

## содержание

<b>Россия и СНГ</b> .....	<b>2</b>
Закон переписут под Богданчикова. «Роснефти» могут разрешить сжигать попутный газ.....	2
Ковыктинское проклятие. Одни чиновники предлагают отозвать лицензию, другие этому сопротивляются.....	3
Kogas поможет «Газпрому» освоить якутские месторождения .....	4
ТЭК: События дня .....	4
"Газпром нефть" будет оператором проекта по разработке группы Мессояхских месторождений. 5	5
Трутнев взял под личный контроль расследование сброса нефтепродуктов в реку Кама.....	6
Новый способ защиты окружающей среды от нефтезагрязнений с помощью микроорганизмов разработан в "Башнефти" .....	6
В Оренбургской области шестые сутки тушат пожар на Капитоновском месторождении .....	7
"Нарьянмарнефтегаз" в 2010 г. завершит сертификацию добываемой на Южно-Хыльчующем месторождении нефти на новую марку Arctic Light .....	7
<b>Мировой рынок</b> .....	<b>8</b>
Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в среду повысились .....	8
Румыния подтвердила интерес к участию в проекте "Южный поток" .....	8
Прибыль австралийской нефтегазовой компании Santos Ltd. упала на 74% .....	9
Польша импортирует из России 9 миллиардов кубометров газа в этом году и 9,7 миллиарда - в 2011 .....	9
Главы ряда нефтяных компаний РФ и NIOC в конце февраля обсудят участие российских компаний в иранских проектах.....	9
Иран обсуждает возможность экспорта газа в Бахрейн в сотрудничестве с Россией .....	10

## Россия и СНГ

### Закон перепишут под Богданчикова. «Роснефти» могут разрешить сжигать попутный газ

18.02.10 / РБК daily /

Чиновники могут пойти на уступки «Роснефти», которая не успеет довести уровень утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) до 95% к 2012 году. Разработчики законопроекта, регламентирующего отношения недропользователей в этой сфере, готовы сделать исключение для тех, кто сможет доказать, что разработка месторождений по новым требованиям будет вестись в убыток. Однако такое нововведение оставляет простор для коррупции и не сильно мотивирует нефтедобытчиков.

«Сжигание попутного нефтяного газа равносильно сжиганию денег», — говорит собеседник, близкий к разработчикам нового законопроекта. Однако запугивание нефтяников высокими штрафами не всегда оправданно. Зачастую нефтедобытчики не в состоянии обеспечить требуемую норму полезного использования ПНГ.

Существуют месторождения, которые просто невыгодно разрабатывать при условии утилизации 95% ПНГ. Поэтому законотворцы решили пойти на уступки: новым законопроектом нефтедобытчикам может быть разрешено сжигать более 5% ПНГ, если от этого зависит положительная рентабельность проекта. Компаниям придется предоставить соответствующее обоснование в орган госрегулирования.

Недавно о том, что она не успевает довести уровень утилизации ПНГ до 95% в 2012 году, заявляла «Роснефть». Компания ожидает, что в 2010 году этот показатель составит только 53%. Трудности могут возникнуть еще у одной госкомпании — «Газпром нефти», предполагает аналитик ФК «Метрополь» Алексей Кокин. Но, по его мнению, дифференцированный подход, который предлагают чиновники, оставляет простор для коррупции.

Тема полезного использования ПНГ тревожит российские власти с 2007 года. Тогда перед чиновниками и компаниями была поставлена задача довести утилизацию ПНГ до 95% в 2010 году, после чего штрафы за нерациональное использование газа должны были существенно увеличиться. Затем сроки выхода на этот показатель дважды сдвигались. Сначала до 2011 года по инициативе профильных ведомств, потом до 2012 года по просьбе ряда нефтяных компаний. Законопроект, регулирующий отношения в этой сфере, вносился в Госдуму в конце прошлого года и был направлен на доработку.

По словам источника в рабочей группе, занятой доработкой закона с рабочим названием «Об использовании попутного нефтяного газа и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», документ уже претерпел изменения. В предыдущей редакции он подразумевал только поправки в действующее законодательство, сейчас он призван регламентировать все вопросы, связанные с ПНГ как с сырьем для нефтехимии. «Поэтому согласование может затянуться, а если законопроект не будет принят до конца этого года, не исключено, что его реализацию отложат до 2013 года», — говорит он.

Сейчас утилизировать ПНГ дороже, чем платить штрафы за нецелевое его использование. Один из участников рабочей группы настаивает на применении «кнута» к российским нефтяникам — увеличить штрафы настолько, чтобы ситуация кардинально изменилась. В нынешней редакции законопроекта акцент сделан скорее на «пряник».

Среди способов стимулирования проектов по утилизации ПНГ предлагается ввести понижающий коэффициент НДС 0,95 для недропользователей, которые выполняют установленные нормы. Кроме того, оборудование, которое необходимо для утилизации ПНГ, не будет облагаться таможенными пошлинами и к нему будет применяться схема ускоренной амортизации.

Предполагается также освободить от уплаты федеральной составляющей налога на прибыль компаний, которые будут перерабатывать ПНГ для нефтяников на аутсорсинге. Для них срок действия льготы составит два года с момента начала финансирования инвестиционного проекта по утилизации ПНГ.

«Для нефтяных компании необходимость утилизации ПНГ в таких объемах — серьезная головная боль. Такие льготы могут лишь частично снизить их расходы в этой сфере, но не станут стимулом для инвестирования в отрасль», — убежден г-н Кокин.

**Ковыктинское проклятие. Одни чиновники предлагают отозвать лицензию, другие этому сопротивляются**

**18.02.10 / РБК daily /**

Роснедра могут сегодня лишить «РУСИА Петролеум» лицензии на Ковыкту. Накануне Росприроднадзор рекомендовал вынести такое решение, поскольку недропользователь не выполняет лицензионные обязательства. Тем не менее, ТНК-ВР продолжает переговоры с «Газпромом» через «Роснефтегаз» о продаже доли в проекте, говорят источники. Вероятно, Ковыкта будет передана на баланс «Роснефтегаза» до тех пор, пока «Газпром» вновь не проявит интерес к месторождению.

Росприроднадзор по итогам рассмотрения результатов проверки недропользователей рекомендовал Роснедрам отозвать у «РУСИА Петролеум» лицензию на Ковыктинское газоконденсатное месторождение. Заседание комиссии Роснедр по этому вопросу состоится сегодня.

Новая проверка Ковыкты началась в начале февраля. Соответствующее поручение Росприроднадзору дал министр природных ресурсов Юрий Трутнев. Тогда же глава «Газпрома» Алексей Миллер сообщил, что госкомпания не нуждается в ресурсах месторождения для организации экспорта газа в страны Азии.

Около трех лет ТНК-ВР не может продать «Газпрому» 62,8% акций в «РУСИА Петролеум». Меморандум о взаимопонимании стороны подписали еще в 2007 году. В настоящее время, по словам источника, близкого к ТНК-ВР, переговоры ведутся с «Роснефтегазом», который действует в интересах «Газпрома». По его словам, ТНК-ВР за месторождение рассчитывает получить сумму, соответствующую историческим затратам компании на освоение Ковыкты, плюс получить премию. О какой сумме идет речь, он не говорит.

Для государства выгоднее, чтобы месторождение находилось на балансе какой-либо компании, а не вернулось в нераспределенный фонд недр, говорит собеседник, знакомый с ситуацией. Поэтому есть шанс, что сегодня Роснедра по формальным причинам отложат вопрос об отзыве лицензии на поздний срок. В ТНК-ВР ситуацию с Ковыктой не комментируют.

Ковыкта — гигантское месторождение со сложной структурой и при полном отсутствии логистики. «ТНК-ВР этот проект не нужен. «Газпром» в ближайшее время тоже не намерен в него инвестировать. Однако через несколько лет госкомпания он может понадобиться. На этот период «Роснефтегаз» может стать своего рода депозитарием», — полагает эксперт «Уралсиб Кэпитал» Виктор Мишняков.

Пока неясно, какими могут быть порядок передачи месторождения и схема финансирования сделки. Формально основания для лишения лицензии есть, однако отозвать ее можно было еще в прошлом году, подчеркивает аналитик ИФД «КапиталЪ» Виталий Крюков.

«Роснефтегазу» принадлежит 75,16% «Роснефти» и 10,74% «Газпрома». Кроме того, по информации, на баланс «Роснефтегаза» были переданы государственные геологические предприятия.

ТНК-ВР вложится по-крупному. Совет директоров ТНК-ВР Ltd. одобрил капиталовложения на общую сумму свыше 1,8 млрд долл. в течение трех лет, сообщила пресс-служба ТНК-ВР. Из этой суммы 1,7 млрд будет инвестировано в два крупных проекта в области разведки и добычи: в полномасштабную разработку месторождений Восточного центра освоения Увата и создание региональной инфраструктуры, а также дальнейшее развитие Верхнечонского месторождения в Восточной Сибири. Кроме того, в секторе нефтепереработки и маркетинга совет директоров поддержал инвестиции в размере 137 млн долл. в строительство установки гидроочистки дизельного топлива на Саратовском НПЗ.

**Kogas поможет «Газпрому» освоить якутские месторождения**

18.02.10 / РБК daily /

Южнокорейская корпорация Kogas готова предоставить кредит на развитие газового сектора Якутии. Этот вопрос будет обсуждаться в пятницу с президентом региона Вячеславом Штыровым. Заем будет предоставлен при условии использования технологий Kogas. Иностраный кредит может существенно ускорить реализацию газовых проектов в Якутии, на которые «Газпром» может еще долго не найти необходимых средств.

Kogas в обмен на использование ее технологий предоставит властям Якутии кредит на развитие газового сектора региона, рассказал один из участников рынка. По его словам, за счет средств южнокорейской компании будет строиться транспортная инфраструктура, разрабатываться месторождения, развиваться газопереработка. Условия предоставления и размер займа представители компании должны обсудить в пятницу на встрече с главой региона.

У «Газпрома» в рамках Восточной газовой программы, утвержденной правительством, есть свой план по освоению Якутии. «Однако у монополии много проектов, на все средств не хватает и какие-то приходится откладывать, а якутское руководство хочет скорее развить регион», — поясняет собеседник.

Kogas тоже заинтересована в развитии газодобычи в Якутии, так как газ оттуда должен пойти в Южную Корею. В 2008 году «Газпром» и Kogas подписали меморандум о взаимопонимании по поставкам природного газа из России в Корею. В «Газпроме» отметили, что знают о намерении Kogas предоставить Якутии кредит, но не стали комментировать свое отношение к этому.

Очевидно, этот вопрос также был затронут на вчерашней встрече главы «Газпрома» Алексея Миллера с чрезвычайным и полномочным послом Республики Корея в России Ли Гю Хеном. Как сообщило управление информации монополии, стороны, в частности, обсудили поставки сжиженного и трубопроводного газа в Корею, а также взаимодействие в рамках реализации Восточной газовой программы.

В Якутии найдется место для многих инвесторов, как российских, так и зарубежных, отмечает генеральный директор ОАО «Якутгазпром» Андрей Загорский. По его словам, выделение кредита может стать хорошим катализатором для нефтегазовых проектов в регионе. У займа есть сроки возврата, и эти сроки являются мощным стимулом для того, чтобы все проекты, на которые будут выделены средства, реализовывались в срок или даже раньше, говорит он.

«Газпром» должен быть рад помощи Kogas, так как это позволит ему сэкономить на газификации региона, которой он занимается по поручению правительства, уверен аналитик ИК «Велес Капитал» Дмитрий Лютягин.

«Газпром» задолжал подрядчику. Буровая компания Scorpion Offshore 16 февраля подала на «Газпром» в суд с требованием заплатить 15,9 млн долл. за бурение скважины на шельфе Венесуэлы, говорится в сообщении Scorpion. Дело будет рассматриваться в Париже в соответствии с венесуэльским законодательством. В октябре прошлого года Offshore Vigilant, венесуэльская «дочка» Scorpion, закончила бурение морской скважины для «Газпрома» и выставила счет на более чем 30 млн долл. Из этой суммы российский холдинг выплатил лишь 19 млн долл. Оставшиеся средства он должен был выплатить до конца октября, однако этого не произошло. До сих пор Scorpion вела внесудебные переговоры с «Газпромом», но, очевидно, стороны так и не смогли прийти к согласию.

**ТЭК: События дня**

18.02.10 / OILRU.COM /

Совет директоров ТНК-ВР подвел итоги 2009 года

В 2009 году добыча нефти и газа выросла по сравнению с предыдущим годом на 2,9% до 1,69 млн. барр. н.э. в сутки (без учета доли компании в НК Славнефть). Существенный вклад в наращивание объемов добычи нефти внесли Уватское и Верхнечонское месторождения. Капвложения ТНК-ВР в течение трех лет составят более 1,8 млрд. долл. Большая часть капвложений - \$1,7 млрд. будет направлена на разработку

Уватского месторождения Восточного центра, а также развития Верхнечонского месторождения в Восточной Сибири.

Большое внимание компания уделяет нефтепереработке. Инвестиции в переработку составят \$137 млн., средства пойдут на строительство установки гидроочистки дизельного топлива на Саратовском нефтеперерабатывающем заводе. Средства являются частью программы по улучшению качества моторных топлив на общую сумму - \$1,3 млрд., которую в 2009 году утвердил Совет директоров.

У ТНК-ВР есть планы по приобретению перерабатывающих активов в зоне Таможенного союза. По мнению исполнительного вице-президента ТНК-ВР по переработке и маркетингу компании Дидье Бодранд, компания планирует сместить акцент деятельности в сторону переработки нефти и маркетинга нефтепродуктов. Дидье Бодранд считает, что в данном сегменте сосредоточена наибольшая прибыльность.

В последние годы ТНК-ВР взяла курс на диверсификацию бизнеса. Компания планирует приступить к развитию международных проектов. Из-за этого в 2008 году в ТНК-ВР произошел конфликт со старым гендиректором компании Робертом Дадли. Нежелание Роберта Дадли развивать международные проекты и ряд других претензий, стало причиной его отставки.

Совет директоров одобрил участие ТНК-ВР в совместном предприятии между ООО «Национальный Нефтяной Консорциум» и государственной компанией Венесуэлы Petroleos de Venezuela (PDVSA) по оценке и разработке блока Хунин 6 в Венесуэле и финансирование данного проекта в размере \$180 млн. в течение трех лет. В консорциум вошли Газпром нефть, Роснефть, Лукойл, ТНК-ВР и Сургутнефтегаз. Общие инвестиции в проект составят около \$18 млрд. Разведанные и уже сертифицированные запасы нефти на блоке Хунин-6 составляют 52 млрд. баррелей. СП с долевым участием PDVSA(60%) и ННК(40%) планирует добывать 50 тыс. баррелей нефти в сутки в 2014 году и к 2017 году довести добычу до 450 тыс. баррелей в сутки.

В целом Совет директоров одобрил работу компании, перед ТНК-ВР поставлена задача превращения в нефтегазовую компанию мирового уровня с диверсифицированным портфелем активов.

Сегодня бизнес ТНК-ВР выглядит позитивно, компания демонстрирует хорошие показатели. Смещение акцента в розничный бизнес и нефтепереработку, а также развитие международных проектов выглядит логично, т.к. компании рассчитывать на новые месторождения в России не стоит. Все крупные месторождения в РФ отойдут госкомпаниям. ТНК-ВР может потерять лицензию на Ковыкту. Росприроднадзор уже рекомендовал отозвать лицензию на Ковыктинское газоконденсатное месторождение. При сохранении текущих цен на нефть акции ТНК-ВР остаются привлекательными для инвестиций. Недостатком ТНК-ВР является низкая ликвидность акций и их отсутствие на бирже ММВБ.

### **"Газпром нефть" будет оператором проекта по разработке группы Мессояхских месторождений**

**18.02.10 / ПРАЙМ-ТАСС /**

"Газпром нефть" (SIBN) будет оператором проекта по разработке группы Мессояхских месторождений. Об этом говорится в материалах корпоративного издания.

Мессояха будет разрабатываться совместным предприятием ТНК-ВР (ТНBP) и "Газпром нефти". Операторство в проекте связано с необходимостью для "Газпром нефти" в приобретении опыта разработки с нуля столь масштабного актива, что должно дать дополнительный толчок к развитию компании в сфере разведки и добычи. В этой связи вопрос о начале разработки Мессояхи был для компании более чем принципиальным. Однако технологических проблем предстоит преодолеть немало, во многом они связаны с естественными факторами - работой в тяжелых условиях Заполярья.

Еще один серьезный блок проблем связан с отсутствием необходимой инфраструктуры. На сегодняшний день основной путь решения проблемы - строительство нефтепровода до НПС "Пурпе", общей протяженностью чуть более 600 км. Вероятнее всего, прокладка первого участка нефтепровода / 208 км/ будет осуществляться за счет средств инвесторов проекта разработки Мессояхских месторождений.

Строительство второго участка, непосредственно до Пурпе, и проходящего уже по территории активной деятельности других компаний, в частности, "ЛУКОЙЛа" (ЛКОН), возможно как на паритетных началах, так и за счет средств АК "Транснефть" (TRNFP).

### **Трутнев взял под личный контроль расследование сброса нефтепродуктов в реку Кама**

**18.02.10 / ИТАР -ТАСС /**

Министр природных ресурсов и экологии Юрий Трутнев взял под личный контроль расследование сброса нефтепродуктов в реку Кама, повлекшего отключение водоснабжения в Краснокамске. Как сообщили сегодня в пресс-службе ведомства, министр поручил руководителям Росприроднадзора, Росводресурсов и Росгидромета провести тщательное расследование причин попадания нефтепродуктов в акваторию водного объекта.

"Необходимо осуществить внеплановую проверку промышленных предприятий, которые могут иметь отношение к данной аварии, и усилить мониторинг водных объектов в целях недопущения подобных происшествий", - заявил Трутнев.

Попадание нефтепродуктов в реку Кама было зафиксировано в утром 15 февраля. Загрязнение воды повлекло за собой отключение от водоснабжения более 50 тыс жителей города Краснокамска в Пермском крае. Без воды остались 1,33 тыс домов, 26 детских садов, 15 школ и 4 поликлиники города.

По данным Росприроднадзора, при проведении внеплановых проверок трех промышленных предприятий, находящихся в Перми вблизи Воткинского водохранилища выше по течению от Краснокамска, обнаружен источник попадания нефтепродуктов - компания "ПромхимПермь". 14 февраля года при проведении работ по переливу растворителя, в результате прорыва шланга, произошла утечка с последующим попаданием в коллектор и в дальнейшем - в очистные сооружения компании "Йодобром".

"В настоящее время ведется расследование аварии, устанавливаются виновные, объем и химические характеристики загрязняющего вещества, попавшего в Воткинское водохранилище", - напомнили в Минприроды.

### **Новый способ защиты окружающей среды от нефтезагрязнений с помощью микроорганизмов разработан в "Башнефти"**

**18.02.10 / ИА REGNUM /**

Новый способ защиты окружающей среды от нефтезагрязнений с помощью микроорганизмов разработан в "Башнефти". Об этом 17 января корреспонденту сообщили в пресс-службе нефтяной компании.

Новый биопрепарат называется "Консорциум". Проект утилизации нефтешламов с его помощью стал лауреатом в номинации "Наука для экологии" VI Национальной экологической премии - единственной в Российской Федерации награды за достижения в области экологии и вклад в устойчивое развитие. Руководителем проекта является генеральный директор ООО "Башнефть-Добыча" Николай Граханцев.

"Наш проект включает в себя научно-практические материалы, основанные на многолетнем опыте обращения с нефтешламами, накопленном в Компании, - говорит генеральный директор ООО "Башнефть-Добыча" Николай Граханцев. - В нём описаны технологические процессы, которые мы применяем на полигонах утилизации нефтешламов. По сути это серьезная научно-практическая разработка, которая позволяет значительно уменьшить негативное воздействие нефтедобычи на экологию с помощью разработанного нами препарата (Консорциум). Это особая природная ассоциация микроорганизмов, которая, обладая высокой биологической активностью к нефтепродуктам, обезвреживает их. Внедрение новых технологий утилизации нефтешламов позволило, в частности, ликвидировать ряд нефтешламовых амбаров, эксплуатировавшихся ранее по 40-50 лет. Высокая оценка нашего экологического проекта является дополнительным доказательством того, что Компания движется в правильном направлении".

"Внедрение современных природосберегающих технологий является одним из приоритетных направлений нашей деятельности, - говорит президент АНК "Башнефть" Виктор Хорошавцев. - В целом, на каждом предприятии компании разработаны программы, направленные на снижение вредных выбросов. Компания

постоянно стремится к уменьшению воздействия производственной деятельности на окружающую среду. Четкое соблюдение требований безопасности, охраны здоровья и условий труда всех сотрудников "Башнефти" играет ключевую роль в успехе ее деятельности".

ОАО АНК "Башнефть" является головным предприятием группы башкирского топливно-энергетического комплекса, который входит в Топ10 предприятий РФ по добыче нефти, Топ5 предприятий РФ по нефтепереработке. Добывающий блок группы выделен в операционную компанию по добыче сырья ООО "Башнефть-Добыча", перерабатывающий блок представлен тремя уфимскими нефтеперерабатывающими заводами (ОАО "Уфимский нефтеперерабатывающий завод", ОАО "Уфанефтехим", ОАО "Новыйл") и одним нефтехимическим заводом (ОАО "Уфаоргсинтез"). Также в группу входит сбытовая компания ОАО "Башкирнефтепродукт", специализирующаяся на реализации моторных топлив посредством сети АЗС и нефтебаз. Продукция башкирского ТЭК реализуется в Российской Федерации, а также экспортируется в страны Западной Европы, Чехию, Венгрию, Казахстан, Украину. Численность работников предприятий группы - более 21 500 человек. Основным акционером компании является ОАО АФК "Система".

### **В Оренбургской области шестые сутки тушат пожар на Капитоновском месторождении**

**18.02.10 / Самотлор-Экспресс /**

В Оренбургской области шестые сутки пытаются потушить пожар на Капитоновском месторождении. Нефтяная скважина загорелась в минувшую пятницу.

Уже использовали авиацию, вертолеты распыляли специальные смеси, и даже привлекали бронетехнику, однако все безрезультатно.

По словам сотрудников МЧС, на ликвидацию подобных пожаров порой уходят месяцы. Вместе с тем в министерстве подчеркнули, что ущерба окружающей среде и близлежащим населенным пунктам нет. Нефтегазовая смесь выгорает полностью.

### **"Нарьянмарнефтегаз" в 2010 г. завершит сертификацию добываемой на Южно-Хыльчуйском месторождении нефти на новую марку Arctic Light**

**18.02.10 / ПРАЙМ-ТАСС /**

ООО "Нарьянмарнефтегаз" /совместное предприятие НК "ЛУКОЙЛ" и Conoco Phillips/ в 2010 г завершит сертификацию добываемой на Южно-Хыльчуйском месторождении нефти на новую марку Arctic Light, - сообщила пресс-служба компании.

Как отмечается в сообщении, сертификация позволит увеличить стоимость нефти на мировых рынках не менее чем на 1,5 долл за баррель. В настоящее время в воде, закачиваемой в недра месторождения для поддержания пластового давления, количество взвешенных частиц удалось снизить до 3 мг/л, нефтепродуктов - до 5 мг/л. Это достигнуто путем использования микропоровых фильтров тонкой очистки в водозаборных скважинах и ввода в эксплуатацию многоступенчатой фильтрационной системы. Во втором квартале 2010 г запланирован ввод в эксплуатацию установки демеркаптанации /очистки нефти от меркаптанов/, что наряду с использованием химического реагента-поглотителя и другими мерами, позволит резко повысить качество продукции.

ООО "Нарьянмарнефтегаз" является совместным предприятием "ЛУКОЙЛа" /70 проц/ и Conoco Phillips /30 проц/. ООО "Нарьянмарнефтегаз" ведет разработку Южно-Хыльчуйского месторождения в Ненецком АО. Доказанные запасы нефти месторождения составляют более 500 млн барр. Качество нефти после ее подготовки превышает качество российской экспортной смеси Urals: ее плотность составляет 35,5 API /Urals - 32,0 API/, содержание серы - 0,71 проц /Urals - 1,30 проц/.

## Мировой рынок

### Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в среду повысились

18.02.10 / Группа компаний « ОМТ-Консалт » /

Цены на нефть. Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в среду повысились. Апрельский контракт на североморскую нефть марки Brent подорожал на \$0,59 – до уровня \$76,27 за баррель. Стоимость фьючерсного контракта на техасскую легкую нефть WTI с поставкой в марте увеличилась на \$0,32 и составила \$77,33 за баррель.

По итогам регулярной торговой сессии на Нью-йоркской товарной бирже 17 февраля цены фьючерсных контрактов на нефть повысились. Основной причиной роста нефтяных котировок стала вышедшая в среду макроэкономическая статистика США.

17 февраля в 17:15 по московскому времени вышли макроэкономические данные США, согласно которым промышленное производство в стране в январе по сравнению с февралем повысилось на 0,9% (аналитики ожидали менее значительного увеличения этого показателя), а розничные продажи в США в период с 7 по 13 февраля выросли на 1,6%. Эта информация вызвала рост нефтяных котировок.

Между тем 17 февраля в 16:30 по московскому времени вышла статистика по рынку жилья США, согласно которой число строительных объектов, появившихся в январе, увеличилось по сравнению с декабрем 2009 года на 6,1% и составило 0,591 млн., а количество полученных разрешений на строительство за тот же период снизилось на 4,9% – до отметки 0,621 млн. ордеров. Публикация этих данных привела к росту курса доллара относительно других мировых валют, что оказало давление на нефтяные котировки.

Мировые цены нефти 18 февраля, скорее всего, понизятся. В 16:30 по московскому времени будут обнародованы данные о количестве первичных пособий по безработице в США за период с 7 по 13 февраля; аналитики прогнозируют увеличение этого количества, и если их ожидания сбудутся, это приведет к снижению мировых цен нефти. Кроме того, в 19:00 по московскому времени выйдут данные министерства энергетики США по запасам нефти и нефтепродуктов в США за период с 6 по 12 февраля; аналитики прогнозируют рост запасов нефти и бензинов в США за указанный период (если этот прогноз подтвердится, это окажет давление на нефтяные котировки), а также снижение запасов дистиллятов и повышение коэффициента загрузки нефтеперерабатывающих мощностей в стране (если подтвердится этот прогноз, это может несколько поддержать мировые цены нефти).

### Румыния подтвердила интерес к участию в проекте "Южный поток"

18.02.10 / РБК /

Румыния подтвердила заинтересованность в участии в проекте "Южный поток" и передала российской стороне запрошенные ранее данные, необходимые для подготовки ТЭО варианта маршрута газопровода через территорию Румынии, сообщила пресс-служба ОАО "Газпром", по итогам рабочей встречи в Бухаресте делегации российского газового холдинга, возглавлявшейся заместителем председателя правления Газпрома Александром Медведевым, и министра экономики, торговли и деловой среды Румынии Адрианом Видяну.

В ходе встречи были затронуты вопросы двустороннего сотрудничества в области энергетики. Обсуждались перспективы импорта российского газа, партнерство с компанией Romgaz в области развития мощностей подземного хранения газа, с компанией Transgaz - газового транзита. Затрагивалась также возможность взаимодействия в производстве электроэнергии.

"Отношения с Румынией в сфере энергетики мы рассматриваем как стратегические и уверены, что сотрудничество между нашими странами будет расширяться. Нас связывают долгие годы взаимовыгодного партнерства - в прошлом году мы отмечали 30-летие первых поставок российского газа в Румынию. Мы намерены и впредь вносить весомый вклад в обеспечение энергетической безопасности наших европейских партнеров, в том числе, румынских", - цитирует А.Медведева пресс-служба.

В целях диверсификации маршрутов экспортных поставок природного газа ОАО "Газпром" совместно с итальянским концерном EdF реализуют проект строительства газопровода через акваторию Черного моря в страны Южной и Центральной Европы - проект "Южный поток". 15 мая 2009г. Газпром и EdF подписали второе дополнение к меморандуму о взаимопонимании от 23 июня 2007г. о дальнейших шагах по реализации проекта. Дополнение предусматривает увеличение производительности морского участка газопровода "Южный поток" с 31 до 63 млрд куб. м в год, а также регулирует вопросы маркетинга газа в рамках проекта. Предусматривается, что морской участок газопровода пройдет по дну Черного моря от компрессорной станции "Береговая" на российском побережье до побережья Болгарии. Его общая протяженность составит около 900 км, максимальная глубина - более 2 км. Для реализации сухопутной части проекта за рубежом подписаны межправительственные соглашения с Болгарией, Сербией, Венгрией, Грецией и Словенией. Планируется подписание соответствующего документа с Австрией. Одним из целевых рынков для проекта "Южный поток" также является Италия.

### **Прибыль австралийской нефтегазовой компании Santos Ltd. упала на 74%**

**18.02.10 / k2kapital.com /**

Австралийская нефтегазовая компания Santos Ltd., третья по величине в стране, сообщила о падении чистой прибыли в 2009 году на 74% на фоне падения цен на нефть.

Прибыль компании упала до 434 млн. австралийских долларов (\$390 млн.) по сравнению с 1,7 млрд. австралийских долларов, говорится в заявлении Santos.

Ранее Santos, работающая над проектом Gladstone по сжижению природного газа (СПГ) в партнерстве с малазийской государственной нефтяной компанией Petronas, сообщила, что, согласно новой оценке, общие объемы ее запасов составили 1,44 млрд. баррелей в нефтяном эквиваленте к концу 2009 года.

### **Польша импортирует из России 9 миллиардов кубометров газа в этом году и 9,7 миллиарда - в 2011**

**18.02.10 / Самотлор-Экспресс /**

Польская газовая монополия PGNiG планирует закупить в России 9 миллиардов кубометров газа в этом году. Об этом сообщила в среду представитель компании. "Мы импортируем 9 миллиардов кубометров в этом году и 9,7 миллиарда - в 2011 году, - сказала она. - Эти объемы указаны в контракте с Газпромом". Она добавила, что в 2012 году закупки составят 10,2 миллиарда кубометров. В январе PGNiG после нескольких месяцев переговоров заключила соглашение с Газпромом об увеличении ежегодных поставок газа, действующее до 2037 года. В прошлом году Газпром поставил Польше 9 миллиардов кубометров газа. Страна ежегодно потребляет 13-14 миллиардов кубометров.

### **Главы ряда нефтяных компаний РФ и НИОС в конце февраля обсудят участие российских компаний в иранских проектах**

**18.02.10 / РБК /**

Руководители ряда российских нефтяных компаний и национальной иранской нефтяной компании НИОС (National Iranian Oil Company) обсудят в конце февраля 2010г. в Москве возможности сотрудничества в углеводородных проектах на территории Ирана. Ожидается, что в переговорах примут участие представители 10 нефтяных компаний РФ, а переговоры состоятся в период с 22 по 26 февраля с.г. В частности, в ОАО "ЛУКОЙЛ Оверсиз" и ОАО "Газпром нефть" подтвердили получение приглашений на переговоры.

13 января 2010г. заместитель министра нефти Ирана Ногрекар Ширази уже обсуждал с российскими компаниями возможности сотрудничества. Тогда от лица иранского государства он предложил России создать совместный банк для реализации проектов в области нефти, газа и нефтехимии. Кроме того, по словам иранского министра, при реализации проектов Тегеран предлагает использовать национальные валюты двух государств, чтобы упростить сотрудничество в области ТЭК.

Тогда было решено, что в течение четырех недель будет подготовлена юридическая база для сотрудничества России и Ирана.

Заместитель министра нефти Ирана также встретился с заместителем председателя правления ОАО "Газпром" Александром Медведевым. Стороны обсудили существующие и перспективные совместные проекты по разработке иранского газоконденсатного месторождения "Южный Парс". Также тогда обсуждались развитие газовой отрасли Ирана и граничащих с этой страной государств и перспективы регионального сотрудничества в этой сфере.

В переговорах 13 января 2010г. с российской стороны участвовали, в частности, представители Газпрома, "Газпром нефти", СИБУРа и "Стройтрансгаза".

В настоящее время Газпром совместно с французской компанией Total и малайзийской компанией Petronas участвует во второй и третьей фазах разработки газоконденсатного месторождения "Южный Парс". Добыча на месторождении началась в марте 2002г. В июле 2008г. между Газпромом и NIOC был подписан меморандум о взаимопонимании, для реализации положений которого создана совместная рабочая группа.

Географическое положение и наличие крупнейших запасов углеводородного сырья позволяют Ирану играть важную роль в добыче и торговле энергоносителями. По состоянию на 2009г. запасы природного газа страны составили 29,6 трлн куб. м (второе место в мире после России). Крупнейшие месторождения Ирана находятся в южных районах страны в Персидском заливе (Южный Парс, Северный Парс, Кенган, Нар), а также в провинции Хорасан.

### **Иран обсуждает возможность экспорта газа в Бахрейн в сотрудничестве с Россией**

**18.02.10 / Финмаркет /**

Иран ведет переговоры об экспорте природного газа в Бахрейн в сотрудничестве с Россией, сообщило агентство со ссылкой на слова заместителя министра нефти Ирана Ногрекара Ширази. По его словам, Бахрейн стремится импортировать газ из Ирана и России, а также намерен инвестировать в нефтегазовый сектор Ирана.

Иран обладает вторыми по величине в мире резервами газа после России. Бахрейн в течение последних нескольких лет ведет переговоры с Ираном о поставке 1 млн кубических футов газа в сутки, необходимых для того, чтобы удовлетворить спрос.

Н.Ширази уточнил, что Иран готов экспортировать в Бахрейн до 500 млн кубических футов газа в сутки в краткосрочной перспективе, однако продолжение поставок требует инвестиций в добычу.

"Если соглашение об экспорте газа на долгосрочный период будет достигнуто, Россия и Бахрейн будут вкладывать средства в upstream-сегмент (разведка и добыча) в Иране", - сказал Н.Ширази.



**Консалтинговая компания «ОйлМетТрейд»**  
**Россия, 115088, Москва, ул. Угрешская, д. 2, стр. 31**

**Оформить подписку на аналитические материалы и новостные обзоры:**

**Телефон: 7 (495) 971-23-30, 972-59-15, 778-42-82**

**Факс: 7 (495) 989-43-95**

**e-mail: [mail@omt-consult.ru](mailto:mail@omt-consult.ru)**

Все права на данный бюллетень принадлежат Консалтинговой компании «ОйлМетТрейд».

Воспроизведение и/или распространение аналитических материалов Консалтинговой компании «ОйлМетТрейд» не может осуществляться без письменного разрешения ООО «ОйлМетТрейд».