

ТАМБЕЙ VS ШТОКМАН

ЮРИЙ БАНЬКО
НИКОЛАЙ НИКИТИН
«Нефтегазовая Вертикаль»



Штокмановский проект — не единственный из тех, которые намерен реализовать «Газпром» в Арктике. Совет директоров монополии утвердил скорректированную программу освоения шельфа России до 2030 года, на реализацию которой будет потрачено более 2 трлн рублей.

В соответствии с планами, к 2030 году «Газпром» предполагает добывать здесь более 200 млрд м³ газа в год, что составит 30% от суммарной добычи газа компании.

После 2017 года предполагается начать освоение месторождений Обской и Тазовской губ. Очередь Ленинградского и Русановского месторождений приамальского шельфа придется на 2026–2029 годы...

Однако Штокман — приоритет «Газпрома»: проектный уровень добычи 71,7 млрд м³ в год с возможностью увеличения добычи до 94,6 млрд при благоприятной конъюнктуре...

Но чем больше о нем говорят, тем быстрее продвигается почти чужой для «Газпрома» и определенно конкурентный СПГ Ямала. И чем ближе срок принятия инвестиционного решения о точке раздела газа, тем меньше шансов сохранить Total и Statoil в составе консорциума: за долгое время переговоров инвесторы получили достойные альтернативы Штокману...

Не только жителей Мурманской области, уставших ждать начала широкомасштабных работ по реализации Штокмановского проекта, должна обрадовать информация сразу о нескольких событиях, которые говорят о том, что газ этого уникального месторождения начнут добывать.

Штокман: оптимизм и настороженность в одном флаконе

Прежде всего, это заявление А.Миллера (он же председатель совета директоров SDAG) на пресс-конференции по итогам годового общего собрания акционе-

ров «Газпрома» о том, что «сроки остаются прежними: конец 2016 года — поставка первого трубопроводного газа, в 2017 году — поставка первой партии СПГ со Штокмановского проекта».

Вторым знаковым событием стало внесение в Государственную Думу депутатами-единороссами во главе с первым вице-спикером Госдумы О.Морозовым законопроекта «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса РФ и иные законодательные акты РФ в связи с осуществлением мер по развитию газодобычи на континентальном шельфе РФ».

Принятие этого закона позволит освободить от налога на имущество организации, осуществляющие разработку газового (газоконденсатного) месторождения, расположенного на арктическом шельфе РФ, и повысить рентабельность проекта.

В пояснительной записке к документу говорится, что «морские объекты должны отвечать самым высоким требованиям надежности и безопасности, а также быть подготовленными к эксплуатации в условиях экстремальных природно-климатических явлений, что находит прямое отражение в стоимости возводимых сооружений».

В качестве финансово-экономического обоснования авторы законопроекта пишут, что российский бюджет не пострадает, а деятельность SDAG принесет в казну 937,7 млрд рублей за 25 лет.

Третьим поводом к оптимизму стала информация о том, что Госкомиссия экологической экспертизы одобрила программу комплексных морских инженерных изысканий проекта освоения Штокмана.

Добавим к этому, что в норвежском городе Шиен состоялась торжественная презентация манифольда — главного звена подводного добычного комплекса для Киринского месторождения («Сахалин-3»), изготовленного норвежской компанией FMC Technologies. Он станет первым подобным комплексом на территории России. Среди главных достоинств норвежских технологий — возможность работы в

ЛЬГОТЫ ТАМБЕЯ

Президент Д.Медведев подписал федеральный закон «О внесении изменений в статью 342 части второй Налогового кодекса РФ», который был принят Госдумой 8 июля 2011 года и через пять дней одобрен Советом Федерации и который установил нулевую ставку НДС при добыче (выпуска)...

«горючего природного газа и газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал в ЯНАО, используемых для производства СПГ, до достижения накопленного объема добычи газа 250 млрд кубов и газового конденсата 20 млн тонн на участке недр...»

условиях льдов и существенная экономия капложений.

Потому аналогичные подводные добычные комплексы будут использованы и в рамках Штокмана. Для их обслуживания, кроме того, не нужен персонал, их строительство обходится гораздо дешевле, нежели сооружение платформ. А ФМС участвует в тендере на обустройство Штокмана вместе с норвежской Aker Solutions и американской GE Oil & Gas.

Ну и, наконец, в ходе годового собрания акционеров было заявлено, что «Газпром» планирует к 2030 году занять 14% мирового рынка СПГ. Это порядка 85 млрд м³ газа или 76,5 млн тонн СПГ. А для достижения таких показателей без Штокмана не обойтись.

Пока этим оптимистический список и заканчивается. Слов много, но с проектом что-то не складывается. Что в пассиве?

Появляющиеся некоторые сомнения в отношении сроков реализации Штокмановского проекта чуть было не укрепила глава Роснедр Анатолий Ледовских, ко-

торый в кулуарах Петербургского экономического форума заявил, что «Газпром» попросил его ведомство предоставить годовую отсрочку старта Штокмана.

Пришлось оправдываться — чиновника не так поняли — и восстанавливать статус-кво. И «Газпром», и Statoil, и Total заявили, что знать не знают о такой инициативе, заявку в Роснедра не подавали и остаются приверженными ранее согласованному срокам реализации проекта. «Анатолий, ты не прав!» — хоть и прозвучало, но в самоволку верится с трудом — не тот уровень, чтобы нести такую отсечку...

Зная амбиции «Газпрома», можно предположить, что у партнеров по консорциуму идеологически не вяжется Основное инвестиционное решение, которое они хотели бы принять к концу текущего года. И скорее основой противоречий является точка раздела газа, чем ситуация на рынках сбыта СПГ с их спросом и предложением. Очень уж не любит монополия ими делиться.

Дальше — больше.

Тамбей: большому кораблю — большое плавание

По какой причине французы из Total решили принять участие еще в одном крупном проекте — «Ямал СПГ», который реализует НОВАТЭК со строительством завода СПГ мощностью 15 млн тонн СПГ в год и запуском в строй действующих трех его очередей в 2016–2018 годах? Т.е. вплотную, если не раньше Штокмана.

1:0 — НОВАТЭК легко получил тамбейские льготы, которых Штокман все еще безуспешно добивается

В рамках проекта планируется не только создать производственные мощности по добыче, сжижению и экспорту газа с Южно-Тамбейского месторождения, но построить флот ледоколов и новый порт Саббета. Власти уже гарантировали участникам проекта крупные налоговые льготы (см. «Льготы Тамбея»).

2:0 — НОВАТЭК привлек Total, виртуального партнера «Газпрома» по виртуальному Штокману

Заметьте, уважаемый читатель, в ФЗ нет ни слова про газ более высоких широт. Почему? Д.Медведев отказал в расположении «Газпрому»? Это вряд ли, скорее налоговые льготы по Штокману увязываются с поведением иностранных партнеров: будут покладисты с точкой раздела газа — будут льготы, будут кочевряться — «Газпром», мол, с такими преференциями сам справится и с добычей, и с реализацией.

3:0 — НОВАТЭК уже проверил Китаем эффективность Севморпути и своих будущих экспортных поставок

И не об этом ли свидетельствует дозированный законопроект О.Морозова? Там, читатель, вы существенных мер на-

В.ПУТИН И ТАМБЕЙ

Во главе с премьером Комиссия по контролю за осуществлением иностранных инвестиций санкционировала сделку по приобретению Total 20% в ОАО «Ямал СПГ».

«В общей сложности, включая развитие производственной и транспортной инфраструктуры, строительство арктического флота газозавозов, инвесторы и государство вложат в этот проект не менее 1 трлн рублей... Первые суда должны будут загрузиться на терминалах нового порта Саббета в 2018 году... Россия сможет увеличить свою долю на перспективном мировом рынке сжижения газа, диверсифицировать экспортные потоки, серьезный импульс получит возрождение Северного морского пути... Поставки ямальского СПГ могут осуществляться как в европейские страны, так и на азиатско-тихоокеанские рынки... Словом, это хороший, интересный проект с многопрофильным эффектом», — расхваливал проект В.Путин.

логового стимулирования не найдете. Ни обнуления НДС, ни привилегий в экспортных пошлинах, ни возмещения НДС, ни увеличения периода переноса стартовых убытков на будущее... Правдоподобно ли, что и «Единая Россия» не услышала SDAG во главе с «Газпромом», которые и просят-то уравнивать их в правах с НОВАТЭКом?

4:0 — НОВАТЭК не имеет внутренних проблем по совместному с партнерами проекту с точкой раздела газа

Ведь Тамбей — которому покровительствует сам ВВП (см. «В.Путин и Тамбей») — без каких-либо шумных PR-акций все или почти все льготное уже получил.

5:0 — НОВАТЭК покупает СИБУР: высокие газовые переделы в политику превращались, наоборот — впервые

Да, Total — стратегический партнер НОВАТЭКа (см. «НОВАТЭК: семь футов под килем»), владеет пакетом в 12,087% его акций, компании совместно осваивают небольшое Термокарстовое месторождение в ЯНАО. Да, у французов большой опыт в производстве и торговле СПГ, включая строительство крупнотоннажных установок по сжижению газа в разных природных условиях.

«Газовые» В.Путин и Г.Тимченко сильнее газового тандема Д.Медведева и А.Миллера: Аргентина — Ямайка...

Но возникает вопрос: сможет ли даже такая мощная компания, как «Тоталь», одновременно участвовать сразу в двух мощных газовых проектах только в России? Сомнений нет лишь в том, на каком проекте остановится компания, если придется выбирать.

Не говоря уже о том, что все та же Total высказала намерение инвестировать до \$1 млрд в поиск и разработку месторождений в «серой зоне»... Не «Газпрому» ли ад-

НОВАТЭК: СЕМЬ ФУТОВ ПОД КИЛЕМ

К СПГ-планам Л.Михельсона и Г.Тимченко следует добавить еще два немаловажных фактора, свидетельствующих о крупномасштабной газовой экспансии компании.

Это, во-первых, проверка будущих рынков. НОВАТЭК отправил уже два танкера в Китай с конденсатом. И Севморпуть проверил в деле, и ледоколы, и эффективность поставок.

И самое важное, во-вторых (цитируем по «Интефаксу»): «Правительственная Комиссия по контролю за осуществлением иностранных инвестиций под председательством В.Путина одобрила ходатайство ЗАО «Миракл» о предварительном согласовании сделки получения 100% ЗАО «СИБУР Холдинг», сообщил замглавы ФАС Андрей Цариковский. «Миракл» является структурой одного из основных акционеров НОВАТЭКа Леонида Михельсона. В декабре 2010 года «Миракл» купил 25% акций «СИБУР Холдинга» у Газпромбанка за 37,5 млрд рублей. Стороны договорились об условиях покупки всего «СИБУР Холдинга» исходя из этой же цены за акцию. Таким образом, сумма сделки по покупке Л.Михельсоном 100% акций СИБУРа может составить 150 млрд рублей. Л.Михельсон уже владеет 50% акций нефтехимического холдинга».

А это, отметим, «естественная газохимическая монополия» со всеми вытекающими...

ресованы все эти «наполеоновские» сигналы?

Когда серое лучше белого?

Разрешение проблемы «серой зоны» заставляет задать и еще один вопрос, связанный со вторым инвестором: сохранится ли — в случае чего — интерес и Statoil к Штокману, если появилась возможность приступить к освоению «серой зоны»? Уже с июля норвежцы начали проводить сейсмологическое исследование дна в бывшем «ничейном» районе, что является первым этапом нефте- и газоразведки.

Правительство страны выделило на эти работы 180 млн крон (около 25 млн евро). Запасы норвежского сектора Северного моря стремительно тают, и официальный Осло одобрил программу перемещения нефтегазового комплекса на север, в том числе в российское приграничье в районе «серой зоны».

В это же время норвежские СМИ с удивлением констатируют, что с российской стороны границы никаких поисковых действий не предпринимается. А ведь именно Россия склонила Норвегию к мировому соглашению.


Норвежская деловая газета Dagbladet в статье под при-

мечательным заголовком «Секретные русские карты» сообщила, что российские ученые еще в 2005 году передали своим коллегам из норвежской компании Oseans Futures подробные карты геологических структур в спорной зоне с предположениями о запасах нефти и газа в этом районе.

«Закрытые» данные предполагали наличие в этом районе до 50 млрд баррелей нефти. Это в 10 раз больше, чем все доказанные норвежские запасы. Кроме того, предполагалось, что под дном сосредоточено около 800 млрд м³ природного газа.

«Нет необходимости раздувать размеры подводной сокровищницы. Они и без того велики», — прокомментировал «русскую приманку» в интервью Ян Магне Маркуссен, руководитель Ocean Futures.

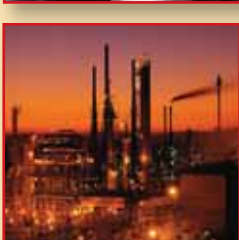
Под дном только Баренцева моря, вторил ему Ян Инге Фалейде, профессор Университета Осло, изучавшего ресурсы моря, могут находиться запасы стоимостью не менее \$350 млрд.

Зачем, спрашивается, торопились «открыть» зону, если государство само за последние годы не сделало ничего для проведения геологоразведки? Если хотели предоставить Statoil конкурентное преимущество, то у нас это получилось на «отлично»... 

НЕТРАДИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ: международный опыт и перспективы для России

(сланцевый газ, угольный метан, газ плотных коллекторов, битуминозные нефти)

30 сентября 2011 года, Москва, ТПП РФ (ул. Ильинка, дом 6)



Партнеры:

ОАО «ВНИИЗАРУБЕЖГЕОЛОГИЯ»,
ОАО «Гипротюменьнефтегаз»,
Союз нефтегазопромышленников России,
РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина, ИМЭМО РАН.

Основные темы для обсуждения на форуме:

- роль и место нетрадиционных углеводородов в мировом энергетическом балансе;
- изменение глобальных стратегий крупнейших стран-поставщиков и потребителей углеводородов после мирового кризиса 2008 г.;
- международный опыт разработки месторождений сланцевого газа, угольного метана, газа плотных коллекторов, битуминозных нефтей: новые технологии разработки месторождений и добычи;
- нетрадиционный газ – серьезный аргумент для корректировки стратегии российской газовой отрасли для экспорта СПГ в Северную Америку;
- оценка потенциала нетрадиционных углеводородов в России и реальных возможностей и перспектив их использования;
- возможные экономические и налоговые стимулы разработки нетрадиционных нефти и газа в России;
- возможности российских промышленных предприятий по созданию и/или адаптации технологий извлечения и транспорта нетрадиционных углеводородов;
- оценка рентабельности добычи нетрадиционных углеводородов в РФ.

В рамках форума состоится Круглый стол
**«Влияние роста добычи нетрадиционных углеводородов
в мировом топливно-энергетическом балансе на экспорт
газа и нефти из России».**

**Приглашаем всех желающих принять участие
в работе форума.**

Оргкомитет: Нефтегазовый журнал «ИнфоТЭК»
телефон/факс: (495) 669-70-07 (многоканальный)
e-mail: rustam@citek.ru, ann@citek.ru
web: www.citek.ru

10-Й ЮБИЛЕЙНЫЙ ФОРУМ!

PCVEXPO

PUMPS COMPRESSORS VALVES



**ГЛАВНОЕ СОБЫТИЕ В МИРЕ НАСОСОВ,
КОМПРЕССОРОВ И АРМАТУРЫ!**

**31 ОКТЯБРЯ–3 НОЯБРЯ 2011
МОСКВА, МВЦ «КРОКУС ЭКСПО», ПАВИЛЬОН 1**



Контакты дирекции форума:

Тел. (495) 935-81-00,
факс: (495) 935-81-01
E-mail: medvedeva@mvc.ru

Организаторы:



Под патронатом:



Официальный спонсор форума:



Генеральные информационные спонсоры:



Информационная поддержка:



РЕГИОНАЛЬНЫЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ЗАО «МВК»: МВК УРАЛ: (343) 371-24-76, МВК ВОЛГА: (843) 291-75-89

WWW.PCVEXPO.RU