

ПРЕСС-РЕЛИЗ

26.10.2009

ЛУКОЙЛ ВНЕДРЯЕТ ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Инновационные разработки специалистов ЛУКОЙЛа включены в список претендентов на соискание Премии Правительства РФ в области науки и техники.

Эти разработки направлены на вовлечение в освоение ранее «не востребуемых» запасов углеводородного сырья в основных нефтегазоносных регионах России. К «не востребуемым» отнесены запасы, изучение и освоение которых технически и технологически затруднено, географически и экологически ограничено, экономически нецелесообразно при сложившейся конъюнктуре рынка и уровне научно-технического развития нефтегазового комплекса.

С целью комплексного геологического изучения и освоения этих групп запасов специалистами ОАО «ЛУКОЙЛ» разработаны и реализованы инновационные организационно-методические и технологические решения на всех этапах и стадиях геологоразведочного процесса и освоения месторождений углеводородного сырья, приведшие в результате их реализации к практическим результатам со значительным экономическим эффектом.

Комплекс инновационных организационно-методических решений и технологий, направленный на вовлечение в освоение ранее «не востребуемых» запасов в основных нефтегазоносных регионах России (Тимано-Печорской, Прибалтийской, Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Прикаспийской провинций), включает:

- инновационные методы оптимизации геологоразведочных работ;
- усовершенствованные схемы лицензирования недр;
- организационные схемы применения технологий повышения нефтеотдачи и интенсификации добычи нефти;
- технологические решения по комплексному извлечению тяжелых и высоковязких нефтей, содержащих промышленные концентрации редких металлов (ванадий, никель, кобальт, молибден и др.);

Тел:

E-mail: media@lukoil.com

- методические и технологические решения вовлечения в разработку запасов нефти, приуроченных к коллекторам сложного строения;
- схемы применения технологий, обеспечивающих экологически безопасные условия освоения месторождений в природоохранных зонах;
- организационно-технологические схемы оптимизации регионально-зональных работ на нефть и газ, обеспечивающие ускоренное освоение малоизученных периферийных районов осадочных бассейнов РФ.

Разработанные и внедренные инновационные организационно-методические и технологические решения успешно реализованы в ряде предприятий Группы «ЛУКОЙЛ». Так, в Западной Сибири внедрение инновационных технологий бурения боковых стволов из старых скважин и подбора технологий гидроразрыва пластов позволило Компании за семь лет увеличить добычу нефти из ачимовских отложений со 100 тыс. тонн в год до почти 1 млн. тонн и прирастить запасы в два раза. В Пермском крае на базе современных технологий бурения и безопасной эксплуатации горизонтальных скважин с большими отходами от вертикали реализована программа вовлечения в активную разработку запасов нефти, находящихся под залежами калийно-магниевых солей уникального Верхнекамского месторождения. Это позволило вовлечь в оборот более 110 млн. тонн ранее недоступных запасов. В Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции промышленное применение технологий термогравитационного дренирования пластов при разработке месторождений высоковязкой нефти позволило увеличить сырьевую базу нефтедобычи на 300 млн. тонн и существенно повысить промышленную и экологическую безопасность производства. В акватории Балтийского моря реализация экозащитных технологий «нулевого сброса» и мультифазной транспортировки продукции месторождения обеспечило возможность полной обработки высокопродуктивного Кравцовского месторождения.

Интегральный экономический эффект от реализации организационно-методологических подходов и инновационных технологических решений в основных регионах деятельности предприятий Группы «ЛУКОЙЛ» за 2002-2007 годы составил более 48,2 млрд. руб. Прямой экономический эффект за счет снижения бюджетных затрат за период 2002-2007 годы составил 26,6 млрд. руб. Выделенный экономический эффект от реализации эффективной программы лицензирования недр составил 11,9 млрд.руб.