

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации МАРТЮШЕВА ДМИТРИЯ АЛЕКСАНДРОВИЧА на тему «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»

В настоящее время в РФ имеется достаточно большое количество публикаций по проблемам геолого-гидродинамического моделирования геологических объектов. Для повышения производительности скважин и сокращения межремонтного периода требуется проведение обоснованных геолого-технических мероприятий, в связи с чем разработка методологических подходов при моделировании процессов течения в системе «скважина – пласт» и проектирование на их основе геолого-технических мероприятий при разработке месторождений углеводородов является актуальной темой.

Эффективность эксплуатации нефтяных залежей определяется производительностью фонда скважин и качеством применяемых технологий разработки месторождений углеводородов, что контролируется промыслово-геологическими исследованиями, включая гидродинамические исследования скважин (ГДИ). Точность в определении параметров при выполнении ГДИ является основополагающим фактором получения достоверных результатов. Разработанные автором методики проверки истинности данных, полученных по результатам гидродинамических исследований, основаны на статистической обработке и сопоставлении с другими промыслово-геологическими данными. Высокая их сходимость с результатами других промыслово-геологических исследований является свидетельством достоверности положений, представленных в диссертации Д. А. Мартюшева.

Научная новизна представленной диссертации базируется на результатах промыслово-геологических исследований, выполненных автором в сложнопостроенных коллекторах нефтяных месторождений Пермского края. Впервые для месторождений Пермского края автором предложен комплексный критерий, позволяющий обоснованно дифференцировать карбонатный коллектор в пределах залежи на высоко- и низкопроницаемый, впервые разработаны многомерные статистические модели, позволяющие достоверно прогнозировать дебиты жидкости скважин, эксплуатирующих сложнопостроенные коллекторы нефтяных месторождений Пермского края.

Полученные в диссертации результаты позволяют аргументированно формировать программу геолого-технических мероприятий, в том числе с использованием численного моделирования процессов, что способствует интеллектуализации технологических процессов.

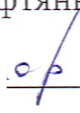
Существенных замечаний по автореферату нет. Имеется пожелание автору продолжить исследования, активно привлекая материалы промыслово-геофизических исследований в действующих скважинах, тем самым повышая достоверность получаемых результатов.

В заключение необходимо отметить, что представленная 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.

Я, Керимов Абдул-Гапур Гусейнович, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Зав. кафедрой нефтегазовой геофизики факультета нефтегазовой инженерии, Северо-Кавказского федерального университета, доктор технических наук по специальности 25.00.17 – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

«23» октября 2023 г.

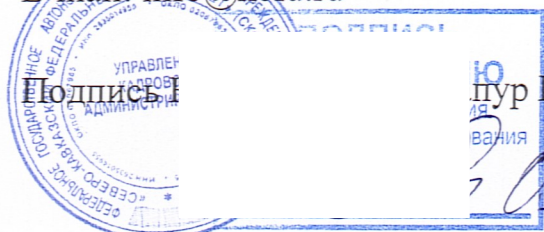
 Керимов Абдул-Гапур Гусейнович

ФГАОУ ВО «СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Адрес: 355017, г. Ставрополь, ул. Пушкина, 1.

Телефон: 8 (8652) 95-68-08

E-mail: info@ncfu.ru



пур Гусейнович заверяю:

