

ЛИДЕР ПО ЗАПАСАМ НЕФТИ

МАЯ НОБАТОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»
(по материалам DeGolyer & MacNaughton)



Согласно аудиту запасов американской компанией DeGolyer & MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2009 года, доказанные запасы нефти НК «Роснефть» по классификации PRMS составили 2,483 млрд тонн (18 058 млн баррелей), газа — 816 млрд м³. Чистый годовой прирост запасов нефти составил 2,5% (+61 млн тонн), газа — 4% (+32 млрд м³). Коэффициент замещения доказанных запасов нефти составил 146%.

Вероятные запасы нефти составили 1,516 млрд тонн нефти и 518 млрд м³ газа. Возможные запасы нефти — 1,149 млрд тонн, газа — 450 млрд м³.

По классификации SEC (на условиях оценки до конца срока рентабельной разработки месторождений) доказанные запасы нефти составили 1,915 млрд тонн, газа — 207 млрд м³. Коэффициент замещения составил 188%.

Согласно независимой оценке DeGolyer & MacNaughton, обеспеченность НК «Роснефть» запасами углеводородов по итогам 2009 года

Платформа компании

НК «Роснефть» проводит ежегодный аудит запасов всех месторождений согласно международной классификации с 1999 года. По словам директора по России и СНГ DeGolyer & MacNaughton Мартина Виевиоровского, первый контракт с российской нефтяной компанией был подписан еще в 1997 году: «Началась наша кооперация с работы на севере Сахалина — мы провели аудит запасов «Сахалинморнефтегаза», а

уже затем добавились и остальные активы».

Сейчас DeGolyer & MacNaughton проводит аудит по 456 месторождениям НК «Роснефть», из них на первые 50 крупных приходится основной запас углеводородов компании. Запасы углеводородов оцениваются по категориям доказанные, вероятные и возможные.

Как отметил М.Виевиоровский, ежегодный процесс аудита начинается в июле со сбора материалов по месторождениям, где произошли изменения: «Сюда

По состоянию на 31 декабря 2009 года оценка общих ресурсов НК «Роснефть» составляет 5 129 млн тонн нефти и 1 684 млрд м³ газа

составила 26 лет, в том числе по нефти — 23 года, по газу — 66 лет.

входит информация по геологии, разработке и экономике месторождений. Специалисты нашей фирмы изучают эти данные и готовят предварительный отчет. Затем команды НК «Роснефть» и DeGolyer встречаются и вместе анализируют полученные результаты. И только после этого мы выпускаем отчет по аудиту запасов компании, так называемую платформу, которую можно показать инвесторам».

По словам начальника управления новых проектов и аудита запасов НК «Роснефть» Александра Фомина, основную работу выполняют специалисты компании DeGolyer. «Мы предоставляем им информацию по изменению за текущий год (с июля по июль), а именно, что сделали, какие провели геолого-технические мероприятия, влияющие на изменение геологического строения и добычные возможности месторождений, в том числе количество и результат ЗБС, ПВЛГ, ГРП и т.д.».

Как пояснили в DeGolyer, требования по классификации SEC более жесткие, чем требования PRMS: «Принципиально набор ис-

ходных данных, которые анализируются специалистами по той или иной классификации, не отличается. Но по ограничениям и допущениям, которые используются при анализе информации, разные».

Начинается анализ с изучения технических данных, в том числе геофизических исследований, т.е. коротажных диаграмм, структурных карт, карт эффективных толщин, информации, полученной в ходе испытания скважин, результатов проводимых работ в скважинах и дебитов скважин, данных лабораторных исследований керна и т.д.

Помимо этого, НК «Роснефть» предоставляет информацию из официально утвержденного проектного документа на разработку месторождения. Обязательства компании по реализации проектного документа также имеют значение при выделении категорий запасов.

Что касается экономического анализа, то он проводится на уровне месторождения и не ставит перед собой задачу отразить картину для компании в целом.

«Несколько отличается по этим двум классификациям ин-

А с учетом участков, которые еще не переведены в разряд запасов, но их нефтеносность подтверждена бурением, оценка ресурсов составила 5488 млн тонн нефти и 2246 млрд м³ газа

формация о том, какие используются при оценке цены и затраты. В том и другом случае они

Основные приросты доказанных запасов НК «Роснефть» в прошлом году получены на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз» (+40,6 млн тонн), ОАО «Самаранефтегаз» (+31,8 млн тонн) и ОАО «Томскнефть» ВНК (+6 млн тонн с учетом доли НК «Роснефть»)

привязаны к текущей экономической ситуации, — отметили в DeGolyer. — Информация НК «Роснефть», входящая в экономический блок, включает цены, эксплуатационные затраты, капи-

Дорогие друзья!

Поздравляю вас с 15-летним юбилеем компании.

За короткий период компания добилась поистине выдающихся результатов, которыми вы по праву можете гордиться! Все эти годы «Роснефть» динамично развивалась, внедряла новые современные технологии, расширяла сферы влияния. Сегодня НК «Роснефть» по праву стала бесспорным лидером отечественной нефтяной индустрии, заняла достойное место в ряду крупнейших мировых компаний.

Тюменский регион стал важнейшей площадкой для реализации масштабных проектов компании. Я также хочу отметить наше многолетнее плодотворное сотрудничество в самых разных отраслях — в образовании, в социальной сфере, экологии и науке.

Благодаря самоотверженному труду работников вашей компании, работающим на буровых и промыслах, добывающим, транспортирующим и перерабатывающим углеводородное сырье, многократно возросла экономическая мощь российского государства.

Разработка новых месторождений, увеличение объемов добычи и переработки углеводородов стимулируют развитие целого комплекса отраслей всей страны: от сельского хозяйства до транспорта, машиностроения. И в основе всего — ваш благородный, беспокойный, сложный и славный труд!

Искренне желаю вам мира, здоровья, семейного тепла и благополучия, новых трудовых подвигов и свершений во благо России!



Губернатор
Тюменской области

Владимир Якушев



тальные вложения, в том числе стоимость бурения скважин,

В НК «Роснефть» рассчитывают, что объем запасов углеводородов за 2010 год останется на прошлогоднем уровне. Судя по уже собранной для аудита исходной информации, ожидается стабилизация по основным месторождениям, на которые приходится 60% запасов

строительства объектов обустройства, прокладки трубопроводов. Сюда входят затраты как

на текущий момент, так и на будущий период. Плюс учитывается действующая система налогообложения».

Ставка на Приобское

По словам менеджера аудиторской компании, прирост запасов происходит, во-первых, за счет бурения на открытых месторождениях, которое позволяет осуществить перевод запасов в более высокие категории. Во-вторых, за счет бурения поисковых и разведочных скважин, когда ресурсы переходят в запасы. И, в-третьих, благодаря покупке новых активов.

Основные приросты доказанных запасов НК «Роснефть» в прошлом году получены на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз» (+40,6 млн тонн), ОАО «Самаранефтегаз» (+31,8 млн тонн) и ОАО «Томскнефть» ВНК (+6 млн тонн с учетом доли НК «Роснефть»).

Как рассказал А.Фомин, прирост по ЮНГ в основном был достигнут благодаря разработке крупнейших месторождений Малобалыкское, Приобское, Приразломное. «В этом году мы делаем ставку на При-

обское месторождение, рассчитываем, что новый пересчет его запасов даст 5%-ный прирост доказанных запасов, который компенсирует падение по мелким выработанным месторождениям», — отметил он. В ОАО «Самаранефтегаз» — за счет грамотной работы с существующим фондом скважин (приобщение и перевод скважин на другие горизонты), бурения новых скважин и открытия новых месторождений.

Прирост по ОАО «Томскнефть» ВНК также связан с интенсивным разбуриванием месторождений, в том числе Крапивинского месторождения. Стабилизация запасов ожидается и в Удмуртии: запасы нефти региона относятся к трудноизвлекаемым с высокой вязкостью, но ОАО «Удмуртнефть» работает очень активно, выполняет большую программу ГРП и приращивает запасы.

Если же взять крупнейшее по запасам Юрубчено-Тохомское месторождение в Восточной Сибири, которое еще не пущено в разработку, то здесь промышленный приток нефти был получен за счет резки горизонтальных боковых стволов на

Уважаемые сотрудники ОАО «НК «Роснефть»!

Поздравляю вас с 15-летием юбилеем образования компании! Уверен, что работать на предприятии, которое считается лидером нефтяной отрасли страны, престижно и почетно. Несмотря на то, что компания еще очень молода, коллектив успел достичь выдающихся результатов. Но впереди еще много ответственных задач, интересной и нужной работы.

Астраханская область сегодня позиционируется как регион, где активно ведется разведка и добыча углеводородов, а также как область с мощной судостроительной базой, готовой строить суда любого класса и назначения, а также уникальные технические средства для поиска и добычи углеводородного сырья на морском шельфе. Мы благодарны компании «Роснефть» за проявленный интерес к нашей территории и надеемся на длительное плодотворное сотрудничество в этом направлении.

От всей души желаю сотрудникам и руководству компании стабильности и процветания, здоровья, счастья, а также успехов и новых трудовых свершений!



Губернатор
Астраханской области

Александр Жилкин

двух разведочных скважинах — по одной 150 тонн и по другой 200 тонн в сутки.

В НК «Роснефть» рассчитывают, что объем запасов углеводородов за 2010 год останется на прошлогоднем уровне. Судя по уже собранной для аудита исходной информации, ожидается стабилизация по основным месторождениям, на которые приходится 60% запасов.

Плюс коэффициент успешности

С 2005 года НК «Роснефть» также проводит ежегодную оценку ресурсов перспективных участков. При этом используется тот же подход, что и при аудите запасов. Плюс сюда добавляется коэффициент успешности поиска.

По состоянию на 31 декабря 2009 года оценка общих ресурсов НК «Роснефть» составляет 5129 млн тонн нефти и 1684 млрд м³ газа. А с учетом участков, которые еще не переведены в разряд запасов, но их нефтеносность подтверждена бурением, оценка ресурсов составила 5488 млн тонн нефти и 2246 млрд м³ газа.

Наиболее перспективными являются нефтегазоносные участки в Восточной Сибири (Ванкорский проект, участки в Иркутской области и Красноярском крае), шельф Черного моря (Туапсинский прогиб, Западно-Черноморский блок) и Сахалинские проекты. По сравнению с 2008 годом изменение объема перспективных ресурсов составило +44 млн тонн нефти и -975 млрд м³ газа.

В НК «Роснефть» рассчитывают, что в ближайшие пять лет свои результаты даст разведка ресурсов Черного моря, Каспия и Восточной Сибири. Ванкорский проект сейчас выходит на проектную мощность, но через несколько лет добыча на нем начнет падать. Компенсировать ее в компании собираются за счет Юрубчено-Тохомского месторождения, которое планируется запустить в 2014 году. Уже в этом году здесь начинается эксплуатационное бурение двух кустов.

Крупнейшие дочерние общества НК «Роснефть» по объему доказанных запасов нефти — ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз», ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Самаранефтегаз».

Крупнейшие месторождения с запасами более 100 млн тонн — Приобское, Приразломное, Ванкорское, Малобалыкское, Мамонтовское. 



ТЕРМОТРОН

241031 Россия, г. Брянск, Бульвар Щорса 1

тел.: (4832) 29-65-69, 29-62-46

факс: (4832) 26-19-36

e-mail: reklama@termotron.ru

contract@termotron.ru

www.termotron.ru

Автономная энергетическая станция “ЭКОТЕРМ”



Назначение: преобразование солнечной энергии в электрическую.

Применение: применяется в удаленных безлюдных местах с суровыми природно-климатическими особенностями. Обеспечивает бесперебойное энергоснабжение. Дизель-генератор автоматически запускается при разряде аккумуляторов, а солнечные батареи значительно экономят моторесурс и дизельное топливо.

Область применения: бесперебойное обеспечение электроэнергией
380/220, 50 Гц:

- поселков, ферм, школ, больниц и других объектов социальной сферы;
- насосных, телефонных, газозаправочных, метеорологических и других станций;
- районов стихийных бедствий, пограничных и строительных участков;
- удаленных ж/д переездов, платформ, станций и других объектов.

Условия эксплуатации:

- рабочий диапазон температур от - 60 °С до +50 °С
- влажность воздуха (среднегодовая) - 75 %
- может быть использован в различных климатических зонах