



БАШНЕФТЬ: ВЗЛЕТ ПО РАСПИСАНИЮ

Как следует из данных ЦДУ ТЭК, добыча в России в прошлом году в основном приросла новыми проектами: Са-

Добыча в России в прошлом году в основном приросла новыми проектами: Салымской группой месторождений, Ванкором, Южным Хыльчую и Уватской группой

лымской группой месторождений (Shell), Ванкором («Роснефть»),

Россия увеличила добычу нефти на 5,7 млн тонн, добычу жидкости на 52,3 млн тонн, соотношение нефти в приросте жидкости составило 11%

Южным Хыльчую (ЛУКОЙЛ), Уватской группой (ТНК-ВР).

ВИНК России

В эти четыре крупнейших проекта, по данным самих компаний,

«Башнефть» добилась рекордного с 2000 года уровня добычи в 12,23 млн тонн, став первой по темпам добычи. Обводненность за прошлый год снизилась на 0,4%

с 2005 года вложено уже свыше 400 млрд рублей: 50 млрд, 200 млрд, 93 млрд и 60 млрд рублей соответственно. В то же время добыча по прочим месторождениям за три года снизилась на 13 млн тонн (см. «Динамика прироста»).

В целом в 2009 году Россия увеличила добычу нефти на 5,7 млн тонн, добычу жидкости на 52,3 млн тонн, то есть доля нефти в дополнительно добытой жидкости составила 11%. Наиболее эффективно из крупных компаний сработала ТНК-ВР, добыв нефти больше на 1,4 млн тонн, жидкости меньше на 6,4 млн тонн. Наименее эффективен «Сургутнефтегаз»: нефти меньше на 2 млн тонн, получив больше жидкости на 20,4 млн тонн (см. «Изменения добычи нефти и жидкости»).

На фоне снижения добычи по действующим месторождениям России ТНК-ВР сумела за пять лет почти на треть увеличить добычу на Самотлорском месторождении, удерживая обводненность около 94%. Разработка этого гигантского месторождения началась в 1969 году, а в 2003 году его оператором стала ТНК-ВР. Пик добычи — 158,9 млн тонн в год — был достигнут в 1980 году, но уже через 20 лет

Идеи, высказанные Д. Уолкоттом на научно-практической конференции, интересны и ОАО АНК «Башнефть», которая заказала Национальному центру развития инновационных технологий (НЦ РИТ) проект дальнейшей разработки Арланского нефтяного месторождения — главного добычного актива компании.

По итогам 2009 года «Башнефть» — компания №1 по темпам роста годовой и среднесуточной добычи. Это событие из разряда, как говорится, «если нельзя, но очень хочется, то можно» — крайне позитивный пример для подражания, демонстрация управленческого профессионализма по комплексному и рациональному недропользованию. Новой ВИНК есть что сказать иным нефтяным небожителям, равно как и всему отраслевому сообществу в целом.

добыча на месторождении упала в восемь раз.

За 40 лет эксплуатации заводнение на отдельных частях Самотлора стало неэффективным, и чтобы улучшить коэффициент охвата, специалистами компании пришлось изменить конфигурацию модели заводнения. Кроме того, большая работа была проведена по сокращению бездействующих скважин, в результате которой 750 скважин было выведено из бездействия.

Лидерство «Башнефти»

Эффективно прирастить добычу на старых активах в 2009 году смогла и ОАО АНК «Башнефть», добившись рекордного с 2000 года уровня в 12,23 млн тонн. Обводненность добычи компании за прошлый год снизилась на 0,4%.

«Башнефть» сохраняет лидерство по динамике роста добычи нефти

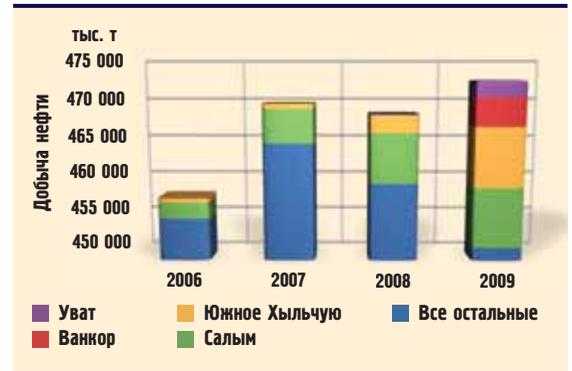
ОАО АНК «Башнефть» продолжает динамично наращивать добычу нефти. В марте 2010 года компания добыла 1 млн 185,3 тыс. тонн, что на 20,6% (на 202,8 тыс. тонн) превышает уровень соответствующего периода прошлого года и на 6% — плановые показатели. В январе 2010 года ОАО АНК «Башнефть» увеличила добычу нефти на 14% по отношению к уровню 2009 года, в феврале — на 17,9%.

В январе-марте 2010 года ОАО АНК «Башнефть» добыла 3 млн 373,7 тыс. тонн нефти, превысив показатели первого квартала 2009 года на 17,5% (на 502,7 тыс. тонн) и на 4,5% — запланированный уровень.

Наиболее динамично в первом квартале росла добыча НГДУ «Уфанефть» (на 25,2%), «Краснохолмскнефть» (на 19,9%) и «Ишимбайнефть» (на 18,6%). В марте по темпам роста также отличилось НГДУ «Туймазанефть», которое перевыполнило план добычи на 8,4% и превысило уровень марта 2009 года на 21,3%.

Таким образом, ОАО АНК «Башнефть» сохраняет лидерство по динамике роста добычи нефти среди отечественных ВИНК, достигнутое в 2009 году.

Динамика прироста



него по России (8%). Среди ВИНК «Башнефть» — компания №1 по темпам роста годовой добычи (+4,7%), см. «Изменения годовой добычи...»).

Добыча «Башнефти» выросла в основном за счет Арланского нефтяного месторождения - главного актива компании. Это уни-

И хотя этот показатель остается одним из самых высоких в отрасли (91%), за год ей удалось добиться положительной динамики по отсечению попутной воды (см. «Изменение обводненности добычи за год»).

Работа по оптимизации заводнения и отсечению обводненных интервалов — залог повышения конкурентности нефтедобычи, путь к снижению эксплуатационных затрат, подчеркивают в «Башнефти».

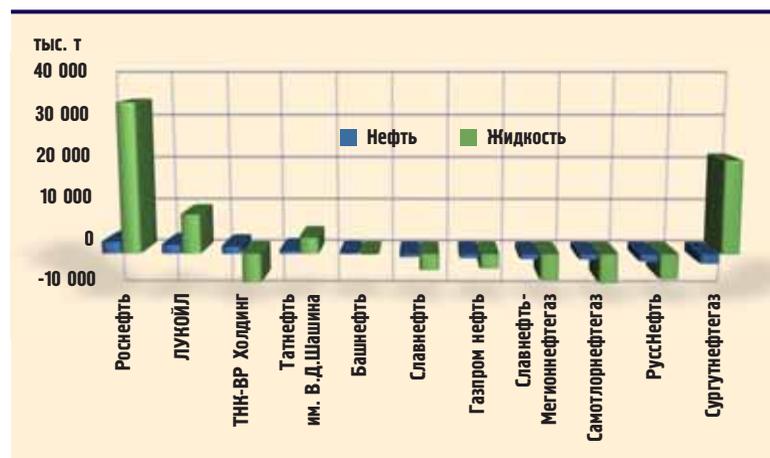
По итогам 2009 года «Башнефть» стала лидером отрасли по темпу роста суточной добычи. После многолетнего падения добычи — по 7,2% в год в 1990-е годы — в течение прошлого года компания добилась прироста среднесуточной добычи по сравнению с 2008 годом на 8,9%, заложив основу для дальнейшего роста в 2010 году (см. «Темпы роста среднесуточной добычи...»).

Прироста добычи удалось достичь как за счет ввода в эксплуатацию новых скважин, так и благодаря мероприятиям по оптимизации отборов жидкости на фонде, выполнения гидроразрыва пластов, создания новых очагов заводнения, сокращения бездействующего фонда скважин и применения других методов увеличения нефтеотдачи.

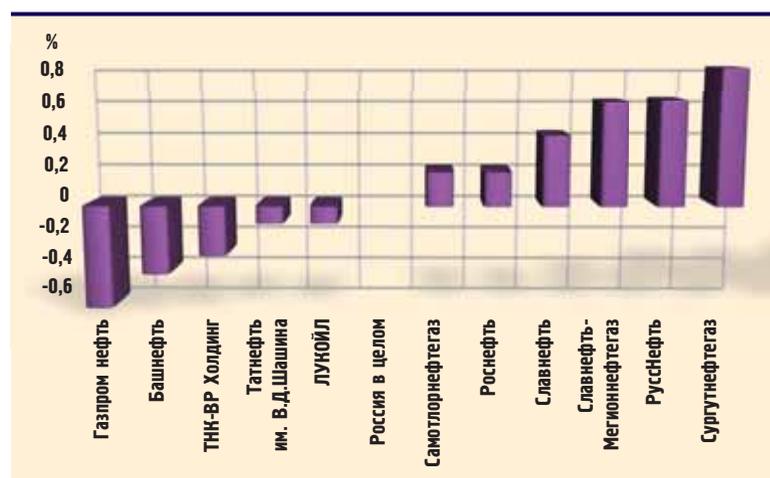
За год «Башнефть» прирастила свыше 0,5 млн тонн нефти и 3,4 млн тонн жидкости, т.е. содержание нефти в приросте жидко-

сти составило 14,7%. Для сравнения: у «Роснефти» этот показатель равен 7,5%, что ниже сред-

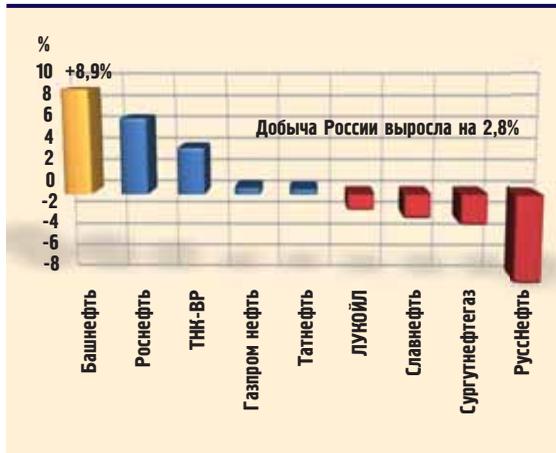
Изменения добычи нефти и жидкости (2009 г. к 2008 г.)



Изменение обводненности добычи за год



Темпы роста среднесуточной добычи российских ВИНК, 2009 г.



кальное по запасам нефти месторождение, расположенное в пре-

Среди ВИНК «Башнефть» – компания №1 и по темпам среднесуточного роста годовой добычи

делах Волго-Уральской нефтегазоносной провинции, разрабатывается с 1958 года. Всего отобра-

Работа по оптимизации заводнения и отсечению обводненных интервалов – залог повышения конкурентности нефтедобычи, путь к снижению эксплуатационных затрат

но уже свыше 430 млн тонн, пик добычи был достигнут в 1970-е

Формула успеха «Башнефти» – комплексный подход к применению методов увеличения нефтеотдачи

годы — около 18 млн тонн ежегодно, сегодня месторождение

Изменения годовой добычи, 2009 г. к 2008 г.



дает 3 млн тонн нефти с обводненностью 95%.

Всего на месторождении можно извлечь еще 40–50 млн тонн нефти. Но как наиболее эффективно освоить оставшиеся запасы? Ответ на этот вопрос ищет группа разработчиков Национального центра развития инновационных технологий, которая по заказу «Башнефти» готовит проект дальнейшей разработки Арлана.

По новому положению в сентябре проект будет вынесен на согласование в Минэнерго и затем на утверждение в Роснедра. В компании надеются, что он поможет продлить жизнь месторождения, т.е. продолжить экономи-

чески рентабельный срок его эксплуатации.

Проектировщики НЦ РИТ рассматривают различные варианты дренирования многопластовой системы, управления структурой потоков, изоляции лишней воды и т.д. Один из рабочих вариантов проекта предусматривает постепенное формирование регулярной схемы заводнения вместо сложившейся нерегулярной, что позволит поднять коэффициент охвата и сократить фонд скважин, ведь сейчас на Арлан приходится существенная часть фонда действующих скважин компании — 5000 добычных и 1100 нагнетательных.

БЕСПЛАТНАЯ НОВОСТНАЯ ЛЕНТА С ТЕМАТИЧЕСКОЙ РАЗБИВКОЙ

Ежедневно более 60 отраслевых новостей:

- политика, экономика, управление
- нефтегазовый сервис
- переработка, химия, маркетинг
- цитаты и мнения отраслевых экспертов



www.ngv.ru



Х Международная специализированная выставка
Передовые Технологии Автоматизации
ПТА-2010



5-7 октября

Москва

ЦВК «Экспоцентр», павильон 3

Тематика выставки:

Автоматизация промышленного предприятия • Бортовые и встраиваемые системы

Автоматизация технологических процессов • Автоматизация зданий

Системная интеграция и консалтинг • Системы пневмо- и гидроавтоматики

Приглашаем к участию!

При поддержке:



Организатор:

Экспотпромпилкс

Москва:

Тел.: (495) 234-22-10

E-mail: info@pta-expo.ru

www.pta-expo.ru