

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **Ярославцевой Е.С. «Геология, история генерации углеводородов в кембрийском очаге нефтегазообразования и перспективы нефтегазоносности центральной части Курейской синеклизы»**, представленной на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Лено-Тунгусская нефтегазоносная провинция на сегодняшний день является одной из перспективных территорий в плане наращивания углеводородного потенциала страны. Однако удаленность от инфраструктуры и слабая геологическая изученность значительно повышает риски геологоразведочных работ в регионе и кратно увеличивает их стоимость для недропользователей. Высокая стоимость ошибки при поиске углеводородов на этой территории связана и со слабым обоснованием выделенных перспектив. В ряде региональных работ по Восточной Сибири потенциальные объекты на этой территории выделялись исходя из общих геологических закономерностей и экспертных заключений геологов. В работе Ярославцевой Е.С. используется сценарный подход к бассейновому моделированию, который, в свою очередь, позволяет, опираясь на фактический материал, делать более обоснованные выводы о перспективах территории.

Автором проделана большая работа по обоснованию геохимического концепта предпосылок нефтегазоносности. Впервые построена трехмерная бассейновая модель территории Курейской синеклизы, которая включает историю геологического развития и реализацию генерационного потенциала нефтематеринской толщи на дотраповый период, а многовариантный подход к оценке теплового потока позволяет рассмотреть генерацию углеводородов с нескольких точек зрения. К тому же в работе учитываются данные по кинетическим характеристикам органического вещества куонамской нефтегазоматеринской толщи, что усиливает защищаемые положения и результаты. Выделены два очага генерации углеводородов Туринского и Ламско-Хантайского очага генерации углеводородов с плотностью генерации 5.8 млн т УУВ и 2 млн т УУВ соответственно. Безусловно, трапповые события на рубеже перми и триаса могли влиять как положительно, так и отрицательно на сохранность сформировавшихся залежей углеводородов, однако значительные масштабы генерации в 670 млрд т УУВ являются существенным подспорьем к смещению геологоразведочных работ в регион Курейской синеклизы.

При всей научной новизне и обоснованности работы стоит осветить ряд вопросов:

1. Содержание органического углерода в породах куонамской нефтегазоматеринской толщи определялось, в большей степени, по зависимости от естественной радиоактивности пород. Методика была разработана для баженовской свиты Западной Сибири, и даже в этом регионе работает зонально. Справедливо предположить, что в Восточной Сибири методика будет работать в рамках определённых площадей и для построения карт регионального масштаба необходимо введение поправочных коэффициентов.
2. Чем обусловлен процентный состав продуктов генерации куонамской нефтегазоматеринской толщи? Даже в рамках монофациальной баженовской свиты с хорошей изученностью кинетических характеристик генерация нефти и газа существенно различается в пределах Западной Сибири.

Несмотря на отмеченные недосказанности, работа Ярославцевой Е.С. выполнена на высоком научном и техническом уровне. Защищаемые положения достаточно обоснованы и являются важными с точки зрения научной и практической составляющей. Представленная работа отвечает требованиям Положения о присуждении ученых степеней, предъявляемым к работам на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», а её автор Ярославцева Екатерина Сергеевна заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Дешин Алексей Андреевич

Ученая степень: кандидат геолого-минералогических наук

Должность: главный специалист

Организация: ООО «Газпромнефть Научно-Технический Центр»

Структурное подразделение: Центр геологических решений

Интернет-сайт: <https://ntc.gazprom-neft.ru/>

Электронная почта: Deshin.AA@gazprom-neft.ru;

Контактный телефон: +7 952 908 93 11

Адрес: 190031, г.Санкт-Петербург, наб. реки Мойки, д.75-79, МФК «У Красного моста».

Шифр и наименования научной специальности, по которой защищена диссертация: 25.00.12

Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений. Год защиты – 2023.

Я, Дешин Алексей Андреевич, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

15.01.2026

А.А. Дешин

Подпись А.А. Дешина заверяю:

Котляева А.В.

