туркменских и азербайджанских правительственных экспертов, на которых «могли обсуждаться» вопросы делимитации границы между странами и строительства Транскаспийского газопровода. А 27 июля, выступая на международном энергетическом форуме в Одессе, еврокомиссар по энергетике Гюнтер Эттингер заявил, что для реализации Nabucco ЕС «понадобятся исключительные меры, такие как строительство транскаспийской трубопроводной связи». Но у этого проекта по-прежнему есть две непреодолимые проблемы: территориальные разногласия между Туркменистаном и Азербайджаном,

которые спорят о принадлежности месторождения Сердар (по азербайджанской версии Кязаз) с вероятными запасами 100-150 млн т нефтяного эквивалента, а также отсутствие многосторонних договоренностей прикаспийских стран о статусе Каспия. Если двусторонние разногласия можно снять при международном посредничестве (хотя американцам, которые выступали в этом качестве во второй половине 90-х, помирить Баку и Ашхабад так и не удалось, впрочем, как и европейцам после смены президента Туркмении в 2007г.), то без согласия России и Ирана преодолеть проблему статуса практически невозможно без резкого обострения военно-политической ситуации в регионе. В этой связи проект, подготовленный в Брюсселе вряд ли можно рассматривать всерьез с точки зрения возможностей для реализации.

Хотя, очевидно, что если Туркменистан собственными силами действительно построит газопро-

Внешние рынки

Судьба Nabucco может зависеть от газопровода Восток-Запад

Начало на стр. 4

вод Восток-Запад от основных месторождений до берега Каспия (президент страны дал соответствующее поручение в мае и распорядился закончить строительство ровно через 5 лет), соблазн создать перемышку через Каспий и присоединить туркменский газ к ресурсной базе Nabucco становится слишком велик.

Следует отметить, что директор госагентства по управлению и использованию углеводородных ресурсов при президенте Туркмении Якшиберды Какаев и заместитель главы МИДа страны Тойли Комаков всю прошлую неделю провели в Нью-Йорке в переговорах с представителями ООН о развитии инициированной Туркмени-

станом декларации о международном транзите, которая была принята Генассамблеей в прошлом году. Похоже, с помощью этого документа Ашхабад рассчитывает преодолеть вето России на строительство транскаспийской трубы.

С другой стороны, поиск вариантов для воплощения Транскаспийского газопровода свидетельствуют о том, что вариант транспортировки газа в сжатом виде, предложенный Баку и Ашхабаду итальянской Eni, не рассматривается как надежный путь доставки туркменского газа для Nabucco.

Батяка продолжает торг

Создание российско-белорусского СП в атомной энергетике под угрозой срыва.



Отношения между Москвой и Минском вновь обострились. На прошлой неделе первый вице-премьер белорусского правительства В.Семашко заявил о том, что

белорусской - 2,4 МВт), и должна быть введена в те же сроки (первый блок в 2016г., второй - в 2018-м). Причем у обоих проектов значительный потенциал по экспорту электроэнергии в страны Балтии.

Кроме того, у Минска есть альтернативный России потенциальный партнер по АЭС — Китай. В конце июня глава комитета госконтроля Белоруссии, сопредседатель белорусско-китайской комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству Зенон Ломать заявил, что Минск рассчитывает на участие китайских корпораций в строительстве АЭС. Несмотря на более низкий по сравнению с «Атомстройэкспортом» уровень технологий, китайское предложение может привлечь Минск выгодными условиям финансирования. В марте во время визита в Минск вице-председатель КНР Си Цзиньпин заявил о готовности в ближайшие два года предоставить Белоруссии 10 млрд долл. льготных кредитов на развитие совместных проектов.

его страна не собирается создавать никаких энергетических совместных предприятий с «Интер РАО ЕЭС». В конце июля Москва предъявила белорусским коллегам ультиматум по проекту первой АЭС в Белоруссии - соглашение о строительстве объекта не будет подписано до тех пор, пока не удастся согласовать параметры создания СП, которое займется экспортом производимых на проектируемой станции киловатт.

Москва должна была взять на себя финансирование строительства Гродненской АЭС (оценивается в 9 млрд долл.) и вопрос утилизации отработанного ядерного топлива. В мае прошлого года Минск обратился к Москве с просьбой о кредите на постройку станции. Москва согласилась, но выдвинула встречное условие: стороны должны создать СП, которое станет основным экспортером вырабатываемой АЭС электроэнергии. Статус поставщика становился гарантией возврата вложенных средств. Россию в СП с долей не менее 50% должно было представлять «Интер РАО».

Очевидно, что станция при таком политическом фоне будет построена нескоро. По аналогии с газовыми и нефтяными проектами Минск не хочет подпускать «Интер РАО» к своим конечным потребителям в энергетике. Но и сама компания не заинтересована в том, чтобы форсировать создание конкурирующей АЭС. «Интер РАО» участвует в реализации проекта Балтийской АЭС, которая имеет такие же характеристики, как Гродненская АЭС (у российской станции мощность 2,3 МВт, у

Внешние рынки

Польша решила на пересмотр новых газовых договоренностей с Россией

Правительство Польши все же заявило о намерении пересмотреть условия согласованного, но неподписанного контракта на поставку российского газа. Премьер-министр Дональд Туск сказал, что хочет уменьшить срок действия соглашения и снизить цену поставок. Если будет принято решение не подписывать соглашение с «Газпромом», Польша будет искать других поставщиков на 2 млрд м³ газа в год, заявил Д.Туск. Но Варшаве нужно поторопиться, так как дополнительные объемы газа ей понадобятся уже в октябре-ноябре этого года, когда будет выбран весь объем газа по действующему договору с «Газпромом».

Нельзя исключать, что Польша связывает надежды на закупку газа в связи с вероятным появлением газа у трейдера RosUkrEnergo, который до 2009г. поставлял в эту страну недостающие 2-2,5 млрд м³ газа. Компания, которая на паритетных началах принадлежит «Газпрому» и украинскому бизнесмену Д.Фирташу, поставляла в Польшу избытки среднеазиатского газа, когда выступала эксклюзивным агентом по снабжению импортным газом Украины.

На прошлой неделе пресс-служба экс-премьера Украины Ю.Тимошенко сообщила, что Rosukrenerg (RUE) 19 июля подала в Шевченковский районный суд Кие-

ва ходатайство о принудительном выполнении решения Стокгольмского арбитража. Он 8 июня обязал НАК «Нафтогаз Украины» вернуть трейдеру 12,1 млрд м³ в газа. У «Нафтогаза» есть встречное требование к RUE на 1,7 млрд долл.

Сейчас тысячу кубометров импортного газа «Нафтогаз» покупает по 250 долл. Согласно решению международного арбитража «Нафтогаз» кроме газа должен RUE еще около 200 млн долл. В случае взаимозачета денежной части по 250 долл. за тыс. м³ газа украинский концерн останется должен трейдеру около 6 млрд м³ газа. И перед партнерами по RUE встанет вопрос о том, куда эти объемы девать. Впрочем, очевидно, что «Газпром» будет выступать против поставок этого газа в Польшу, чтобы не лишиться себя важного переговорного преимущества.

Польша-Россия

Договоренности об увеличении поставок российского газа в Польшу на 20% (до 11 млрд м³ в год) и продлении контракта с 2022 до 2037 г. были достигнуты еще в начале года — при участии премьеров двух стран В.Путина и Д.Туска. Однако из-за крушения самолета с польским президентом под Смоленском подписание было отложено.

Литва просит денег у Европы на отказ от российского газа

Операторы газотранспортных систем Польши и Литвы Gaz System и Lietuvos Dujos подписали меморандум по строительству газопровода-перемычки (Amber) протяженностью 360 км в Польше и 80-100 км в Литве. Газопровод Amber должен пройти от литовского Марияполя или Алитуса до польских Плоньска или в Рембельщизны. Стороны намерены получить финансовую помощь от Евросоюза. В апреле 2010г. Литва и Польша подали в Еврокомиссию заявку на строительство Amber в рамках программы развития европейских энергетических сетей TEN-E.

Меморандум предполагает анализ экономической целесообразности строительства Amber, включая текущий и прогнозируемый спрос на природный газ в регионе, источники поставок, рыночные цены на энергию и потенциал для обеспечения безопасности поставок в ЕС. В первом квартале 2011г. анализ будет передан в Еврокомиссию, которая и должна принять решение о целесообразности проекта.

Еще в 2008г. Литва называла Amber альтернативой российского проекта газопровода Nord Stream для транзита российского газа через страны Балтии в Польшу. Однако после того как «Газпром» принял окончательное решение строить Nord Stream, литовский проект был положен под сукно. Теперь Вильнюс планирует использовать Amber в реверсивном режиме для поставок газа в страны Балтии из Польши со строящегося ныне терминала СПГ в Свиноустье мощностью 2,5 млрд м³ и проектируемого Gaz System подводного газопровода Baltic Pipe из Дании.

Lietuvos Dujos

Lietuvos Dujos импортирует и реализует 40% газа в Литве, эксплуатирует 1,9 тыс. км транспортных и 8,1 тыс. км распределительных газопроводов. Акционеры: E.ON Ruhrgas International GmbH (38,9%), «Газпром» (37,1%), правительство Литвы (17,7%) и миноритарии (7%). Государственная Gaz System S.A. владеет 9,7 тыс. км газопроводов и 14 компрессорными станциями в Польше.

Еженедельные аналитические комментарии «Новости ТЭК» подготовлены Аналитической Группой ЭРТА на основе материалов, опубликованных в следующих изданиях и информационно-новостных агентствах: «Комменсант», «Ведомости», «Время новостей», «Известия», «Независимая газета», «РИА Новости», «Финмаркет», ИА «Интерфакс», АЭИ «Прайм-ТАСС», «Нефть и капитал», «Нефтегазовая вертикаль», «Нефть России», «ПравоТЭК» и др.

Аналитическая Группа ЭРТА, т. +7 (495) 5891134, +7 (495) 5891136,
Материалы Аналитической Группы ЭРТА <http://gasforum.ru/tag/gruppa-erta/>
Адрес: Москва, 4-й Лесной пер., 11
www.gasforum.ru, inbox@erta-consult.ru