

## содержание

<b>Россия и СНГ</b> .....	<b>2</b>
ФАС не кусается. Борьба с нефтяниками-монополистами принесла в казну всего 200 тысяч рублей .....	2
Штокман без СПГ. Проект может обойтись только трубопроводным газом .....	3
Мозырский НПЗ планирует в феврале 2010 г увеличить переработку нефти на 37%.....	4
Роснедра рассмотрят вопрос об отзыве лицензии ТНК-ВР на Ковыкту 4 марта .....	4
Первый пусковой комплекс Нижнекамского НПЗ войдет в строй в октябре .....	5
"ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ" в 2010г. увеличит капитальные вложения на 92,3% - до 25 млн долл.....	6
ТНК-ВР 19 и 25 февраля выставит на бирже в Петербурге 44,3 тыс тонн нефтепродуктов .....	6
Председатель комитета Госсовета Коми по бюджету, налогам и экономической политике: "ЛУКОЙЛ" направит в этом году на геологоразведку на территории республики более двух миллиардов рублей.....	7
Разлив нефти произошел на ВСТО в Якутии .....	7
<b>Мировой рынок</b> .....	<b>8</b>
Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в четверг значительно повысились .....	8
Румынский поток "Газпрома" .....	8
«Газпром» идет на уступки. Турция получит скидку на газ .....	10

## Россия и СНГ

### ФАС не кусается. Борьба с нефтяниками-монополистами принесла в казну всего 200 тысяч рублей

19.02.10 / РБК daily /

Почти за два года борьбы с нефтяными компаниями-монополистами ФАС не смогла хоть как-то существенно наказать нарушителей. По подсчетам, из предъявленных в прошлом году почти миллиардных взысканий в госказну поступило лишь около 200 тыс. руб. У антимонопольщиков лучше получается «снимать шкуру» с мелких предпринимателей, крупным же удается легко отвертеться от притязаний. В ведомстве с таким положением даже смирились. Штрафы не являются главным показателем их работы, говорят здесь.

По расчетам (использовались данные официального сайта ведомства), общее число возбужденных органами ФАС дел в 2009 году составило 523. Каждое пятое нарушение — в сфере нефтянки, десятое — в энергетике, а нарушения на газовом рынке равны 2%. Сумма штрафов, уже предъявленная к компаниям-нарушителям, составила 803,07 млн руб. (без учета 20,5 млрд руб., предъявленных ЛУКОЙЛу, «Роснефти», ТНК-ВР и «Газпром нефти» во время второй волны разбирательств ФАС). Газовые компании обязали заплатить 194 млн руб., а энергетиков — 280 млн руб.

Однако большинство дел ведомства рассыпается в судах. По предварительным данным ФАС, в прошлом году за нарушения антимонопольного законодательства на рынке нефтепродуктов было оплачено штрафов на сумму лишь 217,3 тыс. руб. Это при том, что размер претензий к нефтяникам за последние два года достиг 25 млрд руб.

Газовики по соотношению штраф-выплата более «обижаемы» антимонопольщиками. Так, в 2008—2009 годах в отношении поставщиков газа было возбуждено 79 дел с претензиями на сумму более 1 млрд руб. Высший арбитражный суд пока подтвердил законность решений только в двух случаях. На официальном сайте ФАС сообщается об одном оплаченном штрафе на сумму 67,4 млн руб.

В ведомстве обращают внимание, что полученные штрафы не являются главным показателем работы антимонопольного органа. Службе удалось добиться того, что компании сейчас принимают участие в выработке решений, направленных на оздоровление конкуренции, поясняет представитель ФАС Сергей Носкович. В частности идет совместная разработка формулы предельной цены, а компании переходят на биржевую торговлю, постепенно увеличивая объемы торгов на внутреннем рынке.

ФАС вышла на тропу войны с нефтяными компаниями летом 2008 года, после того как премьер-министр Владимир Путин попросил ведомство «проснуться и активно, эффективно выполнять свои функции» по пресечению деятельности монополистов на топливных рынках. В противном случае он пригрозил «кадровыми решениями». Ведомство сразу же взялось за дело, и по нефтяникам прокатилась «первая волна дел».

Общая сумма штрафа составила 5,3 млрд руб. Тогда же на головную компанию ЛУКОЙЛа были наложены символические 100 руб. штрафа. Это, видимо, было единственное решение ФАС, с которым ВИНК не стали спорить. Как пояснили в ЛУКОЙЛе, этот штраф они уплатили. Затем в 2009 году ФАС вновь посчитала цены на АЗС завышенными и второй раз оштрафовала компании, а сумма выплат достигла рекордных 20,5 млрд руб.

Активность ФАС не ограничилась только административными делами. Фактически по ее инициативе были внесены поправки в законодательство, согласно которому к уголовной ответственности могут теперь привлекаться топ-менеджеры нефтяных компаний. Ведомство также предлагало правительству поднять планку штрафа с 15 до 30% от годовой выручки компаний на рынке.

Впрочем, несмотря на то что статья серьезной доходной частью госбюджета у службы пока не получается, ей удалось обратить на себя внимание ВИНК. Компании теперь не саботируют заседания, на что сначала жаловался глава ФАС Игорь Артемьев, а регулярно приходят на встречи с чиновниками в рамках экспертного совета по рынку нефти и нефтепродуктов при ФАС. Кроме того, нефтяники соглашаются с предложениями ведомства развивать биржевую торговлю, поскольку вероятность начала третьей волны дел до сих пор остается, о чем руководство ФАС, хоть теперь и реже, но напоминает.

### Штокман без СПГ. Проект может обойтись только трубопроводным газом

19.02.10 / РБК daily /

Акционеры Штокмановского проекта могут отказаться от производства сжиженного природного газа (СПГ) на первой фазе освоения. Об этом сообщил глава оператора проекта Shtokman Development AG Юрий Комаров. Решение будет зависеть от ценовой конъюнктуры на американском рынке. Если она будет неблагоприятной, то с Штокмана будет поставляться только трубопроводный газ — 23,7 млрд куб. м в год. Впрочем, на такое количество трубопроводного газа «Газпрому» будет сложно найти покупателей, сильной стороной проекта был как раз СПГ.

Окончательное инвестиционное решение по производству СПГ на Штокмановском месторождении должно быть принято в декабре 2011 года и будет зависеть от состояния рынка сжиженного газа в США, сообщил глава Shtokman Development AG Юрий Комаров. По его словам, сейчас стоимость СПГ в два и более раз ниже, чем цены контрактов на трубопроводный газ в Европе. Чтобы производить сжиженный газ в рамках проекта было выгодно, цены на него должны вернуться к уровню примерно 2007 года, то есть до 7,5—8 долл. за 1 млн BTU (британские термальные единицы), отметил г-н Комаров.

На базе Штокмана планировалось построить завод мощностью 7,5 млн т сжиженного газа в год. Но если от него откажутся, то с месторождения будет поставляться только трубопроводный газ и конденсат — 23,7 млрд куб. м в год. «Но в этом случае я надеюсь, что как минимум в рамках последующих фаз проекта СПГ будет производиться», — сказал г-н Комаров. По производству трубопроводного газа окончательное инвестрешение планируется принять в марте 2011 года. Поставки должны начаться в 2016 году, а при необходимости и раньше — в четвертом квартале 2015 года, отметил г-н Комаров.

На прошлой неделе акционеры сообщили о том, что принятие окончательного инвестиционного решения переносится на год, а начало разработки месторождения — на три года. Акционерами первой фазы Штокмана являются «Газпром» (51%), Total (25%) и StatoilHydro (24%). Затраты «Газпрома» на реализацию проекта в 2011—2015 годах составят 1,2—1,5 млрд долл., сообщил Юрий Комаров. Кроме того, холдинг привлечет еще 3,5—4 млрд долл. внешнего финансирования до 2016 года. Норма доходности на собственные средства при цене нефти в 60 долл. за баррель составит 17,5%.

Ранее «Газпром» заявлял, что реализация первой фазы освоения Штокмана оценивается в 13—15 млрд долл. Однако на днях зампред правления монополии Александр Медведев сообщил, что стоимость может вырасти примерно на 30%. По словам Юрия Комарова, бюджет России от разработки первой фазы проекта в виде налоговых и таможенных выплат будет получать 1,7 млрд долл. в год, а всего 85 млрд долл.

В условиях общего перепроизводства СПГ в мире проект производства сжиженного газа на Штокмане скорее всего действительно будет отложен, но не закрыт совсем, считает эксперт-аналитик отдела исследований газовой отрасли Института проблем естественных монополий Николай Исаин. Однако при сохранении объявленной мощности добычи Штокмана направление всего газа в трубу потребует строительства нового трубопровода, говорит аналитик ИФК «Метрополь» Александр Назаров.

Даже мощностей второй очереди «Северного потока» может для этого не хватить. Не исключено, что это окажется даже дороже, чем строить завод СПГ. При этом у «Газпрома» нет дефицита трубопроводного газа, отмечает гендиректор консалтинговой компании East European Gas Analysis Михаил Корчемкин. Бованенково и другие месторождения Ямала обеспечат необходимые потребителям объемы газа по меньшей мере до начала 2020-х годов. Штокман интересен в первую очередь как проект СПГ, но его время придет лет через семь-десять.

**Мозырский НПЗ планирует в феврале 2010 г увеличить переработку нефти на 37%****19.02.10 / ПРАЙМ-ТАСС /**

Белорусское ОАО "Мозырский НПЗ" планирует в феврале 2010 г увеличить переработку нефти на 37 проц к показателю января до 830 тыс т. Об этом агентству сообщил представитель наблюдательного совета предприятия. "На февраль заводу выделена квота на покупку беспошлинной российской нефти в объеме 650 тыс т, еще 50 тыс т поставит на переработку ЗАО "Белорусская нефтяная компания", еще 130 тыс т составит объем белорусской нефти", - сказал представитель наблюдательного совета ОАО. Он отметил, что российские компании пока не поставляют нефть на переработку на давальческих условиях, так как поставки нефти с пошлиной в сложившейся ситуации нерентабельны.

"Сейчас обсуждается вопрос корректировки формулы цены нефти при ее поставках в Беларусь, а также готовятся решения в отношении взимания экспортных пошлин на нефтепродукты. Если удастся внести принципиальные изменения в сложившиеся условия, возможно, давальческие поставки в определенных объемах будут возобновлены", - отметил собеседник. По его словам, в прошлом году Мозырский НПЗ ежемесячно перерабатывал около 1 млн т нефти.

В 2010 г белорусские НПЗ переработали 21,443 млн т нефти /+1,5 проц к уровню 2009 г/, половину их который составили поставки на давальческих условиях.

Мозырский нефтеперерабатывающий завод работает с 1975 г, акционирован в 1994 г. Сейчас в Мозырском НПЗ правительству Беларуси принадлежит 42,757 проц, российской компании "Славнефть" - 42,581 проц, ООО "МНПЗ плюс", которая представляет интересы работников предприятия - 12,252 проц /доля государства в уставном капитале этого общества в 2006 г увеличена до 98,4 проц/, у прочих акционеров - 2,41 проц.

**Роснедра рассмотрят вопрос об отзыве лицензии ТНК-ВР на Ковыкту 4 марта****19.02.10 / РИА Новости /**

Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра), как ожидается, 4 марта рассмотрит вопрос об отзыве лицензии ТНК-ВР на Ковыктинское газоконденсатное месторождение в Иркутской области, сообщил источник в Минприроды РФ.

Власти РФ уже неоднократно фиксировали нарушения лицензионного соглашения оператором Ковыктинского месторождения - "дочкой" ТНК-ВР "РУСИА Петролеум". Ожидалось, что комиссия Роснедр по досрочному прекращению права пользования недрами будет обсуждать Ковыкту в этот четверг, однако необходимые материалы не были подготовлены к заседанию. "Сегодня этого вопроса не было. Материалы Росприроднадзора пришли только сегодня, их не успели обработать к заседанию комиссии", - сказал собеседник агентства. Росприроднадзор в среду сообщил, что по результатам внеплановой проверки соблюдения ТНК-ВР условий работы на Ковыктинском месторождении рекомендовал Роснедрам отозвать лицензию на месторождение у ее дочерней компании "РУСИА Петролеум".

По словам источника, судьба лицензии на Ковыктинское месторождение теперь, скорее всего, будет обсуждаться на следующем заседании комиссии по отзыву, которое состоится 4 марта. Ранее предполагалось, что решение о возможном отзыве лицензии на Ковыкту будет принято до 1 марта.

В прошлую пятницу на совещании у президента РФ по развитию энергетики совладелец ТНК-ВР Виктор Вексельберг заявил, что внеплановая проверка Ковыкты не способствует улучшению инвестиционного климата в стране и не решит проблему функционирования месторождения.

По условиям лицензионного соглашения, на Ковыкте должно добываться 9 миллиардов кубометров газа в год, тогда как реально добывается всего несколько десятков миллионов кубометров. Роснедра в 2007 году уже проверяли условия выполнения соглашения, дав оператору год на приведение добычи в соответствие с документом. Глава Минприроды Юрий Трутнев заявлял, что "лицензионное соглашение как не выполнялось, так и не выполняется".

В случае отзыва лицензии у "РУСИА Петролеум" Ковыктинское газоконденсатное месторождение, одно из крупнейших в России, с утвержденными запасами более чем в 2 триллиона кубометров по категориям C1+C2, поступит в нераспределенный фонд недр РФ.

ТНК-ВР и ВР в июне 2007 года подписали с "Газпромом" соглашение о продаже ему 62,8% акций компании "РУСИА Петролеум", а также 50% акций Восточно-Сибирской газовой компании (ВСГК) - оператора газификации региона. Однако сделка до сих пор не закрыта. В декабре 2008 года стало известно, что "Газпром" хочет снизить сумму сделки по покупке Ковыкты, которая первоначально оценивалась в 700-900 миллионов долларов. ВР в начале 2009 года заявила, что переговоры заморожены.

В конце прошлого года появилась неофициальная информация о том, что доля ТНК-ВР в Ковыкте может быть оформлена не на "Газпром", заключивший в 2007 году соответствующее соглашение, а на государственную компанию "Роснефтегаз", основного акционера "Роснефти".

### Первый пусковой комплекс Нижнекамского НПЗ войдет в строй в октябре

19.02.10 / РИА Новости /

Первый пусковой комплекс нефтеперерабатывающего завода в Нижнекамске планируется запустить в эксплуатацию 10 октября 2010 года, говорится в сообщении оператора проекта - ОАО "Танеко" (дочерняя структура ОАО "Татнефть").

Накануне в Нижнекамске состоялось выездное заседание президиума государственного совета Республики Татарстан. О деятельности подрядных организаций, занятых на проекте "Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов", рассказал генеральный директор ОАО "УК Камаглавстрой" Валерий Самилев. Он отметил, что все проблемы, возникающие на строительной площадке, решаются в рабочем порядке и не мешают выполнению целевого графика и пуску в эксплуатацию Этапа 1А1 10 октября 2010 года. Ранее предполагалось, что первый пусковой комплекс будет введен в эксплуатацию в декабре 2010 года - будет запущена первичная переработка нефти.

В конце января сообщалось, что рабочее проектирование объектов первого пускового комплекса на данный период выполнено на 89%. Капитальные вложения "Татнефти" в строительство комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске в 2009 году составили 48 миллиардов рублей, с начала строительства - 78,7 миллиарда рублей.

Как ранее сообщал гендиректор "Татнефти" Шафагат Тахаутдинов, удвоение мощности комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске до 14 миллионов тонн переработки в год увеличит стоимость проекта до 280 миллиардов с 222,7 миллиарда рублей.

Проект по строительству крупнейшего в России комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске общей стоимостью 222,7 миллиарда рублей, реализуемый ОАО "Татнефть", позволит решить задачу эффективной переработки высокосернистого углеводородного сырья и тем самым улучшить качество экспортной российской нефти.

Оператором проекта выступает ОАО "Танеко" - "дочка" ОАО "Татнефть".

Летом прошлого года президент Татарстана Минтимер Шаймиев сообщил, что "Татнефть" откладывает запуск мощностей по глубокой нефтехимии на нижнекамском комплексе в пользу первичной переработки нефти. По его словам, в 2010 году будет запущена переработка нефти объемом 7 миллионов тонн, впоследствии она будет доведена до 14 миллионов тонн. Данное решение президент Татарстана объяснил необходимостью повысить качество переработки и изъять высокосернистую нефть из экспортных поставок.

Тахаутдинов сообщал, что для строительства привлечены заемные средства - 3,5 миллиарда долларов. Из привлеченного в декабре текущего года синдицированного кредита на 1,5 миллиарда долларов взято пока только 0,5 миллиарда долларов. Оставшаяся сумма пойдет на финансирование в 2010 году.

Как отмечал ранее премьер-министр Татарстана, удвоение мощностей не только позволит обеспечить переработку высокосернистой нефти малых нефтяных компаний (в республике их более 32-х, добывают

около 7 миллионов тонн нефти в год), но и увеличит экономическую эффективность и доходность проекта. Сроки окупаемости снизятся предположительно с пяти до четырех лет.

Комплекс будет состоять из нефтеперерабатывающего завода, завода глубокой переработки нефти и нефтехимического завода по производству продукции на основе ароматических углеводородов. Всего заводы комплекса будут производить около 20 видов продуктов переработки нефти - от моторных топлив качества "Евро-4" и "Евро-5" до компонентов сырья для производства широкой гаммы нефтехимической продукции - полипропилена, полиэтилентерефталата, линейных алкилбензолов, которые на сегодняшний день большей частью импортируются из-за рубежа. Уникальность комплекса заключается в глубокой переработке тяжелой, высокосернистой нефти - до 96,9%.

Создание инфраструктуры комплекса финансируется из инвестиционного фонда РФ, объем инвестиций - 16,5 миллиарда рублей. Эти средства направляются на реконструкцию продуктопровода протяженностью 128 километров, строительство нефтепровода длиной 117,3 километра и внешних железнодорожных путей общей протяженностью 28,5 километра.

**"ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ" в 2010г. увеличит капитальные вложения на 92,3% - до 25 млн долл.**

**19.02.10 / РБК. /**

"ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ" в 2010г. по сравнению с 2009г. увеличит капитальные вложения на 92,3% - до 25 млн долл., сообщил генеральный директор предприятия Алексей Коваленко. В 2010г. планируется реконструировать железнодорожную эстакаду для светлых нефтепродуктов, что позволит отдельно наливать светлые нефтепродукты, мазут и вакуумный газойль, а также увеличить резервуарный парк для нефти на 10 тыс. т.

В первом полугодии предприятие введет в эксплуатацию энергоблок котельной, которой уже более 50 лет. Намечается реконструкция основных установок для снижения потребления электроэнергии. На установке риформинга планируется реализовать схему снижения давления, чтобы увеличить октановое число и выход катализата и водорода.

В 2009г. "ЛУКОЙЛ-Одесский НПЗ" освоил 13 млн долл. капвложений. Закончены работы по монтажу, строительству и пуску блока гидроочистки керосиновой фракции для возобновления выпуска реактивного топлива марки РТ. Стоимость проекта составила около 9,5 млн долл. Также построена и введена в эксплуатацию современная установка получения высокочистого азота методом низкотемпературной ректификации стоимостью 1,75 млн долл.

**ТНК-ВР 19 и 25 февраля выставит на бирже в Петербурге 44,3 тыс тонн нефтепродуктов**

**19.02.10 / РИА Новости /**

ТНК-ВР проведет 19 и 25 февраля очередные аукционы по продаже крупных оптовых партий нефтепродуктов на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже (СПбМТСБ), сообщает пресс-служба компании.

В ходе 51 мини-сессии будет предложено к продаже 22,14 тысячи тонн дизельного топлива, 3,42 тысячи тонн бензина Аи-80, 14,22 тысячи тонн бензина Аи-92, 4,5 тысячи тонн бензина Аи-95.

"Учитывая рыночные тенденции, ТНК-ВР в 2010 году увеличила долю продаж моторного топлива на ежедневных биржевых торгах. В частности, в январе было продано 25,08 тысячи тонн, что составляет 39% от общего объема проданных компанией на бирже нефтепродуктов", - говорится в сообщении.

В 2009 году ТНК-ВР с помощью биржевых механизмов реализовала более 280 тысяч тонн нефтепродуктов, из них крупнооптовыми партиями на аукционах - более 160 тысяч тонн. В ноябре и декабре объем предложения на бирже находился на уровне, близком к 15% от спроса на продукцию ТНК-ВР на внутреннем рынке. Среди покупателей топлива ТНК-ВР были сбытовые предприятия крупных вертикально-интегрированных компаний, в том числе самой ТНК-ВР, и прочие оптовые и розничные трейдеры.

В текущем году ТНК-ВР намерена увеличивать продажу топлива на бирже, а в перспективе планирует перейти на реализацию всего объема нефтепродуктов через биржу. Дочерние сбытовые общества ТНК-ВР также будут приобретать нефтепродукты через биржу наравне с прочими (независимыми) участниками рынка.

На СПБМТСБ компания начала проводить аукционы на повышение по продаже нефтепродуктов 15 октября 2008 года. Кроме того, ТНК-ВР в прошлом году начала торги нефтепродуктами на Московской бирже нефтегазового комплекса (МБНК).

ТНК-ВР, созданная в 2003 году, входит в десятку крупнейших частных нефтяных компаний мира и занимает третье место в России по объемам добычи нефти. Добывающие активы компании расположены в Западной и Восточной Сибири, а также Волго-Уральском регионе. ТНК-ВР принадлежат пять НПЗ в России и на Украине и розничная сеть из 1400 автозаправочных комплексов.

**Председатель комитета Госсовета Коми по бюджету, налогам и экономической политике:  
"ЛУКОЙЛ" направит в этом году на геологоразведку на территории республики более двух миллиардов рублей**

**19.02.10 / Комиинформ /**

Перспективы развития и внедрения инновационных технологий в сфере поиска, оценки, разведки, добычи и переработки полезных ископаемых обсудили участники заседания "круглого стола", которое провёл комитет Госдумы по природным ресурсам, природопользованию и экологии. Наряду с представителями обеих палат российского парламента, федеральных и региональных органов исполнительной власти, учёных кругов и коммерческих организаций в заседании приняла участие председатель комитета Госсовета Коми по бюджету, налогам и экономической политике Белла Забровская. Напомним, депутат регионального парламента входит в состав рабочей группы по развитию законодательства в сфере недропользования думского Комитета.

"Развитие экономики страны на долгосрочную перспективу, повышение её конкурентоспособности зависит от эффективности использования минерально-сырьевых ресурсов, а условия для такого рационального использования должны создавать, в первую очередь, инновационные технологии. Применение новаторского подхода к поиску, разведке, добыче, переработке полезных ископаемых также способствует сохранению окружающей среды. Поэтому неудивительно, что в ходе обсуждения были затронуты самые разные аспекты, в том числе и по законодательной базе", - отметила Б. Забровская.

По мнению Б. Забровской, инновационным направлением должно стать изучение и экономически оправданное использование техногенных отходов как значительного ресурса минерально-сырьевой базы. Это предложение Госсовета Коми нашло поддержку участников заседания.

"Участники заседания также особо отметили, что надо стимулировать компании вкладывать средства в геологоразведку. В качестве примера можно привести "ЛУКОЙЛ", который направит в этом году на геологоразведку на территории республики более двух миллиардов рублей", - сказала в заключение Б. Забровская.

**Разлив нефти произошел на ВСТО в Якутии**

**19.02.10 / РБК. /**

Разлив нефти произошел на участке нефтепровода "Восточная Сибирь - Тихий Океан" в Олекминском районе Якутии. Об этом РИА "Новости" сообщил представитель республиканского Министерства охраны природы. "Разлив нефти произошел в четверг в Олекминском улусе Якутии на участке между городом Олекминском и селом Солянка", - уточнил собеседник агентства. По его словам, по предварительным данным, площадь разлива нефти составляет примерно 500 квадратных метров. Это третья авария на нефтепроводе ВСТО с начала года и вторая - на ВСТО в Якутии за месяц.

## Мировой рынок

### Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в четверг значительно повысились

19.02.10 / Группа компаний « ОМТ-Консалт » /

Цены на нефть. Котировки основных сортов нефти по итогам торгов в четверг значительно повысились. Апрельский контракт на североморскую нефть марки Brent подорожал на \$1,51 – до уровня \$77,78 за баррель. Стоимость фьючерсного контракта на тexasскую легкую нефть WTI с поставкой в марте повысилась на \$1,73 и составила \$79,06 за баррель.

По итогам регулярной торговой сессии на Нью-йоркской товарной бирже 18 февраля цены фьючерсных контрактов на нефть значительно повысились. Основной причиной роста нефтяных котировок стало понижение курса доллара США относительно других мировых валют.

18 февраля курс национальной валюты США снизился относительно других мировых валют по причине публикации макроэкономической статистики США, согласно которой количество первичных заявок на пособие по безработице в США за период с 7 по 13 февраля увеличилось на 7,5% и составило 473 тыс. обращений, в то время как аналитики ожидали роста данного показателя не более чем на 2,27%.

Кроме того, 18 февраля в 19:00 по московскому времени были опубликованы данные министерства энергетики США, согласно которым запасы дистиллятов в США за период с 6 по 12 февраля снизились на 2,937 млн. баррелей, а коэффициент загрузки нефтеперерабатывающих мощностей в стране увеличился на 0,65% и составил 79,75%. Эта информация также способствовала росту мировых цен нефти.

Однако запасы нефти и бензинов в Соединенных Штатах, по данным министерства энергетики США, за период с 6 по 12 февраля выросли соответственно на 3,085 млн. баррелей и 1,62 млн. баррелей, в то время как аналитики прогнозировали менее значительный рост данных показателей. Это обстоятельство оказало давление на нефтяные котировки.

19 февраля мировые цены нефти, скорее всего, будут снижаться – из-за увеличения запасов нефти и бензинов в США. Добавим, что в 16:30 по московскому времени будет опубликован индекс потребительских цен в США в январе, что может оказать существенное влияние на нефтяные котировки.

### Румынский поток "Газпрома"

19.02.10 / Независимая газета /

Бухарест вечером в среду официально подтвердил свое желание принять участие в проекте «Южный поток». Отношения с Румынией в сфере энергетики в Москве называют стратегическими. При этом «Газпром» не подтвердил, но и не опроверг возможность полного обхода «Южным потоком» территории Болгарии, если позиция Софии будет препятствовать началу строительства. Эксперты уверены, что «Газпром» сейчас работает над оптимизацией маршрута «Южного потока» и не откажется от его строительства даже в случае получения контроля над украинскими транзитными газопроводами в рамках международного консорциума.

В конце недели официальный Бухарест подтвердил заинтересованность Румынии в участии в проекте «Южный поток» и передал российской стороне данные, необходимые для подготовки технико-экономического обоснования (ТЭО) маршрута газопровода через территорию Румынии. Об этом стало известно после встречи зампреда правления «Газпрома» Александра Медведева с министром экономики Румынии Адрианом Видяну.

«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», – сказал по итогам встречи Александр Медведев.

Значит ли это, что Россия планирует прокладывать газопровод через Румынию в обход Болгарии, которая, возможно, приостановила свое участие в «Южном потоке» из-за присоединения к проекту Nabucco, – пока не ясно. На вопросы «НГК» о перспективах обхода Болгарии по территории Румынии в «Газпроме» ответили уклончиво, ничего не подтверждая, но и не опровергая. Концерн «в настоящий момент изучает различные варианты прохождения «Южного потока» по территории стран – членов ЕС. Оптимальное решение по маршруту газопровода будет выработано только после подготовки сводного технико-экономического обоснования проекта. В рамках работы над ТЭО во внимание принимаются технические, юридические, финансовые, технологические, экологические и экономические характеристики и показатели. Возможность же включения в проект «Южный поток» новых участников, в том числе Румынии, зависит от многих факторов: наряду с заинтересованностью в сотрудничестве с «Газпромом» важны такие показатели, как географическое положение, потребности внутреннего рынка в дополнительных объемах газа, которые могут быть поставлены по новой магистрали», – заявили в «Газпроме».

Независимые эксперты полагают, что пока речь идет не о полном обходе Болгарии, а об ответвлении на Румынию, но чисто теоретически полный обход Болгарии возможен. «Пока речь, вероятно, идет о том, чтобы построить ответвление на Румынию. Но если Болгария будет упираться и заявит о своей незаинтересованности в «Южном потоке», то действительно придется ее обойти. Хотя делать далеко идущие выводы из заинтересованности Румынии не стоит, – говорит директор Института национальной энергетики Сергей Правосудов. – В Болгарии поменялась власть, и новые руководители критически относятся к договоренностям России с предыдущим правительством. Но речь все-таки идет о договоренностях на уровне подрядов и строительства, а не о принципиальном протесте болгаров против «Южного потока».

Обход Болгарии по территории Румынии повлечет за собой принципиальное изменение всего маршрута, считает начальник отдела аналитических исследований компании «Универ» Дмитрий Александров. «Мы в данном случае должны вести одну ветку – старую – на Грецию, но тогда теряется смысл ответвления на Сербию. Тут надо как-то разделить маршрут. Либо ведем трубопровод через Румынию на Сербию, а дальше – уже на Венгрию и Австрию, либо ведем все и только на Грецию, а из Греции пускаем основную трубу на северное направление и там делаем ответвление на Румынию. Чисто географически без Болгарии можно обойтись», – рассуждает Александров, отмечая, что такие вариации с маршрутами к серьезному удорожанию «Южного потока» не приведут. Однако при обходе Болгарии придется решать проблемы с морскими экономическими зонами. «Имеется стык в одной точке границы исключительных экономических зон – Турции, Болгарии, Румынии и Украины. Мы пойдем прямо по этой границе. Естественно, тут начнутся проблемы с урегулированием», – предупреждает аналитик.

«Южный поток» – это большая многовариантная игра и одновременно вынужденная ответная мера на некоторые действия европейских стран, полагает аналитик компании «Тройка Диалог» Валерий Нестеров. Россия сейчас грамотно работает над оптимизацией маршрута. Более того, и самой Румынии выгодно принять участие в «Южном потоке», она уже давно предлагала себя в качестве страны-транзитера, напоминает аналитик. Главный же вопрос не в том, каким именно будет маршрут, а в том, какой газ будет пущен по этому трубопроводу: если российский, тогда пойдут отчисления в российский бюджет, если же, например, туркменский, тогда российский бюджет почти ничего не получит. Тут важен вопрос и экономико-политической целесообразности, и устойчивого финансового фундамента. «В том, что «Южный поток» принесет России прибыль, уверенности нет», – говорит Нестеров. Ведь чем больше участников в проекте, тем выше риски.

Однако, уверены эксперты, Россия не откажется от строительства «Южного потока», даже если транзитные переговоры с Украиной резко изменят ситуацию к лучшему. «Вероятность отказа России от «Южного потока» (если до начала строительства Россия получит частичный контроль над украинской газотранспортной системой в рамках международного консорциума) – небольшая. Так как согласования по «Южному потоку» между транзитными странами практически завершены и отказ от соглашений может привести к разрыву многих договорных обязательств», – объясняет гендиректор компании «Энерготранспроект» Александр Майгур. По словам Правосудова, «в Европе потребление газа будет в дальнейшем расти, а добыча – неуклонно снижаться. Поэтому «Южный поток» окажется востребован. Просто Россия может построить трубопровод меньшего объема – например, не 67 млрд., а 30 млрд. куб. м в год». Кроме того, всегда будет опасность новой дестабилизации отношений с украинскими властями.

**«Газпром» идет на уступки. Турция получит скидку на газ**

19.02.10 / РБК daily /

Сложившиеся на мировом рынке газа условия все-таки вынуждают «Газпром» менять одну из своих главных твердынь — ценовую политику. Монополия обсуждает с Турцией возможность снижения стоимости российского газа. Об этом сообщил вице-премьер России Игорь Сечин. Однако, чтобы сохранить свою долю на европейском рынке, «Газпрому» скорее всего придется делать скидку не только Турции.

«Газпром» обсуждает с Анкарой возможность снижения цены на поставляемый в Турцию российский газ, сообщил в четверг вице-премьер России Игорь Сечин, прибывший в Стамбул с двухдневной рабочей поездкой. «Бизнес должен быть взаимовыгодным. Компромисс — это то, к чему надо стремиться», — цитирует вице-преьера.

В прошлом году турецкие СМИ писали, что Анкара может добиться скидки на газ. Кроме того, говорилось о возможном пересмотре пункта контракта, основанного на принципе take or pay (бери или плати), согласно которому турецкая сторона должна платить за законтрактованный, но невыбранный газ. В прошлом году Турция могла не выбрать около 2 млрд куб. м газа. Сейчас Турция — второй по объемам поставок газа потребитель «Газпрома». В 2009 году монополия экспортировала в эту страну 19,8 млрд куб. м топлива.

«Газпром» всегда говорил, что предпочитает продать меньше газа, но по выгодным для него ценам. И он не намерен менять ценовую политику, так как она основана на долгосрочных контрактах. Однако Турция может стать уже второй страной, которая получит скидки от холдинга. В начале недели СМИ писала, что итальянская ENI SpA договорилась с «Газпромом» о покупке газа по более гибким ценам.

Газпромовский газ остается самым дорогим в Европе, поэтому для поддержания его конкурентоспособности «Газпрому» приходится идти на небольшие уступки покупателям, отмечает аналитик ИФД «КапиталЪ» Виталий Крюков. Однако снижение цен на газ — это очень чувствительный момент для холдинга, поэтому этот процесс происходит очень выборочно и в небольшом масштабе. При этом кардинальных изменений в контрактах «Газпром» не делает.

Другие производители, например Statoil, более активно меняют условия поставок газа, что позволяет им наращивать свою долю на рынке, хоть и в ущерб рентабельности, отмечает эксперт. Такая ситуация сохранится как минимум в ближайший год-два. И весьма вероятно, что ENI и турецкая Botas не последние, кто сможет добиться скидок на российский газ.

По данным Федеральной таможенной службы, физические объемы экспорта российского природного газа в дальнее зарубежье в 2009 году снизились на 23,9%, до 120,5 млрд куб. м. Добыча «Газпрома» в прошлом году упала до рекордно низкой отметки за всю его историю — 462,2 млрд куб. м, что на 16% ниже уровня 2008 года.



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».