

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Гладких Евгения Александровича
**«Разработка моделей оценки коэффициента вытеснения нефти в
различных геолого-физических условиях (на примере месторождений
Пермского Прикамья)»**,

представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по
специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых
месторождений.

В автореферате Гладких Е.А. приводится описание решения актуальной **практической задачи**, касающейся вопросов оценки коэффициента вытеснения в тех случаях, когда лабораторное определение этого параметра затруднено или невозможно по причине отсутствия в необходимом количестве кернового материала.

На основе выполненного соискателем обзора основных методов определения коэффициента вытеснения «ставка» сделана на использование аналитических зависимостей, которые получают при анализе имеющихся экспериментальных данных лабораторных определений этого параметра. В работе описана авторская методика получения таких зависимостей в виде линейного многомерного регрессионного уравнения с использованием характеристик пласта, таких как пористость, проницаемость, остаточная водонасыщенность, объемная плотность горной породы, динамическая вязкость нефти, а также комплексные параметры – отношение пористости к объемной плотности и отношение проницаемости породы к вязкости нефти, именуемый коэффициентом подвижности.

Автором проанализированы экспериментальные лабораторные данные по башкирским карбонатным и визейским терригенным продуктивным отложениям Башкирского свода, находящегося в платформенной части территории Пермского края, и Соликамской депрессии, расположенной в зоне прогибов. Выявлены и обоснованы различные параметры пласта, оказывающие первоочередное влияние на коэффициент вытеснения в

условиях платформы и прогиба. С использованием предложенной методики получены многомерные уравнения для оценки коэффициента вытеснения, продемонстрировавшие повышение точности аппроксимации экспериментальных данных полученными уравнениями.

Сформулированные основные защищаемые положения доказаны и обоснованы, а основные результаты и выводы характеризуют научную и практическую значимость работы.

В целом автореферат выполнен на высоком научно-техническом уровне, поставленные в работе задачи актуальны, их решение изложено понятно и лаконично.

Судя по автореферату, диссертация Гладких Евгения Александровича «Разработка моделей оценки коэффициента вытеснения нефти в различных геолого-физических условиях (на примере месторождений Пермского Прикамья)» является законченным научным исследованием и соответствует требованиям ВАК Министерства науки и высшего образования РФ, предъявляемых к диссертациям на соискание ученой степени кандидата технических наук, а Гладких Е.А. заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

(Кандидат технических наук)

(8.02.2019)



(Корниенко А.В.)

Подпись (Ф.И.О.) заверяю

Корниенко А.В. *Ведущий специалист ОТЧ СР*

Согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Сведения о рецензенте:

(Корниенко Андрей Васильевич)

(кандидат технических наук №022022)

Специальность (02.00.13) – (Нефтехимия)

(начальник управления лабораторных исследований ООО «НК «Роснефть-НТЦ»)

Адрес: г. Краснодар ул. Красная д.54

Тел.:8 (861) 201-70-02

E-mail: avkornienko@rnntc.ru