

Отзыв

на автореферат диссертации Мартюшева Дмитрия Александровича «Методология учета анизотропии фильтрационных свойств продуктивных пластов при разработке залежей нефти (на примере месторождений Пермского края)», представленной на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Диссертационная работа Мартюшева Д.А. направлена на обоснование методологии учета анизотропии фильтрационных свойств продуктивных пластов при разработке залежей нефти, включая методы исследования и контроля за разработкой, с учетом особенностей геологического строения месторождений Пермского края.

Основными задачами диссертационного исследования являются обоснование условий и критериев применения методов КСД и ДСА для достоверного определения фильтрационных параметров пластовых систем; разработка методики верификации результатов гидродинамических исследований; обоснование методики оперативной оценки вертикальной и горизонтальной составляющих проницаемости пласта при интерпретации гидродинамических исследований скважин методом восстановления давления (уровня); разработка комплексного критерия, позволяющего учитывать вертикальную и горизонтальную составляющие проницаемости пласта и обоснованно дифференцировать карбонатный коллектор в пределах залежи на высоко- и низкопроницаемый; Совершенствование геолого-гидродинамических моделей карбонатных залежей.

Выполненная работа, несомненно, характеризуется высокой теоретической и практической значимостью, что подтверждается многочисленными публикациями автора в ведущих отраслевых изданиях, наличием патентов РФ на изобретение, а также актами внедрения на нефтегазодобывающих предприятиях. Основные результаты диссертационного исследования можно охарактеризовать следующими положениями:

1) обоснованы критерии эффективного применения технологий КСД и ДСА без остановки скважин на исследование с целью достоверной оценки фильтрационных параметров продуктивных пластов;

2) разработаны методика верификации достоверности определения фильтрационных параметров пласта в геолого-физических условиях нефтяных месторождений Пермского края при реализации различных технологий исследований скважин и Методика определения анизотропии проницаемости коллекторов при обработке материалов гидродинамических исследований скважин.

3) представлены методические решения по совершенствованию геолого-гидродинамических моделей сложнопостроенных карбонатных нефтяных залежей Пермского края на основе учета параметра анизотропии проницаемости в динамике процесса выработки запасов углеводородов;

Автором используется общепринятая в отрасли терминология. Работа хорошо структурирована, написана понятным языком. Цель диссертационного исследования следует

считать достигнутой, противоречия между поставленными задачами и полученными соискателем выводами отсутствуют.

В качестве замечания отмечу, что при обработке данных гидродинамических исследований в модуле Saphir программы КАРРА необходимо значение такого параметра как пластовое давление, от которого будет зависеть точного воспроизводимых параметров пласта. В тексте автореферат соискатель не уделил этому моменту внимание. Конечно, возможно, этот момент описан в тексте диссертации.

Таким образом, диссертация «Методология учета анизотропии фильтрационных свойств продуктивных пластов при разработке залежей нефти (на примере месторождений Пермского края)», представленная на соискание ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, соответствует требованиям раздела 2 «Порядка присуждения ученых степеней в ПНИПУ» федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет», принятого на заседании Ученого совета ПНИПУ, протокол №3 от 25 ноября 2021 г. и утвержденного ректором ПНИПУ 09.12.2021 г., а ее автор, Мартюшев Дмитрий Александрович, заслуживает присуждения ученой степени доктора технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Профессор кафедры технологии химических веществ для нефтяной и газовой промышленности ФГАОУ ВО «РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина»,
доктор технических наук, доцент
(специальность 02.00.11 (1.4.10) Коллоидная химия; 25.00.17 (2.8.4.) Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений)

Давлетшина
Люция Фаритовна

«26» октября 2023 г.

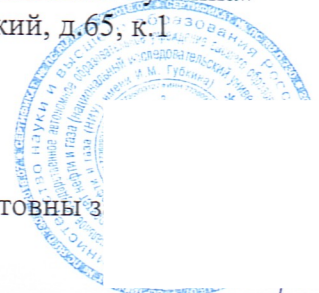
Согласна на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»

119991, г. Москва, проспект Ленинский, д.65, к.1

Тел.: + 7 499 507 83 55

E-mail: Luchiad@mail.ru



Подпись Давлетшиной Люции Фаритовны