

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы

ВОРОБЬЕВОЙ Е. В.

«Палеотектонические реконструкции и нефтегазоматеринские породы

Рязано-Саратовского прогиба»,

представленной на соискание ученой степени к.г.-м.н.

по специальности: 25.00.12 – геология, поиски и разведка

нефтяных и газовых месторождений

Актуальность тематики исследований Воробьевой Екатерины Викторовны не вызывает сомнений. Работы, направленные на применение новых методологических подходов по оценке дальнейших перспектив на углеводороды старых нефтегазодобывающих районов и связанные с решением задач по повышению эффективности геологоразведочных работ на таких территориях всегда остаются в центре внимания геологов. В качестве *объекта* исследований Воробьева Е.В. рассматривает юго-восточную часть Рязано-Саратовского прогиба Нижне-Волжской нефтегазоносной области. *Предмет* научных исследований представленной работы – разработка методики прогнозирования нефтегазоносности на зональной и локальной стадиях геологоразведочных работ. Основу методики составили статистический анализ существующей и полученной лично автором геолого-геофизической информации, как базовой для бассейнового моделирования с помощью программного комплекса Temis 2D VeicipFranlab, а также пиролитическое исследование керна по методике *Rock-Eval*. Для достижения поставленной *цели* и решения шести обозначенных задач Воробьева Екатерина Викторовна создала две базы данных, которые обеспечили реализацию защищаемых ей трех положений.

Научная новизна, личный вклад, а также практическая значимость исследований Воробьевой Е.В. не вызывают сомнений. Сведения об апробации работы также свидетельствуют, что автор представленного автореферата проработал значительный массив геолого-геофизической информации для создания методики определения катагенетической преобразованности органического вещества, достаточно обосновано раскрыл высокий генерационный потенциал органического вещества пород девонского возраста Рязано-Саратовского прогиба. Все это, в свою очередь, позволило автору создать модели зонального и локального прогноза ресурсной базы, а также дать практические рекомендации по проведению целенаправленных геологоразведочных работ.

Оценивая содержание работы в целом, следует отметить следующее. В *Главе 1* достаточно полно охарактеризованы особенности блокового строения Рязано-Саратовского прогиба (Р-СП) как по структуре фундамента, так и по чехлу плитного комплекса на разных его уровнях. *Из замечаний* по изложению главы заметим, что хотелось бы понять, во-первых, существующие исторические взгляды исследователей по изучению тектоники и, во-вторых, на какой тектонической схеме реализуется структурное описание прогиба. Тем более, что это можно понять из *приложения 2*.

Особенно четко эти замечания проявляются на фоне разделов 2.1 и 2.2 *Главы 2*. Здесь, как раз характеристику нефтегазоматеринских пород Р-СП в разделе **2.1** автор начинает с общего анализа представлений о них других исследователей и личных критериях их выделения. В разделе **2.2** подробно рассмотрена как история вопроса, так и методика изучения автором распределения содержания органического углерода в отложениях прогиба. Детальное описание нефтегазоматеринских отложений позволило автору охарак-

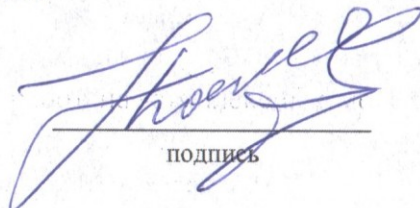
теризовать типы ОВ как по разрезу, так и по конкретным структурам прогиба, при этом установлены ОВ II, III типов, а также смешанного II/III и “инертного” типов. В целом, изложение текста главы 2 четкое и логичное, дает полное представление о направленности и результатах исследования автора диссертационной работы по нефтегазоматеринским породам Рязано-Саратовского прогиба и вполне раскрывает первое защищаемое положение работы.

Текстовая часть Глав 3 и 4 раскрывают соответственно 2 и 3 защищаемые положения. Важно отметить, что Воробьева Е.В. вполне доказательно показывает, что для Рязано-Саратовского прогиба геотермический режим является одним из основных факторов в процессах генерации углеводородов на катагенетическом этапе преобразования ОВ. Это иллюстрируется картой распределения геотермического градиента. Предложенный авторский алгоритм комплексирования методик определения степени зрелости органического вещества по отражательной способности витринита и пиролитических данных позволил реализовать полученный материал исследований в виде картографической модели распределения прогнозных значений витринита в подошве карбонатного девона (приложение 1 автореферата, глава 3).

Решение задач моделирования зонального и локального прогноза нефтегазоносности до бурения глубоких скважин Воробьева Е.В. строит на основе статистического анализа информативности косвенных показателей продуктивности локальных структур по данным геологоразведочных работ по 200 месторождений. Результатом этой работы стало создание другой картографической модели – карты-схемы “Зон концентрации остаточных запасов углеводородов палеозойских отложений Р-СП” (глава 4, приложение 2 автореферата). Главный вывод работы Воробьевой Екатерины Викторовны это – четко обозначенные перспективные объекты для постановки поисковых работ на комплексных моделях зонального и локального прогнозирования (разделы 4.1 и 4.2).

Несмотря на незначительные замечания по автореферату, диссертационная работа Воробьевой Екатерины Викторовны оценивается нами высоко и она достойна присуждения ей ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности: 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Бондаренко Николай Антонович
Доктор геолого-минералогических наук,
Доцент
Профессор кафедры региональной и морской геологии
Геологический факультет
Кубанский государственный университет, КубГУ
«28» января 2015 г.



подпись

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
«Кубанский государственный университет»
350040, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 149
e-mail: <http://www.kubsu.ru>
раб. тел. (861) 219-9517

Я, Бондаренко Николай Антонович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета Д.212.243.08, и их дальнейшую обработку

Профессор кафедры региональной и морской геологии геологического ф-та КубГУ, д.г.-м.н., доц.


Н.А.Бондаренко

Подпись профессора геологического ф-та КубГУ д.г.-м.н., доц. Н.А.Бондаренко

“ЗАВЕРЯЮ”

Начальник управления кадрами КубГУ


И.И. Миронова

