

Секция «Инновационное природопользование»

**Анализ зависимости нефтеотдачи от минерализации рабочего агента для
берегового коллектора одного из месторождений Западной Сибири**

Мартынюк Роман Владимирович

Студент

*Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, Высшая школа
инновационного бизнеса (факультет), Москва, Россия*

E-mail: martinykrv@mail.ru

Далеко не секрет, что поддержание пластового давления стало неотъемлемой частью разработки почти каждого месторождения нефти и газа. Реализация системы ППД на месторождениях отнимает значительные ресурсы как финансовые, материальные, так и физические, но отсутствие таковой на месторождении влечет за собой критически минимальные значения по КИН. В зависимости от индивидуальных условий месторождения выбирается законтурное, приконтурное или внутриконтурное заводнение. Естественно, для закачки в пласт правильнее всего использовать ту же воду, которая добывается на месторождении, но чаще всего её не хватает для обеспечения должной компенсации. В таких случаях используется дополнительная вода с поверхности земли или, специально пробуренных, не глубоких, артезианских скважин. Такая вода имеет иной химический состав чем подтоварная и может иметь значительное влияние на коллекторские свойства не только в призабойной зоне нагнетательной скважины, но и по всему коллектору, включая призабойную зону реагирующих-добывающих скважин.

Объектом исследования выбрано Варьеганское месторождение, с 35-летней историей разработки и сформировавшейся системой разработки. На месторождении в качестве дополнительного агента закачки в пласт применяется речная и озерная вода. Целью работы является определение влияния изменения минерализации на коллекторские свойства пород и как следствие на нефтеотдачу.

Литература

1. Хавкин А. Я. "Наноявления и нанотехнологии в добыче нефти и газа" Москва 2010г
2. Отчет о научно исследовательской работе "Исследование кернового материала Варьеганского месторождения"