

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.

В рамках данной диссертационной работы были получены принципиально новые и важные результаты, которые являются доказательствами для следующих положений:

1. Концепция сдвиговой тектоники как основного механизма структурообразования в регионе. На основании новых данных по сейсморазведке 3D и скважинам, автором были проведены палеотектонические реконструкции, которые продемонстрировали первоочередную значимость сдвиговых деформаций по Каратаускому разлому в истории развития всего Южно-Торгайского бассейна. В частности, были обозначены три основных этапа развития бассейна, включая заложение бассейна, рифтовый, и реактивация в кайнозое. Модель формирования Арыскупской грабен-синклинали четко иллюстрирует образование зон растяжения «пулл-апарт» в результате сдвиговых движений вдоль главного разлома. Данная модель тектоники, хорошо объясняет механизмы формирования разломов и складок в регионе и может быть использована в качестве руководящей концепции для интерпретации, картирования и прогноза разломных нарушений в регионе.

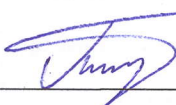
2. Модель развития углеводородных систем бассейна. В первую очередь, автором были проведены пиролитические, химико-битуминологические, и биомаркерные исследования, которые позволили определить геохимическую характеристику и генерационный потенциал углеводородных систем ЮТБ. По результатам численного бассейнового моделирования были определены основные нефтематеринские толщи, рассчитана их зрелость и генерационный потенциал. Эти результаты привели авторов к выводу о присутствии автономных обособленных очагов генерации углеводородов на территории бассейна, что является принципиально важным для прогноза пространственной локализации залежей УВ. Большой интерес также представляют выводы автора по температурному режиму и развитию возможных путей миграции УВ в течении формирования бассейна. Была четко продемонстрирована взаимосвязь развития УВ систем и тектонических процессов.

Таким образом, проведенные соискателем Болат Е. исследования по структуре и углеводородным системам бассейна позволили ранжировать изучаемую территорию с точки зрения перспектив нефтегазоносности и определить перспективные направления ГРП на нефть и газ. Были приведены четкие обоснования перспективности северной и западной частей изучаемого региона, которые представляют реальный интерес для постановки поисково-разведочных работ.

Исходя из вышеизложенного, представленная диссертационная работа Болат Е. соответствует требованиям Положения о присуждении ученых степеней, а ее автор достоин присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

15.03.2021 г.

Кандидат наук PhD
по геологии
г.Москва



Пинус Олег Владимирович

115230, г. Москва, Каширское шоссе 3, корп. 2, стр. 4

Телефон: +7 916 211 8687

Эл.почта: opinous@yandex.ru

Я, Пинус О.В., даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.



ap

Российская Федерация
Город Москва

Восемнадцатого марта две тысячи двадцать первого года



Я, Образцова Татьяна Валентиновна, нотариус города Москвы, свидетельствую подлинность подписи Пинуса Олега Владимировича.

Подпись сделана в моем присутствии.

Личность подписавшего документ установлена.

Зарегистрировано в реестре: № 77/771-н/77-2021-3-565.

Уплачено за совершение нотариального действия: 1100 руб.

МП



Образцова

Т.В. Образцова

Всего пронумеровано,
пронумеровано и скреплено
печатью *1062*
Нотариус *Образцова* *1062* листов.

