

ДАВЛЕНИЕ НА ПОВЕРХНОСТИ КОЛЛЕКТОРА

Исакова Ю. С., студент

Научный руководитель – Мугатабарова А. А., к.т.н., доцент,
доцент каф. «Геофизические методы исследования скважин»
Уфимский государственный нефтяной технический университет
г. Уфа, Российская Федерация

При гидродинамических исследованиях стандартными методами на стабилизацию давления уходит большой промежуток времени в связи с отбором флюидов в больших объемах, поэтому создаваемые возмущения давления распространяются вглубь пласта намного дальше от скважины. Под «давлением на поверхности коллектора» подразумевается величина давления на границе между пластом и стволом скважины как при динамических исследованиях (стабилизация давления или испытание на приток), так и при статических (восстановление давления или исследование в остановленной скважине). В идеальном варианте давление на поверхности коллектора будет равно давлению, измеренному геофизическим прибором на кабеле или давлению в работающей или остановленной скважине, замеренному спущенным в нее датчиком давления. В действительности давление на поверхности коллектора обычно будет отличаться от забойного давления на величину перепада давления на перфорации. То есть фактически это забойное давление с учетом влияния заканчивания скважины [1–2].

Список литературы

1. Основы испытания пластов. – Ижевск: Институт компьютерных исследований, 2012. – 432 с.
2. Хабибуллин, И. Л. Экспериментальные исследования влияния элек-трохимически активированных водных растворов на изменение по-верхностных характеристик системы нефть – водная фаза – порода / И. Л. Хабибуллин, А. А. Мугатабарова, Ю. Р. Курамшин // Неф-те-промысловое дело. – 2011. – № 10. – С. 22–26.