

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Бурухиной А.И. «Геохимия нефтей и конденсатов из юрско-меловых залежей Ямальской нефтегазоносной области (Западная Сибирь)», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Диссертационная работа А.И. Бурухиной посвящена решению одной из ключевых задач органической геохимии – определению генетических связей между ОВ нефтепроизводящих толщ и жидкими углеводородами, а также выявлению масштабов воздействия процессов биodeградации на их состав в юрских и меловых залежах Ямальской НГО.

Выбор объекта исследования обоснован стратегическим значением арктических регионов Западной Сибири для восполнения ресурсной базы России. Как справедливо отмечает автор, изучение геохимических особенностей нефтей и конденсатов полуострова Ямал приобретает первостепенное значение для прогноза их свойств в новых скоплениях. Работа актуальна также в связи с необходимостью систематизации и геохимической интерпретации значительного массива новых аналитических данных, полученных с применением современных методов исследования, что позволяет уточнить сложившиеся представления о нефтегазогенерационном потенциале юрских и меловых отложений региона, процессах нефтегазообразования и формирования залежей УВ-флюидов.

В процессе выполненных исследований автором проанализированы 99 проб нефтей и конденсатов из юрско-меловых залежей 17 месторождений и 111 образцов кернa скважин с применением комплекса современных физико-химических методов, соответствующих международным стандартам. Внутренняя сходимость результатов и их воспроизводимость при сопоставлении с опубликованными данными подтвердили надежность полученных выводов и обеспечили высокую достоверность научных положений, вынесенных на защиту диссертационной работы.

А.И. Бурухиной впервые на основе результатов комплексного анализа как легкокипящих, так и высокомолекулярных фракций представительной коллекции жидких УВ на новом качественном уровне проведена генетическая типизация и определены региональные закономерности распределения нефтей и конденсатов разных геохимических типов по площади и по разрезу. Также впервые установлен факт воздействия процессов биodeградации на УВ-состав нефтей из залежей ахской (нижний мел) и малышевской (средняя юра) свит на Новопортовском месторождении.

Важным результатом работы является вывод об образовании более половины изученных нефтей и конденсатов Ямальской НГО за счет зрелого ОВ нижней – средней юры, тогда как аквагенное ОВ баженовского горизонта, являющееся главным источником нефти в центральных и южных районах провинции, генерировало немногим более трети жидких углеводородов.

В качестве практической значимости следует отметить, что полученные данные о физико-химических свойствах и молекулярном составе нефти и конденсата могут быть использованы для прогноза их товарных качеств. Оценка вклада различных нефтегазоматеринских толщ в формирование залежей и определение масштабов биodeградации имеют прямое отношение к оптимизации поисково-

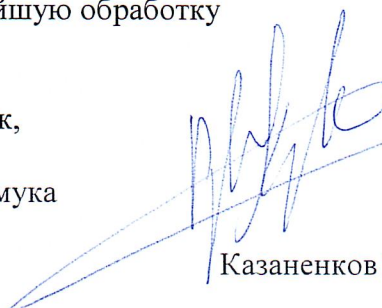
разведочных работ и подсчета запасов. Полученные результаты исследования, как указано в автореферате, могут привлекаться при разработке программ изучения нефтегазоносности юрско-меловых объектов арктической зоны и для верификации бассейнового моделирования.

Материалы исследований А.И. Бурухиной докладывались на 14 международных и всероссийских научных конференциях, включая престижный форум по органической геохимии (ИМОГ-2021). По теме диссертации автором опубликовано пять статей в журналах, входящих в перечень рецензируемых научных изданий, в которых должны быть опубликованы основные научные результаты диссертаций.

Диссертационная работа А.И. Бурухиной представляет собой завершенное, самостоятельно выполненное научное исследование, имеющее важное теоретическое и практическое значение для геохимии нефти и газа, выявления особенностей формирования залежей УВ и для планирования геологоразведочных работ. Она будет полезна для широкого круга геологов нефтегазовых компаний и научных организаций, которые ведут работы в арктической зоне Западной Сибири. Новизна полученных результатов, их достоверность и практическая значимость позволяют заключить, что работа полностью соответствует требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», а ее автор Бурухина Алесандра Ильинична заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку

Ведущий научный сотрудник,
доктор геолого-минералогических наук,
ФГБУН Институт нефтегазовой
геологии и геофизики им. А.А. Трофимука
Сибирского отделения Российской
академии наук (ИНГГ СО РАН)



Казаненков Валерий Александрович

адрес: 630090, г. Новосибирск,
проспект Академика Коптюга, 3
телефон: 8-913-918-42-39
эл. почта: KazanenkovVA@ipgg.sbras.ru

13.08.2026

Подпись В.А. Казаненкова заверяю
Зав. отделом кадров ИНГГ СО РАН

