

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Аюновой Дарьи Владимировны
«Сейсмогеологические модели и особенности формирования верхнеюрских, неокомских и сеноманских залежей углеводородов; критерии нефтегазоносности (на примере Игольско-Талового, Медвежьего и Ванкорского месторождений)»,
представленный на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12. – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

В диссертационной работе рассмотрены вопросы геологии месторождений и истории формирования антиклинальных структур, расположенных в трех нефтегазоносных областях Западно-Сибирской НГП. Рассматриваемые месторождения имеют различную УВ спецификацию и этаж продуктивности, а контролирующие их структуры – различную историю формирования.

Анализируемые месторождения признаны эталонными, и комплексное их исследование было использовано при разработке структурно-тектонических и сейсмогеологических критериев нефтегазоносности верхнеюрского, неокомского шельфового и сеноманского осадочных комплексов.

В работе установлено, что распределение залежей нефти и газа обусловлено, главным образом, динамикой формирования антиклинальных структур и дизъюнктивной тектоникой.

Проведенный анализ геологического строения и нефтегазоносности эталонных и рядом расположенных месторождений УВ позволил выявить основные закономерности продуктивности верхнеюрских, неокомских шельфовых и сеноманских пластов рассматриваемых областей.

Прогнозные критерии выделения крупных газовых залежей, установленные в работе, в настоящее время актуальны для слабоизученных акваторий арктических морей. Очень ярко показаны примеры выделения сеноманских газовых залежей, контролируемых разноамплитудными поднятиями (Медвежье, Ванкорское) на картах амплитудных характеристик горизонта Г. Возникает вопрос, который стоит за рамками обозначенной тематики: насколько этот критерий универсален и применим для сеномана, других горизонтов в Западной Сибири, в других провинциях и каковы его ограничения.

Рассмотренные в работе нефтегазоносные комплексы являются наиболее изученными в Западной Сибири, поэтому закономерен выбор их для комплексного анализа, определения различных нефтегеологических критериев и разработки методических вопросов. В связи с этим абсолютно логичным и актуальным является сформулированные в конце диссертационной работы задачи дальнейших исследований, связанные с изучением сложнопостроенных объектов палеозойского, среднеюрского и неокомского клиноформного комплексов.

Замечания и комментарии

1. Недостаточно четко раскрыт механизм формирования Медвежьего и Ванкорского бескорневых поднятий. Для Медвежьего вала начало формирования определено, как посттуронское. Ванкорское поднятие, по мнению автора, «сформировано вертикальными тектоническими движениями, происходившими в неокомское и постсеноманское время». Не понятен механизм вертикальных тектонических движений, не затрагивающий моноклиналичную поверхность фундамента и другие глубокие горизонты.

2. Наклон клиноформ в Надым-Пурском междуречье следует считать западным, а не северо-западным, как пишет автор на стр.11. Северо-западный наклон фиксируется на Гыданском полуострове.

3. При высоком уровне оформления иллюстративного материала есть ряд незначительных погрешностей: несоответствие названия (рис. 1), неполный перечень условных обозначений (рис. 15), несоответствие ссылок в тексте на номера рисунков (рис. 5-8).

Заключение

Диссертационная работа Д.В. Аюновой выполнена на высоком научном уровне и представляет несомненный интерес в практическом отношении. По своему содержанию, стилю изложения и качеству оформления работа соответствует требованиям ВАК РФ, предъявляемым к кандидатским диссертациям. Считаю, что автор диссертационной работы заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Брехунцов Анатолий Михайлович, доктор геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений, директор научно-технического центра Общества с ограниченной ответственностью «Многопрофильное научное предприятие «ГЕОДАТА».

Почтовый адрес: 625002, г. Тюмень, ул. Немцова, дом 22, этаж 7.

Телефон: (3452) 68-13-51. Адрес электронной почты: geodata@mnpgeodata.ru

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

Директор НТЦ
ООО «МНП «ГЕОДАТА»,
доктор геол.-мин. наук

А.М. Брехунцов