

## Отзыв

на автореферат диссертационной работы

*Се Минцюня*

**«Моделирование фильтрационно-емкостных свойств нефтяных коллекторов и процесса гамма-гамма цементометрии при геофизических исследованиях в скважинах»**, представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 1.6.9 – Геофизика

Актуальность представленной работы обусловлена необходимостью повышения точности оценки фильтрационно-емкостных свойств нефтяных коллекторов, качества цементирования заколонного пространства геофизическими методами.

Основная научная новизна работы заключается в предложенной методике коррекции водонасыщенной пористости сланцевого коллектора на эффект дисперсии и содержания пирита, основанной на математической модели, расчете радиуса проникновения бурового раствора в пласты, удельного электрического сопротивления, оценочного индекса разделения структуры пор на основе данных многозондового и сканирующего бокового каротажа.

Разработана программа моделирования гамма-гамма цементометрии методом Монте-Карло и установлены зависимости показаний прибора ГГЦ от эквивалентной плотности и толщины обсадной колонны.

Практическая значимость заключается в повышении достоверности определения параметров водонасыщенности и содержания пирита в сланцевых коллекторах. Предложенный оценочный индекс на основе измерений многозондового бокового каротажа и электрического микросканера и 3D-инверсии позволяет количественно классифицировать типы структуры пор и оценивать фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, что обеспечивает снижение себестоимости добычи и повышение нефтеотдачи.

В качестве замечаний хотелось бы отметить следующее.

В автореферате не приведены зависимости оценки погрешности определения радиуса зоны проникновения от толщины пласта по данным многозондового бокового каротажа.

В целом работа является законченным научным трудом и соответствует требованиям, установленным в Положении Правительства РФ «О порядке присуждения ученых степеней», а ее автор заслуживает

