

## Отзыв

на автореферат диссертации **Болат Ерлибека**  
на тему **«Условия формирования и закономерности размещения скоплений нефти и газа в Южно-Торгайском бассейне»**, представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Выполненная работа является интересным и своевременным научным обобщением, имеющим важную практическую составляющую. Она направлена на обоснование перспектив нефтегазоносности той части территории, которая может быть резервом для истощающегося Арыскупского прогиба, многочисленные месторождения нефти которого разрабатываются уже более 25-30 лет. Обращает на себя внимание цельность работы, где с разумной достаточностью рассмотрены (главы 1-6) все необходимые составляющие, каждая из которых при углублении заданной темы, могла бы служить предметом самостоятельного исследования.

Защищаемые положения, практически соответствующие количеству глав, выглядят обоснованными в достаточной степени и каждое из них имеет свое научно-практическое значение. Все вместе они формируют новое качество, (эмерджентное свойство), создавая основу проведения ГРП в виде представления об углеводородной системе (УВС), рассматриваемого сложно построенного бассейна. С конца 80-х годов, когда было продемонстрировано, что залежи УВ, как правило, имеют свой определенный источник генерации, (Leslie В. Magoon, 1988) идеи об УВС, включающие изучение всех составляющих их частей - генерацию, миграцию, аккумуляцию и сохранность, начинают играть все более заметную роль в ГРП на нефть и газ, особенно там, где объекты структурного типа закончились или в новых слабоизученных районах, каким является северная часть ЮТБ.

Полученные соискателем результаты исследований основаны на комплексном подходе с использованием современных методов геологических, геохимических (пиролитических, химико-битуминологических, биомаркерных), термобарических исследований и численного бассейнового моделирования. В основу работы положено изучение новейших геолого-геофизических данных: ГИС и керн новых скважин Южно-Торгайского бассейна (ЮТБ), материалов сейсморазведочных работ (2Д и 3Д), результатов геохимических исследований образцов керна (11 скв). Современные геохимические исследования включали пиролиз образцов керна на установке Rock-Eval (118 обр.). отражающую способность витринита (33 обр.); анализ биомаркеров в пробах нефти из 11 скважин, отобранные с устья или экстрагированные из керна.

Можно констатировать, что в результате проведенных исследований, включая численное бассейновое моделирование, созданы модели УВС Южно-Торгайского бассейна, исследованы их составляющие элементы –

генерация, миграция и аккумуляция УВ; определены геохимическая характеристика и генерационный потенциал УВС и, таким образом обоснована научная основа прогноза нефтегазоносности мезозойских отложений ЮТБ.

Таким образом, оценивая диссертационную работу в целом, полагаю, что ее автор Болат Ерлибек заслуживает присуждения ему ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Технический директор  
ТОО «Reservoir Evaluation Services»,  
кандидат геолого-  
минералогических наук  
Г.



Матлошинский Н.

050059, г. Алматы, улица Ахмедьярова, 24  
Республика Казахстан

Телефон: +7 701 733 88 66

Эл.почта: nmatloshinskiy@gmail.com

10 марта 2021г

Я, Матлошинский Н.Г., даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.