

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Кожанова Дмитрия Дмитриевича «Роль органического вещества докембрия в формировании нефтегазоносности осадочного чехла восточной части Волго-Уральского нефтегазоносного бассейна», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Волго-Уральский нефтегазоносный бассейн является одним из старейших промышленно разрабатываемых регионов России, нефтегазоносность которого связана преимущественно с позднепалеозойскими комплексами осадочного чехла. Ресурсный потенциал региона к настоящему времени выработан в значительной степени, что обуславливает необходимость поиска новых объектов и источников углеводородов.

Автором рассматриваемой работы была выбрана цель – провести оценку роли мощной толщи докембрийских отложений и органического вещества, заключенного в них, в формировании нефтегазоносности осадочного чехла восточной части Волго-Уральского нефтегазоносного бассейна. Следует отметить, что вопросы нефтегазоносности глубокопогруженных отложений рифея-венда (RF-V) остаются до настоящего времени недоизученными, нет определенного представления о том, могли ли эти породы генерировать нефть и газ в промышленных масштабах. Подобные обстоятельства обуславливают актуальность и значимость выполненной работы.

Были сформулированы задачи - на основании собранной и систематизированной геолого-геохимической информации, а так же проведении дополнительных современных аналитических исследований (пиролиза, хромато-масс-спектрометрии, изотопного анализа углерода), выделить в разрезе рифей-вендских отложений нефтегазоматеринские пород, рассмотреть условия накопления, преобразования и термической трансформации РОВ, оценить генерационные возможности рифей вендского комплекса и, на основании последующего цифрового моделирования, выявить условия и степень реализации генерационного потенциала с определением возможных путей миграции УВ и локализации скоплений.

Представленная работа является законченным исследованием и содержит собственные выводы на основе собранной базы данных и результатов проведенных исследований. Автореферат включает 23 страницы машинописного текста, содержит общую характеристику диссертационной работы. Автором определены цели и задачи, отмечены актуальность, практическая значимость и научная новизна диссертационной работы. Полученные результаты диссертации опубликованы в рецензируемых научных изданиях и докладывались на различных конференциях.

Все защищаемые положения, в целом, отражают суть диссертационного исследования. Фактический материал, собранный, проанализированный и интерпретированный автором лично, а также использованный комплексный методический подход, являются их достаточным обоснованием. Работа изложена логично, последовательно и проиллюстрирована необходимыми рисунками.

### **Замечания к автореферату:**

1. С точки зрения рецензента излишне оптимистично оценены основные показатели выделенных нефтематеринских пород, в первую очередь калтасинской свиты, превышающие фактические показатели в пределах Камско-Бельского авлакогена

- (по толщине для Камской зоны – до 300м, для Бельской – до 500м, и с содержанием Сорг соответственно до 1.08% и 2.65% (единичные определения)). При этом предполагается на основании пересчетов с учетом степени катагенеза, что исходные содержания Сорг достигали 2% и 6.2%.
2. Не ясно, как проводилась температурная калибровка моделей в части, касающейся рифейской и вендской термической истории, и как она может быть выполнена на основании данных по каменноугольным отложениям.
  3. Не охарактеризованы условия и возможность сохранности УВ, генерированных колтасинской свитой (начало генерации в конце нижнего рифея) на протяжении перерывов с конца раннего рифея до позднего венда, и в течение всего раннего палеозоя, как происходил их переток в позднепалеозойские комплексы с образованием скоплений.
  4. Отсутствует перечень выделяемых УВ систем в пределах восточной части Волго-Уральского бассейна с участием протерозойских НГМП и их локализация.

В целом, диссертация и автореферат отвечают требованиям Положения о присуждении ученых степеней в МГУ имени М.В. Ломоносова, предъявляемым к работам на соискание степени кандидата геолого-минералогических наук. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» а ее автор, Кожанов Дмитрий Дмитриевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

*Шлыгин Дмитрий Артёмович*  
*канд. геол.-мин. наук, эксперт*  
*Управления региональной геологии и*  
*геологоразведочных работ АО «ИГиРГИ»*

/Д.А.Шлыгин)

Я, Шлыгин Д.А., согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

**Руководитель группы по персоналу:**  
Подлинность подписи заверяю:

117312, г.Москва, ул.Вавилова, д.25, корп.1  
*ShlyginDA@igirgi.rosneft.ru*  
Тел. +7 (995) 120-65-21