

# OIL & GAS JOURNAL®

RUSSIA



Special reports: OFFSHORE

Nord Stream gas pipeline

Fracturing



SLEIPNER A  
BLOKK 15/9  
OPERATOR: STATOIL

**ЛОББИ И ОБАМА-2**

**ШЕЛЬФ:**

- безопасно в Арктику
- платформы в правовом вакууме

**ГЛОБАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ:**

десятилетие, побившее все рекорды

**Крупнейшие нефтегазовые проекты мира**

ISSN 1995-8137



9 771995 813715



Канун нового 2013 года вроде бы преподнес «твердым рыночникам» обнадеживающие сигналы. Президент Путин, встретившись с главой «Новатэка» Леонидом Михельсоном, призвал оперативно провести совместно с «Газпромом» работу по предварительному заключению экспортных контрактов на поставку сырья проекта «Ямал-СПГ».

«Вводная» от Путина была подхвачена. Министр энергетики Александр Новак заявил журналистам, что министерство рассматривает вопрос о возможной отмене монополии «Газпрома» в сфере экспорта СПГ. До конца декабря, по его словам, планируется подготовить соответствующие предложения.

Что это — знак к прорыву незыблемой плотины монополизма «Газпрома» на экспорт? Без сомнения, очень многие наши коллеги не усматривают здесь признаков истинной «либерализации» газовой отрасли.

В последний год стали особенно заметны многочисленные проявления некой «усталости» власти от «Газпрома» и Ко (постоянные публичные шпильки от Путина, антимонопольные атаки на концерн по поводу газотранспортной дискриминации; ситуация со Штокманом и вялая реакция на сланцевый бум тем более не добавляют сейчас очков «Газпрому»). В противовес этому — все большее благоволение главному российскому «независимому производителю газа» — «Новатэку».

Уже мало кто помнит тот короткий период, когда реформирование газовой отрасли по образу и подобию «нефтянки» виделось вполне реальным, а «Новатэк» гордо держал знамя идеолога и борца за права независимых производителей газа в России, добиваясь возможности самостоятельно торговать добытым газом, в том числе за рубежом. Этим потугам тогда была поставлена жирная точка, а неприкосновенность монополии «Газпрома» установлена, казалось, раз и навсегда. «Новатэк» при этом был весьма крупной компанией, в общем-то нормально работал, но испытывал постоянный прессинг со стороны «Газпрома», а также имел серьезную задолженность.

Дела резко пошли в гору у «Новатэка» с 2008 года, когда структуры Геннадия Тимченко вошли в состав холдинга, контролируемого Леонидом Михельсоном. Далее для него начался, без преувеличения, «взрывной рост». В прошлом году прогремела сделка, после которой в руках Леонида Михельсона и Геннадия Тимченко сосредоточилось 100% акций «СИБУРа». Устанавливается полный паритет с «Газпромом» в контроле над «Нортгазом». Увеличивается число прямых контрактов с внутренними потребителями газа.

2012 год стал годом активного «возвращения» структур Геннадия Тимченко в Россию, учреждения в РФ управляющей компании «Урал инвест», а также еще робкого, но роста публичной открытости. Словом, продолжается утверждение (теперь уже не новой) группы влияния в российском ТЭК.

Что же касается возможной отмены «единого экспортного коридора» для газа (через «Газпром»), об экономических выгодах которой в целом для отрасли и для России давно говорят ряд экспертов, то, перефразируя романтическую сентенцию на циничный лад, скажем — если звездочки либерализации зажглись на экономическом небосклоне России, значит, это конкретно кому-то нужно.

**Наталья Петрова,**  
главный редактор

## РЫНКИ

### НЕФТЯНАЯ ТОРГОВЛЯ:

Цены на нефть и фактор Обамы <sup>OGJ</sup>	10
Экспорт: портовое сокращение	11
Заводы требуют сырья	13
Бензиновые замыслы российских регуляторов	14

### НОВЫЕ ГОРИЗОНТЫ <sup>OGJ</sup>

стратегического развития нефтегазодобывающей отрасли мира	16
---	----

## РЕГИОНЫ

### ПОРТФЕЛЬ СКОНЦЕНТРИРОВАН, НО НЕ ОГРАНИЧЕН

Интервью с первым вице-президентом по разведке и добыче «Башнефти» Михаилом Ставским	24
--	----

### ПОГРУЖЕНИЕ В РЕАЛЬНОСТЬ

Нефтегазовое лобби ожидает дальнейшей корректировки «энергетических» взглядов Обамы	30
---	----

### КАК ГЕОФИЗИКИ ЯМАЛА НАШЛИ НЕФТЬ В ПАРАГВАЕ

34

## РАЗВЕДКА И РАЗРАБОТКА

### СЛАБОИЗУЧЕННЫЕ РИСКИ <sup>OGJ</sup>

Объемы геологоразведки в новых нефтегазовых бассейнах мира растут	36
---	----

### ГРП С СОЗДАНИЕМ КАНАЛОВ ВНУТРИ ТРЕЩИНЫ

44

## ШЕЛЬФ

## АКЦЕНТ НОМЕРА

### ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ БАЗА

отечественной морской нефтегазодобычи: состояние и тенденции развития	50
---	----

### ДЛЯ АРКТИЧЕСКОГО ШЕЛЬФА

Универсальное спасательное средство с роторно-винтовым двигателем	58
---	----

### FPSO БЕЗ СТАТУСА <sup>OGJ</sup>

Нефтегазовой отрасли нужно международное нормативно-правовое определение плавучих систем	64
--	----

## МОРСКАЯ ТРАНСПОРТИРОВКА

### ОСОБЕННОСТИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГАЗОПРОВОДА «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК»

70

### ДИСТАНЦИОННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ УТЕЧКИ

в подводном газопроводе	76
-------------------------	----

## ЭКОЛОГИЯ

### ЗА И ПРОТИВ ГРП

Экологические аспекты при добыче сланцевого газа на примере формации Marcellus	80
--	----

## ТЕХНИКА И ОБОРУДОВАНИЕ

### НОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

84

## ЦИФРЫ, ФАКТЫ, ПРОГНОЗЫ

Крупнейшие нефтегазовые проекты мира	85
Индексы цен Nelson-Farrar для НПЗ	
Число работающих буровых установок в мире	
Топливо-энергетический баланс России	
Чистый импорт нефти странами ОЭСР	
Индексы профессиональной востребованности в нефтегазовой отрасли РФ	93
Добыча нефти и газа в мире	94
Добыча газоконденсата в мире	
Нефтяной баланс в мире	95

### СТАТЬИ НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

Emerson: Нефть на учете	22
Гусар: Высоту взять тяжело, но возможно. Вот удержать ее гораздо сложнее	28
Шлюмбергер: Оценка возможностей по оптимизации добычи на Самотлорском месторождении, используя интегрированный подход	41



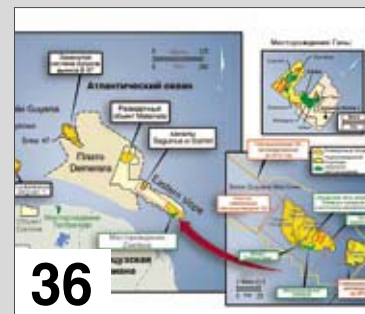
24

Почерк «БАШНЕФТИ»



16

НЕ ОСКУДЕЮТ!  
Мировые запасы нефти и газа



36

Terra, Aqua Incognita



70

NORD STREAM  
в функционале

## MARKETS

- PETROLEUM TRADING GLOBAL AND RUSSIAN: TRENDS AND EVENTS**  
By OGJ, Reuters, Platts, Kortess 10
- NEW STRATEGIES ON HORIZON FOR EXPLORATION COMPANIES** OGJ  
Ivan Sandrea, Monica Enfield 16

## AROUND THE WORLD

- INTERVIEW WITH MIKHAIL STAVSKY, FIRST VICE PRESIDENT, UPSTREAM AND GEOLOGY, BASHNEFT** 24
- OIL AND GAS LOBBY EXPECTS FURTHER ADJUSTMENT OF NEWLY ELECTED PRESIDENT OBAMA'S ENERGY OUTLOOK**  
Sergei Kapitonov 30
- HOW YAMAL GEOPHYSICISTS FOUND OIL IN PARAGUAY**  
Denis Cherednichenko 34

## EXPLORATION & DEVELOPMENT

- WORLD'S FRONTIER BASINS DRAW EXPLORATORY EFFORTS** OGJ  
Alan Petzet 36
- HYDRAULIC FRACTURING WITH OPEN FLOW CHANNELS CREATION**  
Mikhail Vinokhodov, Alexey Ogorodov, Irina Garus, Alexey Yudin, Almaz Sadykov 44

## OFFSHORE

## SPECIAL REPORT

- THE STATE AND TENDENCIES OF THE DEVELOPMENT OF THE TECHNICAL AND TECHNOLOGICAL POTENTIAL FOR RUSSIAN OFFSHORE OIL AND GAS PRODUCTION**  
Yury Novikov, Gennady Grigoryev 50
- UNIVERSAL ROTARY-SCREW PROPULSION RESCUE VEHICLE FOR THE ARCTIC SHELF**  
Anatoly Kulyashov, Viktor Shapkin, Alla Kushurina, Maxim Krashennikov 58
- LEGAL, REGULATORY TREATMENT OF FLOATING OIL AND GAS VESSELS NEEDS CLARIFICATION** OGJ  
Simon Shaddick, Paul Dean 64

## TRANSPORTATION

- ASPECTS OF THE NORD STREAM GAS PIPELINE'S OPERATION**  
Sergey Serdyukov 70
- REMOTE DETECTION OF OFFSHORE GAS PIPELINE LEAKS**  
Sergei Andreyev, Alexander Konson, Valery Timoshenko, Sergei Chernin, Dmitry Seleznev 76

## ENVIRONMENT

- REDUCING ENVIRONMENTAL RISK ASSOCIATED WITH MARCELLUS SHALE GAS FRACTURING** OGJ  
John Robinson 80

## EQUIPMENT

## STATISTICS

85

### Научное издание на русском языке

#### РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ

Алтунина Л. К., Гусман А. М., Ельцов И. Н., Капустин В. М., Салыгин В. И.

#### ГЛАВНЫЙ РЕДАКТОР

Наталья Петрова natalyavp@ogj.ru

#### НАУЧНЫЙ РЕДАКТОР

Александр Мардюк amardyuk@ogj.ru

#### РЕДАКЦИЯ

ogj@ogj.ru  
Екатерина Майкова, Сергей Капитонов, Илья Альков

#### КОРРЕКТОР

Капитолина Махмудбекова

#### ДИЗАЙН

Инга Здрогова, Ольга Чакмак

#### РЕКЛАМА

ООО «Рекламное агентство «Чемпион»  
тел.: (495) 956-33-06, 725-47-80  
Юлия Ломино lomino@osp.ru  
Эвелина Семенова semenova@osp.ru

#### АДРЕС РЕДАКЦИИ

Россия, 123056, Москва,  
Электрический пер., д. 8, стр. 3,  
тел.: (495) 956-33-06, 725-47-80  
факс: (499) 253-92-04

#### РАСПРОСТРАНЕНИЕ

ООО «ОСП-Курьер», тел.: (495) 725-47-85,  
xpress@osp.ru

#### УЧРЕДИТЕЛЬ

ЗАО «Издательство «Открытые системы»  
Адрес: Россия, 123056, Москва,  
Электрический пер., д. 8, стр. 3

Журнал зарегистрирован в Министерстве РФ по делам печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций. Регистрационный номер ПИ № ФС77-23708 от 22.03.2006.

#### Декабрь 2012 г.

Тираж 10 000 экземпляров.  
Отпечатано ООО «Богородский полиграфический комбинат», 142400, Россия, г. Ногинск, ул. Индустриальная, д. 40б.  
тел.: (495) 783-93-66, (49651) 73-179

#### ПОДПИСНЫЕ ИНДЕКСЫ

«Почта России» 99628  
«Пресса России» 18586  
«Роспечать» 18586

#### ФОТОИЛЛЮСТРАЦИИ

Агентство «Фото ИТАР-ТАСС», компании Фото на обложке – Statoil использованы фотографии компаний ТНК-ВР, «Роснефть» и агентства «Фото ИТАР-ТАСС»

© 2012 PennWell Corporation  
© 2012 ООО «Издательский дом Недра»  
© 2012 Издательство «Открытые системы»

PennWell Corporate Headquarters  
1421 S. Sheridan Rd., Tulsa, OK 74112



P.C. Lainger, 1900-1988  
Chairman Frank T. Lainger  
President/Chief Executive Officer Robert F. Biolchini



**ИЗДАТЕЛЬСКИЙ ДОМ «НЕДРА»**

Россия, 117246, Москва,  
Научный проезд, д. 19



**ОТКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ**  
Open Systems Publications

Oil & Gas Journal is exclusively owned and published by PennWell Corporation. PennWell Corporation is not responsible in any way for the editorial policy and expressly disclaims responsibility for, and makes no warranties, express or implied, with respect to the content of this publication or the performance or reliability of products described herein. Except where noted otherwise, articles in this magazine are written and edited independently of Oil & Gas Journal, which exercises no editorial discretion over the contents of this magazine.

Oil & Gas Journal Russia, №12 (67), декабрь 2012, издан в соответствии с лицензионным соглашением между PennWell Corporation и Издательским домом «Недра». Перепечатка любых материалов, опубликованных в данном издании, без письменного разрешения не допускается.

Oil & Gas Journal Russia не несет ответственности за содержание рекламы.

Oil & Gas Journal Russia не несет ответственности за содержание статей авторов, не являющихся сотрудниками редакции, и не обязательно согласна с их мнением. Редакция оставляет за собой право на комментарии к публикуемым статьям.

**«ЛУКОЙЛ» ВОШЕЛ В НОВЫЙ МОРСКОЙ ПРОЕКТ В СЬЕРРА-ЛЕОНЕ** ►►

«ЛУКОЙЛ» приобрел 25% в проекте геологоразведки, разработки и добычи на морском блоке SL-4B-10 в акватории Сьерра-Леоне в Гвинейском заливе (Западная Африка). Доля в проекте приобретена «ЛУКОЙЛом» у канадской компании Talisman Energy, являющейся оператором проекта. Другими участниками являются малайзийская Petronas (25%) и британская Prontinal Ltd (20%).

Блок площадью около 2,2 тыс. км<sup>2</sup> и глубинами от 100 до 3000 м граничит с блоком SL-05-11, оператором разведки и разработки которого является «ЛУКОЙЛ».

Освоение блока SL-4B-10 началось в 1982 году, когда в мелководной части участка была пробурена разведочная скважина глубиной более 2400 м, обнаружившая нефтепроявления в альбско-сеноманских отложениях. Базовое соглашение по блоку SL-4B-10 подписано в 2003 году. Первый этап геологоразведки контрактной территории (сейсмика 2D в объеме свыше 300 пог. км и 3D — более 1000 км<sup>2</sup>) завершен в 2009 году. В результате исследований на блоке выявлено несколько потенциально продуктивных объектов.

«ЛУКОЙЛ» работает в Гвинейском заливе с 2006 года, когда были приобретены доли в проектах на шельфах Ганы и Кот-д'Ивуара.

**«ГАЗПРОМ» И WINTERSHALL ПОДПИСАЛИ СОГЛАШЕНИЕ ОБ ОБМЕНЕ АКТИВАМИ** ►►

Председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер и председатель совета исполнительных директоров немецкого химического концерна BASF SE Курт Бок подписали юридически обязывающее базовое соглашение по обмену активами. Документом предусматривается, что доля Wintershall, дочерней компании BASF, в новом совместном предприятии по разработке участков 4 А и 5 А ачимовских отложений Уренгойского месторождения может составить 25% плюс 1 акция.

Взамен российский газовый концерн может получить 50% в компании

Wintershall Noordzee B. V., которая реализует проекты по разведке и добыче природного газа в Северном море, и довести долю до 100% в компаниях по торговле и хранению газа группы WINGAZ и в компаниях WIEH и WIEE.

WINGAS, WIEH и WIEE являются совместными предприятиями «Газпрома» и Wintershall.

BASF и Wintershall давние партнеры «Газпрома» по освоению Южно-Русского месторождения и ачимовских залежей Уренгойского месторождения, а также реализации проектов «Северный поток» и «Южный поток».

Запасы ачимовских залежей только на месторождениях «Газпром добыча Уренгой» составляет более 1 трлн м<sup>3</sup> газа и 200 млн т конденсата.

Ожидается, что в этом году добыча нефти и газа Wintershall составит 140 млн барр.э. Компания планирует нарастить добычу до 160 млн барр.э. к 2015 году, в основном за счет проектов в России и Северном море. В конце октября Wintershall получила от норвежской Statoil доли в норвежском секторе Северного моря.

**DELOITTE: В США НЕ ВЕРЯТ В НЕФТЯНУЮ НЕЗАВИСИМОСТЬ** ►►

Более половины менеджеров американских нефтяных компаний не верят, что США смогут когда-либо добыть независимости от импорта нефти, сообщают результаты опроса, проведенного консалтинговой компанией Deloitte. Четверть опрошенных управленцев, впрочем, полагает, что «нефтяная самодостаточность» США достижима в ближайшие 10 лет.

Противоположного мнения респонденты придерживаются касательно развития сектора природного газа: 75% считают, что США не будут нуждаться в импорте газа в течение ближайших 10 лет.

В ходе опроса было опрошено более 250 человек. Портрет респондента следующий: средний возраст — 48 лет, опыт работы в отрасли — 20 лет, доход — более \$100 тыс. в год.

Мнения участников опроса не совпадают с нашумевшим прогнозом Международного энергетического агент-

ства (МЭА), который предсказал США лидерство в мировой нефтедобыче к 2020 году и превращение в чистого экспортера нефти к 2030 году.

По прогнозу МЭА основной рост добычи нефти в странах вне ОПЕК придется на нетрадиционные месторождения Северной Америки, развитие которых потребует инвестиций порядка \$5 трлн до 2035 года.

**BP ОТКРЫЛА КРУПНОЕ ГАЗОВОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ В ВОДАХ ТРИНИДАДА И ТОБАГО** ►►

BP объявила об открытии на шельфе острова Тринидад газового месторождения с запасами, оцениваемыми в более чем 280 млрд м<sup>3</sup>. Оценочная скважина Savonette 4 была пробурена в 80 км к юго-востоку от побережья острова Тринидад. Скважина достигла глубины 5700 м и обнаружила два газоносных пласта.

Бурение проводилось на участке, прилегающем к месторождению Savonette, открытому в 2004 году. Нынешнее открытие позволяет увеличить вдвое оценку запасов месторождения Savonette — до 560 млрд м<sup>3</sup>.

Сегодня Тринидад и Тобаго является ведущим экспортером сжиженного природного газа в Западном полушарии. По данным BP, Тринидад и Тобаго экспортировал 18,9 млрд м<sup>3</sup> СПГ в 2011 году. Треть поставок пришлась на рынки стран Южной Америки и Карибского бассейна, четверть в Северную Америку и по 20% в Европу и АТР.

**МОНОПОЛИЮ «ГАЗПРОМА» НА ЭКСПОРТ СПГ МОГУТ ОТМЕНИТЬ?** ►►

Минэнерго рассматривает вопрос о возможной отмене монополии «Газпрома» в сфере экспорта СПГ, сообщил журналистам 20 ноября 2012 года в рамках международного форума «Газ России — 2012» министр энергетики РФ Александр Новак.

Он отметил, что по обращению компании «НОВАТЭК» министерство изучает вопрос о возможности вывода СПГ из-под экспортной монополии «Газпром». Минэнерго планирует до конца декабря подготовить соответствующие предложения. Министр

подчеркнул, что при этом не идет речь об отмене монополии «Газпрома» на экспорт трубопроводного газа.

Согласно российскому законодательству экспорт газа из страны может осуществлять только контролируемый государством «Газпром», а независимые производители могут продавать топливо за рубеж при посредничестве монополии. Между тем «НОВАТЭК» совместно с французской Total реализует масштабный проект «Ямал СПГ» (доли партнеров — 80% и 20% соответственно), нацеленный на производство СПГ для поставок в страны АТР.

19 ноября президент Владимир Путин в беседе с главой и акционером «НОВАТЭКа» Леонидом Михельсоном указал на необходимость скорейшего заключения с зарубежными потребителями предварительных соглашений о поставках СПГ с Ямала. В свою очередь Новак сообщил, что в этом году ожидается снижение экспорта газа из РФ на 4–5%. Однако в среднесрочной перспективе экспорт будет расти — как и добыча, считает чиновник. Глава Минэнерго отметил, что объем добычи газа в России в 2012 году с учетом независимых производителей останется на уровне предыдущего года.

По данным ЦДУ ТЭК, добыча газа в России по итогам девяти месяцев 2012 года составила 477,62 млрд м<sup>3</sup>, снизившись на 2,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Экспорт газа за тот же период упал до 135,6 млрд м<sup>3</sup> (-6,4%). В 2011 году добыча газа, по данным ЦДУ ТЭК, составила 670,54 млрд м<sup>3</sup> (+3,1% к предыдущему году). Экспорт газа в прошлом году, по подсчетам Росстата, достиг 196,86 млрд м<sup>3</sup> (+7%).

Министр отметил, что в 2011 году год прирост объема поставок российского газа за рубеж составил порядка 20 млрд м<sup>3</sup>. Однако по итогам девяти месяцев текущего года «картина несколько скорректирована»: экспорт газа из России снизился под воздействием таких факторов, как «объективные экономические трудности в европейских странах» и «быстрое восстановление поставок газа из Ливии». «Ожидаем за 2012 год снижения при-

мерно на 4–5% к уровню прошлого года», — сказал Новак.

Также Новак дал прогноз, что объем добычи газа в России к 2030 году может достигнуть 950 млрд м<sup>3</sup>. Глава Минэнерго отметил, что объем экспорта в среднесрочной перспективе во многом будет зависеть от скорости восстановления экономики Европы и от прогресса в переговорах с ключевыми азиатскими партнерами, в первую очередь с Китаем.

### НОВАЯ МЕТОДОЛОГИЯ ЭКСПОРТНЫХ ЛЬГОТ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАКРЕПЛЕНА В ПЕРВОМ КВАРТАЛЕ 2013 ГОДА ▶▶

Министерство энергетики РФ рассматривает на принятие в первом квартале 2013 года нового закона о таможенном тарифе, в который будет включена методология предоставления льгот по экспортным ставкам для месторождений нефти.

Об этом сообщил замминистра энергетики Павел Федоров, выступая на конференции «Правовое регулирование ТЭК России».

«Я думаю, что в первом квартале следующего года у нас будет новый закон о таможенном тарифе, который узаконит использование пониженных ставок экспортной пошлины, определит четкий регламент рассмотрения моделей, рассмотрения проектов (претендующих на льготы)», — сказал Федоров. Он также напомнил, что на совещании в правительстве в сентябре был принципиально одобрен подход, который ориентирует реализацию новых проектов нефтедобычи на внутреннюю норму доходности.

«Компании будут ориентироваться не на существующую норму налога, а приходиться в профильные министерства и ведомства, показывать свою модель разработки, и на основании этого правительственная комиссия будет определять необходимость предоставления пониженных пошлин на экспорт нефти. Это отход от адресных льгот и переход к единой методологии, ориентированной на внутреннюю доходность порядка 16% для инвесторов», — пояснил замминистра.

В настоящее время льготы по экспортным пошлинам предоставляются по конкретным месторождениям и утверждаются постановлением правительства. Минэнерго разрабатывает прозрачную методику, которая будет закреплена в законодательстве и может быть использована инвесторами при принятии решения о финансировании.

### РЕМЕХ ОТКРЫЛА КРУПНОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ ▶▶

Мексиканская госкомпания Ремех, четвертый крупнейший производитель нефти в мире, открыла нефтяное месторождение в штате Табаско на юго-востоке Мексики.

По словам президента страны Фелипе Кальдерона, обнаруженное месторождение стало крупнейшим открытием на суше за последние десять лет. По оценке компании, запасы месторождения могут достигать 500 млн барр. э. (66 млн т, что позволяет отнести месторождение к категории средних по отечественной классификации).

Месторождение обнаружено в 20 км от города Вильяэрмоса, столицы штата. Скважина Navigator 1, пробуренная на глубину 6800 м, вскрыла нефтеносный пласт, содержащий легкую нефть плотностью 0,8 кг/л по отечественной классификации (45° API).

Компания собирается продолжить бурение, а также провести сейсмороботы для уточнения ресурсного потенциала месторождения.



В 2012 году (январь-октябрь) добыча нефти компанией составила более 2,9 млн барр/сут. При этом, в целом, тренд по добыче жидких углеводородов отрицательный: падение составило более 10% по сравнению с показателями пятилетней давности. Добыча природного газа компанией в текущем году достигает 180 млн м<sup>3</sup>/сут. Ежедневно компания отправляет на экспорт 1,2 млн т нефти, большая часть идет на рынки американских стран (80%), 14% в Европу и 6% в Азию.

**ОЧЕРЕДНОЙ ПРОЕКТ ЭКСПОРТНОГО СПГ-ТЕРМИНАЛА В США НАЧАЛ ПРОЦЕДУРУ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ ►►**

Компания Pangea LNG подала заявки в Министерство энергетики США для получения экспортных разрешений для своего проекта СПГ-терминала South Texas LNG, пишет Oil&Gas Journal.

Компания просит чиновников разрешить экспорт СПГ в объеме 8 млн т/г в страны, связанные с США соглашениями о свободной торговле. В дальнейшем компания планирует получить разрешение на экспорт и в страны, с которыми у Соединенных Штатов нет каких-либо привилегированных экономических отношений.

Согласно проекту терминал South Texas LNG будет построен в районе города Инглсайд на юге штата Техас. Терминал расположится на берегу контролируемого федеральным правительством судоходного канала, через который способны проходить суда с большой осадкой.

Отдельный трубопровод соединит СПГ-терминал с развитой газораспределительной сетью Южного Техаса.

Сейчас по проекту проводится анализ осуществимости и предварительное проектирование. По словам главы проекта Джона Годболда, в случае получения в срок всех административных согласований СПГ-терминал может войти в эксплуатацию к 2018 году.

Бум добычи нетрадиционного газа из сланцевых пород заставил США пересмотреть свою энергетическую политику. Согласно прогнозу EIA, США станут чистым экспортером СПГ к 2016 году, а к середине 2020-х годов

и экспортером трубопроводного газа. На наиболее продвинутой стадии сейчас находится проект строительства терминала Sabine Pass в штате Луизиана, который, как ожидается, войдет в строй в 2015 году.

**BP ПРОДАСТ РЯД АКТИВОВ В СЕВЕРНОМ МОРЕ ЗА \$1,1 МЛРД ►►**

BP договорилась о продаже ряда нефтегазовых активов в Северном море госкомпании ОАЭ TAQA за \$1,1 млрд. Британский major продаст доли в месторождениях Maclure (37,04%), Harding (70%) и Denevick (88,7%), разрабатываемых на правах оператора, а также неоператорские доли в месторождении Braemer (52%) и группе месторождений Brae (33,21%).

Сделка подлежит одобрению регулирующих органов и, как ожидается, будет завершена во втором квартале следующего года. BP продает североморские месторождения в рамках \$38 млрд программы по реструктуризации бизнеса, объявленной в 2010 году, в том числе для покрытия убытков, вызванных катастрофой в Мексиканском заливе.

BP не собирается уходить из ключевого региона своей деятельности. Более того, в течение следующих пяти лет компания планирует инвестировать \$10 млрд в британский и норвежский секторы Северного моря. По словам Боба Дадли, гендиректора британской компании, сегодня BP предпочитает фокусироваться на меньшем числе активов, обладающих большей добавленной стоимостью.

В Северном море BP добывает 200 тыс. барр/сут н.э., ресурсы компании в этом регионе, по самым приблизительным оценкам, превышают 3 млрд барр н.э.

**«ДОЧКА» «ГАЗПРОМ НЕФТИ» ПОКУПАЕТ 28 ЗАПРАВОК В БОСНИИ И ГЕРЦЕГОВИНЕ ►►**

Сербская дочерняя компания «Газпром нефти» NIS в конце ноября подписала соглашение о покупке сети из 28 АЗС у дочерней компании австрийской OMV на территории Боснии и Герцеговины. Доля сети OMV



составляет порядка 8% рынка этой страны. Приобретение АЗС OMV в Боснии и Герцеговине — реализация стратегии регионального развития NIS до 2012 года.

Одним из приоритетов компании является расширение розничной сети в странах Балканского региона.

В начале октября NIS завершила масштабный проект модернизации НПЗ в Панчево, компания ввела в эксплуатацию новый комплекс легкого гидрокрекинга и гидроочистки моторных топлив суммарной мощностью 3 млн тонн нефтепродуктов. После запуска нового комплекса объем производства бензинов стандарта Евро-5 на НПЗ увеличится до 638 тыс. т, дизеля — до 1,538 млн т. Глубина переработки достигнет 84%, доля выхода светлых нефтепродуктов — 76%.

В строительство комплекса гидрокрекинга NIS вложила € 397 млн, всего в модернизацию НПЗ в Панчево было инвестировано € 547 млн.

По мнению Кирилла Кравченко, генерального директора NIS, благодаря сделке с OMV компания сможет реализовать высококачественное топливо стандарта Евро-5, производимое на собственном НПЗ. Более того, приобретение сети АЗС впервые обеспечит NIS место в тройке сильнейших розничных сетей на рынках за пределами Сербии. Ожидается, что сделка между NIS и OMV будет закрыта после разрешения соответствующего органа по защите конкуренции.

Сегодня NIS принадлежит около 350 АЗС на территории Сербии, доля компании на розничном рынке нефтепродуктов страны составляет 35%. В планах NIS — увеличить долю в рознице до чуть более 40%.

## ➔ На мировых рынках

### Победа Обамы подхлестнула цены

В ноябре мировые цены на нефть получили импульсы к росту. По итогам месяца на бирже ICE в Лондоне активный контракт на нефть Brent подорожал на \$3 за баррель, достигнув \$110,9/барр. Контракт на сорт WTI на нью-йоркской NYMEX вырос к концу ноября более чем на \$1,5, достигнув \$88,9/барр. Между тем в течение месяца цены несколько раз испытывали значительные скачки и откаты вниз.

На международные котировки влияли в основном политические события в регионах — поставщиках и потребителях сырья. Так, 6 ноября, после того как стало понятно, что Барак Обама побеждает на президентских выборах в США, сорт WTI подскочил в цене на целых \$3 — до \$88,7 за барр, а Brent — на \$3,34, до \$111,7/барр. Росли цены и на другие виды сырья и топлива. Так, в Нью-Йорке декабрьский контракт на природный газ подорожал на 6,3 цента до \$3,627 за млн btu, цена на печное топливо выросла на 7 центов, до \$3 за галлон.

Основной причиной повышения энергетических контрактов эксперты сочли снижение курса доллара, который оказался под сильным давлением после новости о победе Обамы. Инвесторы считали, что теперь политика «количественного смягчения» от Федеральной резервной системы (или закачивания новых денег в экономику) останется без изменений. Соответственно, сырье в долларовом выражении подорожало.

«Обама побеждает, а значит, Бен Бернанке останется на посту главы ФРС и продлит ценовое ралли в рискованных активах», — отметил финансовый аналитик Том Совэник, которого цитировал Reuters.

В самом начале второго срока Обаме придется разрешить пробле-

му надвигающегося «фискального обрыва» в США, который предполагает увеличение налогов и сокращение госрасходов на сумму около \$600 млрд с 1 января. Будут ли сокращаться издержки, либо администрации США удастся договориться с Конгрессом о расширении госдолга (как это было год назад), станет известно до нового года.

### IEA подвергается критике

США могут стать лидером мировой нефтедобычи уже в 2017 году, оставив позади Россию и Саудовскую Аравию (такой прогноз предоставило в ноябре Международное энергетическое агентство IEA). Согласно прогнозу добыча нефти и газового конденсата в США вырастет к 2020 году до 11,1 млн барр/сут, по сравнению с 8,5 млн барр/сут в настоящее время.

С этим прогнозом согласно Управление энергетической информации США (EIA), о чем директор управления Адам Сиемински сообщил на конференции Oil&Money в Лондоне. Он отметил, что в 2005 году страна импортировала две трети нефти от объ-

емов собственного потребления, в 2011 году — уже 49%, а по прогнозу на 2014 год эта доля составит меньше 30%, а к 2035 году — 15%.

Сиемински подчеркнул, что США могли бы сократить импорт нефти и до нуля, но подобная стратегия упирается в ряд вопросов, прежде всего в вопросе влияния нефтедобычи на окружающую среду. Цель Соединенных Штатов — сделать систему энергообеспечения страны сбалансированной и устойчивой.

Между тем прогноз IEA был подвергнут критике со стороны Леонардо Мажери, бывшего главы итальянской Eni, а ныне представителя Kennedy School's Belfer Center в Гарварде.

Производство сырья в США в прогнозе недооценено, считает эксперт. Добыча в стране к 2020 году, по расчетам аналитического центра, будет составлять не менее 11,6 млн барр/сут. К этому объему необходимо, по мнению Мажери, добавить биотопливо, производство которого увеличит объем предложения жидких углеводородов до более чем 13 млн барр/сут. «Это еще не все, — заявил Маже-



### «Нефть может выстрелить»

**Оле Слот Хэнсен, стратег и директор отдела биржевых продуктов Saxo Bank**

— В ноябре, который был насыщен важными событиями — президентские выборы в США, вновь обретший актуальность вопрос греческого внешнего долга и, самое главное, «фискальный обрыв» в США, — рынки смогли порадовать игроков определенной прибылью. В последнюю неделю месяца главным движущим фактором торговли был «фискальный обрыв». Из-за противоречивых сигналов, поступающих от президента и возглавляемого республиканцами Конгресса, на сырьевых и финансовых рынках периодически наблюдались то резкие взлеты, то падения.

Ввиду потенциальной угрозы того, что американская экономика может рухнуть с «фискального обрыва», нельзя исключать повышенных ценовых колебаний и в течение всего декабря.

Напряженная обстановка на Ближнем Востоке позволила нефти подняться в цене, однако сейчас инвесторов интересуют прежде всего макроэкономические прогнозы, именно они определяют направление движения в сырьевых активах. Вот почему нефть Brent продолжает торговаться в давно сформировавшемся диапазоне между \$105 и \$112 за баррель.

Вместе с тем, говоря о ближайших перспективах, нужно отметить, что в последнем отчете IEA понизило свой прогноз по спросу на 2012 год, поскольку ослабление мировой экономической активности и последствия урагана Сэнди приведут к сокращению потребления в США. Это оставляет возможность для движения цен вниз.





Taassphoto

ри. Наши текущие исследования, касающиеся разработки сланцевой нефти и труднодоступной нефти, позволяют утверждать, что названный показатель может быть еще более повышен».

Эксперт также считает, что ЕИА ошибается в прогнозе относительно того, что США к 2020 году перегонят в производстве сырья Саудовскую Аравию. Ведь это государство располагает дополнительными мощностями по добыче 1,5–2 млн барр/сут, которые могут быть введены в строй весьма быстро.

«Саудовские мощности все равно будут превышать американские. Конечно, не ясно, будет ли Саудовская Аравия использовать свои резервы для того, чтобы регулировать цены на нефть, однако она делала это на протяжении всей своей истории», — отметил Мажери.

Аналитик далее заявил, что новый прогноз IEA не учитывает тот нефтяной бум, который происходит за пределами Северной Америки. Он сказал, что само IEA всего месяц назад признало, что производство нефти Ираком может превысить 6 млн барр/сут к 2020 году, что будет расти добыча и в других странах региона. Раз так, то США совсем не обязательно будут настолько независимыми от импорта нефти, последний может обойтись значительно дешевле соб-

ственно добычи. «Мы вступаем в эпоху нефтяного изобилия, которое может привести к значительному падению цен, — сообщил Мажери, — хотя само по себе это не является хорошей новостью. Мы должны учесть экологические проблемы использования нефти и сосредоточиться на политике энергоэффективности и ограничения потребления углеводородов».

### Ближний Восток волнуется

Новым поводом для скачка нефтяных цен в ноябре стала напряженность на Ближнем Востоке. 14 ноября Израиль начал военную операцию «Облачный столп» в ответ на ракетные обстрелы со стороны сектора Газа. За неделю масштабной операции израильской армии в секторе погибли 178 человек, пострадали более 1200 палестинцев. Со стороны Израиля погибли четыре мирных жителя и два военнослужащих ЦАХАЛ, 240 человек получили ранения.

В результате биржевые цены на нефть подскочили почти на \$2 за баррель. Затем напряжение в регионе несколько спало. 21 ноября между Израилем и ХАМАС было заключено перемирие, согласно которому Израиль и представители исламистского движения должны прекратить любые военные действия на территории сектора Газа.

Ситуация способствовала изменению международного статуса Палестины. Генассамблея ООН проголосовала за предоставление ей статуса государства-наблюдателя. До сих пор Палестина была представлена во всемирной организации в качестве субъекта-наблюдателя. Повышение ее статуса позволит палестинцам, например, обращаться в Международный уголовный суд в Гааге.

Цены на нефть после этого откатались вниз. Их очередной скачок был отмечен уже в конце ноября, после событий в Египте. 22 ноября в Каире и других городах страны произошли столкновения демон-

странтов с полицией после того, как президент Мохаммед Мурси выпустил декрет, предоставляющий ему неограниченные полномочия в «защите завоеваний революции» вплоть до вступления в силу новой конституции Египта.

Однако вызванное этими событиями напряжение на нефтяном рынке было кратковременным. Наблюдатели не ожидали, что волнения повлияют на добычу нефти и газа в стране. «Даже революция против бывшего президента Мубарака в начале 2011 года не привела к каким-либо существенным сбоям производства, опасения оказались ложными, — отметили аналитики хьюстонской Raymond James & Associates.

Правительство Мурси ведет грамотную энергетическую политику, включающую поддержку иностранных инвестиций, заключение новых нефтяных и газовых контрактов».

По данным обзоров Сэма Флетчера/OGJ, а также открытых источников

## ➔ Российский нефтяной экспорт

### Поставки через порты сокращаются

В первой половине ноября дифференциалы российской нефти Urals относительно североморского сорта ВФОЕ укрепились относительно уровня второй половины октября. Этому способствовала информация о сокращении поставок Urals через морские порты в связи с ростом потребностей российских НПЗ и увеличением поставок по системе Восточная Сибирь—Тихий океан (ВСТО).

По данным источников Reuters, в ноябре отгрузка ESPO Blend по системе ВСТО выросла на 300 тыс. т по сравнению с октябрём, а в декабре экспорт смеси может достигнуть 1,8–1,9 млн т, превысив план ноября еще на 200–300 тыс. т.

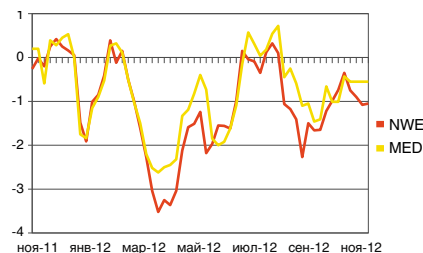
**Дифференциалы котировок ESPO к Dubai\***



\* FOB Козьмино, дифференциал Dubai 15-75 дней

Источник: Platts

**Дифференциалы BFO к URALS**



Источник: Reuters

В то время как Россия планировала увеличить поставки сырья на собственные НПЗ и по маршруту ВСТО, переработчики в Центральной Европе испытывали дефицит нефти, что привело к перебоям в работе ряда заводов Чехии и Германии.

Проблемы НПЗ в Центральной Европе начали обостряться в начале 2012 года, когда Россия резко сократила поставки в Чехию, Польшу и Германию по нефтепроводу «Дружба» после запуска нового нефтеналивного терминала в порту Усть-Луга. В результате три страны были вынуждены компенсировать недостаток трубопроводного сырья поставками с моря. В настоящее время пропускная способность Трансальпийского нефтепровода (TAL), связывающего Триест с европейскими НПЗ, задействована на 100%, что в ноябре привело к сложностям при выгрузке сырья в итальянском порту, и несколько НПЗ были вынуждены приостановить переработку.

В этих условиях как на юге, так и на севере Европы скидка на российскую экспортную смесь сократилась до минимальных значений с середины августа 2012 года.

По мнению участников рынка, дополнительную поддержку дифференциалам Urals оказывало некоторое снижение абсолютных мировых цен на нефть в середине месяца, в то время как резкое укрепление позиций сорта оказывало негативное влияние на маржу НПЗ. Ее показатели на «сложных» НПЗ в Средиземноморье в середине месяца составляли \$3,81/барр против \$5,6/барр в конце октября.

В начале месяца «Роснефть» провела очередной тендер, присудив ВР четыре партии Urals с перевалкой в Приморске с 14 по 20 ноября. Скидки на грузы «Роснефти» составили около \$0,40 – 0,50/барр к датированному ВФОЕ.

**Белоруссия влияет на Urals**

Ближе к концу ноября дифференциалы Urals несколько потеряли в цене из-за ухудшения маржи НПЗ, при этом ликвидность рынка была низкой. Переработка российской смеси на «сложных» НПЗ в Средиземноморье приносила прибыль в размере \$2,32/барр.

Трейдерам отмечали, что переработчики закрыли свои потребности в Urals до конца месяца, и сокращение числа доступных покупателям партий сорта не вызвало паники на рынке. «Грузов (на рынке) мало, потому что все раскупили вперед», — сообщил источник в торговых кругах, отметив, что не видит предпосылок для дальнейшего ослабления дифференциалов Urals.

Напротив, поддержку сорту оказала информация о росте поставок российской нефти в Белоруссию, что может привести к сокращению экспорта сырья через морские порты в декабре. Стало известно, что «Роснефть» отказалась от экспорта 100 тыс. т Urals из балтийского порта Усть-Луга в ноябре, направив объем на НПЗ Белоруссии.

Кроме того, в конце ноября участники рынка обсуждали вероятный арбитраж сорта за пределы региона. По словам трейдеров, Unipres собиралась отпрavit

в Азию от 140 тыс. до 440 тыс. тонн Urals с отгрузкой из балтийских портов и Новороссийска.

По данным Reuters

**ESPO отыгрывает позиции**

Российский дальневосточный экспортный сорт нефти ESPO (или ВСТО) начал отыгрывать свои позиции на рынке с середины ноября, когда начались торги партиями нефти с отгрузкой в январе, показав лучшую динамику стоимости, чем эталонные сорта.

На момент закрытия торгов в Азии 28 ноября премия сорта ESPO к эталонному сорту Dubai для партий с отгрузкой через 45 – 75 дней выросла до плюс \$4,30/барр, прибавив \$1,32/барр с 16 ноября, по данным Platts. Для сравнения, спотовые дифференциалы ближневосточных эталонных сортов Dubai и Oman — которые также торгуются по отношению к эталонному Dubai — за тот же период потеряли в стоимости \$0,44/барр и \$0,49/барр, соответственно, и завершили торги 28 ноября на отметке Dubai плюс \$1,78/барр.

Трейдерам объясняли рост премии ESPO во второй половине ноября отложенным спросом со стороны НПЗ и крупных нефтяных компаний Северо-Восточной Азии, основных покупателей данного российского сорта. «Большинство НПЗ и majors (в Северо-Восточной Азии) предпочитали удерживать декабрьские закупки на низком уровне из соображений налогообложения», — сказал трейдер одной из западных компаний.

Треjder одного из японских НПЗ подтвердил данные настроения: «Я слышал, что компании, у которых финансовый год заканчивается в декабре, откладывали свои закупки (в прошлом месяце) и возобновили их сейчас. Вот почему спрос на партии ESPO с отгрузкой в январе высок».

Кроме того, зимний спрос на сорта нефти с высоким выходом