

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **Куницыной Ирины Владимировны**

«Девонско-триасовая история тектонического развития южной части Северного Каспия»,

представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.1 – Общая и региональная геология. Геотектоника и геодинамика.

Диссертация Куницыной Ирины Владимировны посвящена актуальной проблеме тектоники и геологии южного обрамления Прикаспийской впадины и нефтегазоносности девонско-триасовых отложений. Интерес к данному району исследований обусловлен потенциальной перспективностью обнаружения нефтяных и газовых залежей подсолевых толщ южной части Северного Каспия, что, в целом, доказывается открытыми месторождениями на суше и акватории, обладающими уникальными и очень крупными запасами.

Для решения поставленных задач диссертант использовала геолого-геофизические материалы, включающие в себя архивные сейсморазведочные профили объемом около 15 тыс. пог. км МОГТ-2D, результаты бурения скважин в пределах Северного Каспия, а также литературные данные. В ходе своих исследований Куницына И.В. освоила и применила секвенс-стратиграфический, сейсмофациальный и тектоностратиграфический методы, которыми, судя по представленным результатам диссертации и опубликованным статьям в периодической литературе, автор прекрасно владеет и использует в своей научной и практической деятельности. Результаты авторской обработки имеющихся материалов отражают высокую квалификацию соискателя при структурно-геологических, тектонических и геофизических исследованиях, что помогло автору восстановить истории тектонического развития девонско-триасовых комплексов южной части Северного Каспия и смежной территории суши.

Внимание автора, главным образом, сосредоточено на тектоническом развитии верхнедевонско-триасового комплекса южной части Северного Каспия в связи с возможной нефтегазоносностью. На начальном этапе автор выполнила комплексную интерпретацию геолого-геофизических данных (сейсморазведочных профилей 2D и скважинных данных), которая включала в себя корреляцию отражающих горизонтов и трассирование разрывных нарушений. Далее на основе тектоностратиграфического и сейсмофациального анализов волнового поля выделила основные региональные

несогласия в доюрском комплексе. Кроме того, автор проанализировала выделенные тектоностратиграфические комплексы и волновое поле, на основе которых восстановила тектонические обстановки основных этапов развития. Используя результаты геофизических работ, автор оконтуривала область современного распространения эвапоритовых отложений, которые являются хорошей покрывкой для нефтяных и газовых залежей. Автором диссертации впервые детально и широко описана структура палеозойских комплексов северной части Каспийского моря, выделены и прослежены в пространстве разрывные нарушения и палеозойские складчатые структуры.

Диссертация хорошо иллюстрирована и написана ясным и профессиональным языком. Защищаемые положения диссертации сформулированы четко и основаны на оригинальных авторских материалах.

Представленные в автореферате материалы показывают, что соискатель обладает глубокими знаниями геологии исследуемой территории и грамотно применяет различные методы исследования.

В качестве замечаний следует выделить отсутствие карты разделения на три части Каспийского моря с севера на юг в разделе 1.1, об этом написано, но нет конкретной визуализации. Также в разделе 1.2. под названием «Литолого-стратиграфическая характеристика» дана информация о стратиграфии разреза исследуемой территории, но нет ни одного упоминания о литологии. В автореферате есть раздел 1.3. «Тектоника» и глава 3 «Тектоника», желательно переименовать название раздела. Кроме того, хотелось бы уточнить глубины залегания залежей УВ, приуроченных к палеозойскому нефтегазоносному мегакомплексу, так как информация о залежах в мезозойском мегакомплексе дана.

Остается ряд вопросов автору:

1. По каким данным определена седиментационная мощность солей, или автор говорит о наблюдаемой толщине солевого комплекса? Как определяется величина эрозии?

2. Какие данные указывают на распространение палеозойских структур Северо-Каспийской складчато-надвиговой зоны на восток в Южно-Эмбинскую область?

3. Каким данным обосновывается рифтогенная природа среднепермско-триасового рифта?

Следует отметить, что все замечания носят скорее дискуссионный характер и не снижают общей положительной оценки работы.

Диссертация Куницыной Ирины Владимировны отвечает требованиям, установленным Московским государственным университетом имени М.В. Ломоносова к работам данного рода. Содержание диссертации соответствует специальности 1.6.1 – «Общая и региональная геология. Геотектоника и геодинамика», а ее автор - Куницына Ирина Владимировна - заслуживает присвоение ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Антипов Михаил Петрович, кандидат геолого-минералогических наук, ведущий научный сотрудник ГИН РАН

Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Геологический институт Российской Академии наук»

mpantipov@yandex.ru, +7 (495) 953-54-80

Фомина Валерия Владимировна, б/с, младший научный сотрудник ГИН РАН

Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Геологический институт Российской Академии наук»

119017, Москва, Пыжевский пер., 7, стр. 1. <http://www.ginras.ru/index.php>

valery.fominal7@gmail.com, +7 (966) 375-14-41

Я, Антипов Михаил Петрович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Я, Фомина Валерия Владимировна, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

« 16 » 02 2023 г.

М.П.

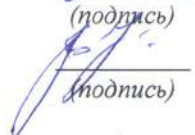


Антипов М.П.

(ФИО)

« 16 » 02 2023 г.

М.П.



Фомина В.В.

(ФИО)

