

Результаты внедрения и планы развития информационной системы «Подбор ГТМ» на Приобском месторождении (ЮЛТ)

*А.Н. Ситников, Р.Н. Асмандияров, А.А. Пустовских, Р.З. Зулъкарниев
(ООО «Газпромнефть НТЦ»)*

С целью оптимизации процессов формирования комплексных программ геолого-технических мероприятий (ГТМ) на Приобском месторождении (Южная лицензионная территория) в 2015 г. введена в промышленную эксплуатацию информационная система (ИС) «Подбор ГТМ».

ИС «Подбор ГТМ» представляет собой автоматизированную систему для обработки цифровых баз данных с заложенными алгоритмами подбора скважин для проведения ГТМ с формированием рейтинга мероприятий и организационной процедуры согласования между ответственными участниками процесса в единой системе с накоплением банка данных о расчетах и истории принятия решений.

Остаточные извлекаемые запасы Приобского месторождения оцениваются в 354 млн т нефти. Действующий добывающий фонд на 01.03.16 г. составляет 2098 скважин. Для интенсификации добычи проводится более 500 ГТМ в год. Внедрение ИС «Подбор ГТМ» в 2015 г. позволило увеличить число выполненных повторных ГРП до 180 операций в год (на 50 больше, чем было предусмотрено бизнес-планом). Начальный прирост дебита увеличился до 14 т/сут (на 2 т/сут по сравнению с 2014 г.). Добыча нефти сверх бизнес-плана составила 76 тыс. т. В 2016 г. планируется увеличить число повторных ГРП до 260 операций/год.

Перспективными направлениями развития ИС «Подбор ГТМ» являются разработка и применение алгоритмов подбора скважин-кандидатов для проведения повторного множественного ГРП в горизонтальных скважинах. Данные ГТМ особенно актуальны в условиях динамичного роста фонда горизонтальных скважин. Проведение повторных множественных МГРП позволит обеспечить плановые уровни добычи при снижении продуктивности горизонтальных скважин.