



СЕРГЕЙ БАЧИН:

РЕСУРСНАЯ БАЗА – КОНКУРЕНТНОЕ ПРЕИМУЩЕСТВО РОСНЕФТИ

Как известно, состояние ресурсной базы, ее размер и качество, является одним из значимых показателей эффективности публичных нефтегазовых компаний мира. Следует отметить, что данный показатель представляет собой конкурентное преимущество НК «Роснефть». С начала проведения международного аудита (1999) объем доказанных запасов компании в нефтяном эквиваленте вырос почти в 20 раз. По запасам жидких углеводородов «Роснефть» является сегодня безусловным лидером. В 2010 году обеспеченность компании доказанными запасами нефти составила 23 года...

Ред.: Большая часть запасов компании относится к категории традиционных...

С.Б.: ...что позволяет эффективно наращивать добычу. «Роснефть» имеет и ежегодно пополняет объем вероятных и возможных запасов жидких углеводородов, которые являются источником восполнения доказанных запасов в будущем.

Для обеспечения устойчивого роста добычи в долгосрочной перспективе, «Роснефть» активно увеличивает свою ресурсную базу, как за счет проведения поисковых геологоразведочных работ, так и приобретения новых активов в России и за рубежом.

Ред.: 15 лет — юный возраст для «Роснефти», как он сказывается на ее активности в сфере воспроизводства минерально-сырьевой базы?

С.Б.: С момента образования ОАО «НК «Роснефть» геологами компании было приращено более 950 млн тонн нефти и 213 млрд м³ газа, открыто 52 нефтяных месторождения и 150 новых залежей углеводородов в различных регионах страны и за рубежом.

За последнее пятилетие (с 2005-го по 2009 год) компанией было пройдено 380,5 тыс. погон-

ных метров горных пород поисковым и разведочным бурением, выполнено 45,3 тыс. погонных километров сейсморазведки 2D и 22,2 тыс. квадратных километров 3D. За этот период прирост запасов составил 815 млн тонн нефти и газового конденсата (C_1 извлекаемые) и 139 млрд m^3 газа.

В настоящее время компания планирует увеличение объемов ГРП на шельфе и не планирует снижение объемов разведки на суше. Так в 2010 году будет пробурено 116,1 тыс. пог. метров, что на 55 тыс. больше, чем в 2009 году. Стоит и задача отработать сейсмических профилей 2D в объеме 7464 пог. км и сеймики 3D — 6641 km^3 .

Ред.: Как бы вы расставили приоритеты ГРП?

С.Б.: В последние годы приоритетными направлениями для воспроизводства МСБ компании являются Восточная Сибирь, континентальный шельф Российской Федерации и зарубежные проекты.

Стратегическим направлением геологоразведки на территории России является, конечно же, Восточная Сибирь, где «Роснефть», помимо работ на уже имеющихся участках, проводит изучение силами Корпоративного научно-технического центра (КНТЦ) совершенно новых перспективных нефтегазоносных бассейнов (Енисей-Хатангский прогиб, Предъенисейская впадина, Таначино-Могтаконская зона) с целью их возможного последующего лицензирования.

Интерес к Восточной Сибири связан, в первую очередь, со строительством и эксплуатацией ВСТО. По объемам его заполнения «Роснефть» занимает ведущие позиции. В рамках реализации этого проекта компания прирастила по Ванкорскому месторождению 422 млн тонн нефти по категории C_1 .

Кроме того, здесь были открыты два крупных месторождения: Байкаловское, и им. Савостьянова с суммарными запасами нефти по категории C_1+C_2 215 млн тонн.

В 2010 году компания планирует прирастить 27 млн тонн нефти

по C_1 и открыть как минимум два нефтяных месторождения на территории Иркутской области.

Ред.: Известно, что компания имеет большие планы по изучению континентального шельфа России...

С.Б.: Действительно, континентальный шельф Российской Федерации, и особенно шельф Арктических морей, является вторым стратегическим направлением проведения геологоразведочных работ. В «Роснефти» создана специализированная группа геологов, которая проводит исследования по оценке перспектив отдельных участков шельфа, разработку программ их освоения, в том числе, программ ГРП.

В рамках этого направления в компании разработана Программа освоения ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 года. Кроме того, «Роснефть» в ближайший год приступит к строительству полугрунтовой буровой платформы нового поколения, разработанной специально для работы в условиях Арктики.

Ред.: В Арктике — планы, на «южных» направлениях — предварительные итоги?

С.Б.: В результате проведения геологоразведочных работ на уже имеющихся морских лицензионных участках компания открыла четыре месторождения в пределах акваторий Охотского, Каспийского и Азовского морей.

В июне 2010 года «Роснефтью» получена новая лицензия на участок недр на шельфе Охотского моря (Астрахановское море — Некрасовский). Планируется получить еще около 30 лицензий на морские участки, в том числе и на участки арктического шельфа. В связи с этим объемы и география геологоразведочных работ на шельфе будут неуклонно увеличиваться.

Так, например, в 2011 году компания приступит к уникальному бурению первой поисковой скважины на Черном море при глубине моря свыше 2000 метров. В настоящее время ведется бурение поисковой скважины на шельфе Каспийского моря.

Ред.: Чем компания пополнила свой «геологический портфель»?

С момента образования ОАО «НК «Роснефть» было приращено более 950 млн тонн нефти и 213 млрд m^3 газа, открыто 52 нефтяных месторождения и 150 новых залежей углеводородов в стране и за рубежом

С.Б.: За период с 2005-го по 2009 год «Роснефть» и ее дочерние общества приобрели лицензии на 26 участков — все они расположены на суше.

В последние годы приоритетными направлениями для воспроизводства МСБ компании являются Восточная Сибирь, континентальный шельф Российской Федерации и зарубежные проекты

На аукционе в 2005 году приобретены лицензии на Восточно-Сугдинский (Иркутская обл.) и Воргамусюрский (Коми) участки;

Интерес к Восточной Сибири связан со строительством и эксплуатацией ВСТО. В рамках реализации этого проекта компания прирастила по Ванкорскому месторождению 422 млн тонн нефти по категории C_1

в 2006-м — на Вадинский, Пендомояхский, Северо-Чарский, Туколандский, Кулиндинский (Иркутская обл.), Каурунанинская пло-

В результате проведения геологоразведочных работ на уже имеющихся морских лицензионных участках компания открыла четыре месторождения в пределах акваторий Охотского, Каспийского и Азовского морей

щадь (Сахалин), Осоевский (НАО), Даниловский, Могдинский, Санарский (Иркутская обл.), Карасовый (Удмуртия);

в 2007-м — на Преображенский, Верхнеиерский и Западно-Чонский (Иркутская обл.), Южно-Теп-

Байкальский, Многопольский, Рудниковский, Чулпанский участки (Самарская обл.).

За последние два-три года «Роснефть» значительно увеличила свое присутствие в качестве недропользователя за рубежом: Алжир, Венесуэла, ОАЭ, Казахстан...

ловский (ХМАО), Бирюковский, Советский (Самарская обл.); в 2008-м — на Умоткинский (Иркутская обл.); в 2009 году — на Лабаганское (НАО), Северо-Колендинскую площадь (Сахалин),

Иностранные партнеры привлекаются «Роснефтью» для участия в шельфовых поисковых проектах с целью разделить имеющиеся значительные риски при проведении геологоразведочных работ

Ред.: *Активизировалась компания и на зарубежных рынках?*

С.Б.: За последние два-три года «Роснефть» значительно увеличила свое присутствие в качестве недропользователя за рубежом. Реализуется совместный проект в Алжирской Народно-Демократической Республике, где открыто три месторождения.

Компания в рамках Национального нефтяного консорциума (ННК) приступила к реализации проекта в Венесуэле, начато бурение первой поисковой скважины в Объединенных Арабских Эмиратах (проект в Шардже).


Реализуются два совместных поисковых проекта в казахстанском секторе Каспия и на территории Казахстана.

В прошедшем году компания активно участвовала и в зарубеж-

ных конкурсах. Так, например, была проведена оценка целесообразности участия в проектах в Ираке, Алжире, Исландии.

Ред.: *Зачем вам иностранные партнеры?*

С.Б.: Иностранные партнеры привлекаются «Роснефтью» для участия в шельфовых поисковых проектах с целью разделить имеющиеся значительные риски при проведении геологоразведочных работ.

В настоящее время в пределах акватории Охотского моря компания совместно с ВР осваивает Кайганско-Васюканский лицензионный участок (проект «Сахалин-5»), совместно с китайскими CNPC и Sinopec — Венинский лицензионный участок («Сахалин-3»), с американской Chevron «Роснефть» приступает к освоению Западно-Черноморского участка на шельфе Черного моря (Вал Шатского). 



Коллектив ЗАО «ОКБ Зенит» поздравляет всех работников ОАО «НК «Роснефть» с 15-летием!

Ваш труд служит надежным залогом успешного развития компании, отрасли и вносит огромный вклад в развитие российской экономики. Ваши профессионализм, квалификация, целеустремленность и энергия — это гарантия успеха!

Пользуясь случаем, выражаем слова благодарности за сотрудничество и взаимопонимание. Желаем новых планов и перспектив, условий для их реализации, стабильности и бесперебойной работы!

Крепкого здоровья, бодрости духа, оптимизма, благополучия и хорошего настроения!



**Генеральный директор
ЗАО «ОКБ Зенит»**

Д.Б. Шориков



6 - 9 октября

2010

Казахстан, Алматы

ufi
Approved
Event

18-я Казахстанская
Международная Выставка
и Конференция

НЕФТЬ И ГАЗ

www.kioge.ru



KIOGE



Официальная
поддержка



КазМунайГаз
NATIONAL COMPANY — ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ



Министерство
нефти и газа
Республики Казахстан

Организаторы



ITE LLC Moscow

Тел.: +7 (495) 935 7350, 788 5585

Факс: +7 (495) 935 7351

oil-gas@ite-expo.ru

ITE Group Plc

Тел.: +44 (0) 207 596 5000

Факс: +44 (0) 207 596 5111

oilgas@ite-exhibitions.com