ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
20.05.2009

ЛУКОЙЛ АКТИВИЗИРУЕТ ПРИМЕНЕНИЕ МЕТОДОВ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ

ЛУКОЙЛ продолжает увеличивать количество операций по интенсификации добычи нефти и повышению нефтеотдачи пластов (ПНП).

Так, в 2008 году было выполнено 5 376 операций ПНП, что почти на 100 операций превысило показатели 2007 года.

За счет использования этих технологий в 2008 году добыча нефти составила почти 23 млн. тонн из 95,2 млн. тонн общей добычи, что соответствует принятой в ЛУКОЙЛе концепции по обеспечению не менее 20% от общего уровня добычи за счет применения ПНП.

ЛУКОЙЛ применяет физические, химические, гидродинамические и тепловые методы воздействия на продуктивные пласты.

Основной объем дополнительной добычи (14 млн тонн или 61,3%) получен за счет физических методов, в первую очередь гидроразрыва пласта (ГРП). В 2008 году на месторождениях Компании были проведены 711 операций ГРП со средним приростом дебита нефти 9,4 тонны в сутки.

В 2008 году внедрение химических технологий возросло по сравнению с 2007 годом с 1 004 до 1 324 операций, а дополнительная добыча достигла 1,6 млн т (рост более чем на 20%).

Высокоэффективным методом ПНП является также бурение боковых стволов на существующих скважинах. В 2008 году было пробурено 260 таких скважин (188 скважин в 2007 году) со средним приростом дебита 18,1 тонны в сутки.

За отчетный период были также продолжены работы по радиальному бурению из существующих скважин, которое при относительно низких затратах позволяет как интенсифицировать добычу, так и вовлекать в разработку трудноизвлекаемые запасы. В 2008 году была произведена 91 такая операция со средним приростом дебита нефти 6 тонн в сутки.

Для увеличения эффективности добычи нефти ЛУКОЙЛ также применяет бурение горизонтальных стволов, обеспечивающих рост продуктивности

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

скважин в 1,5 раза. В 2008 году было введено в эксплуатацию 112 новых горизонтальных скважин со средним дебитом 58,4 тонны в сутки.

ЛУКОЙЛ также активно развивает систему мониторинга разработки месторождений с использованием геолого-гидродинамических моделей (ГГМ). Моделирование позволяет повысить коэффициент извлечения нефти и снизить затраты на разработку месторождений. Компания активно использует ГГМ при бурении и применении методик ПНП. Количество геолого-гидродинамических моделей российских месторождений Группы планируется увеличить к 2010 году до более 300. Таким образом, процент месторождений с геолого-гидродинамическим моделированием повысится до 85% от общего числа месторождений Компании в России.