

Регулирование закачки на нагнетательном фонде многопластовой залежи Приобского месторождения с помощью оборудования ОРЗ

***Т.С. Усманов, В.А. Байков, Р.З. Зулъкарниев, И.В. Фахретдинов
(ООО «РН-УфаНИПИнефть»)***

Приобское месторождение является уникальным по запасам нефти, его геологические запасы составляют более 3,5 млрд.т. Особенностью разработки месторождения является одновременная совместная эксплуатация трех пластов AC_{10} , AC_{11} , AC_{12} , которая дает возможность регулировать и контролировать процесс заводнения многопластовой залежи. Оборудование для одновременно-раздельной закачки (ОРЗ) применяется в НК «Роснефть» с 2003 г. В настоящее время 211 скважин нагнетательного фонда оснащено таким оборудованием.

Основными проблемами совместной эксплуатации пластов на Приобском месторождении являются опережающая выработка одного из пластов (как правило, пласта AC_{11}) из-за различных фильтрационно-емкостных свойств (при этом основные запасы сосредоточены в низкопродуктивном пласте AC_{12}), отсутствие возможности проведения селективных исследований и геолого-технических мероприятий по пластам.

Применение оборудования для ОРЗ позволяет решать вышеперечисленные проблемы. При этом контроль и регулирование процесса заводнения на многопластовой залежи с использованием оборудования для ОРЗ осуществляются по нескольким направлениям.

1. Выбор критериев для применения ОРЗ, условий для монтажа оборудования и регулирования закачки.
2. Проектирование режима работы скважин с оборудованием для ОРЗ.
3. Оценка технологической эффективности ОРЗ.

Результатами применения данной технологии являются прирост извлекаемых запасов, а также дополнительная добыча нефти.