

ОТЗЫВ

на автореферат кандидатской диссертации Бурухиной Александры Ильиничны на тему: "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.

Геохимические исследования ОВ и нефтей являются наиболее важными в нефтепоисковой геологии, а также являются инструментом для оценки качества углеводородных флюидов и разработки рациональных способов их переработки.

Работа Бурухиной А. И. направлена на выявление наиболее вероятных источников формирования залежей УВ-сырья в юрско-нижнемеловых отложениях Ямальской НГО, опираясь на результаты геохимической типизации исследованных нефтей и конденсатов. Актуальность выполненной работы обусловлена необходимостью систематизации значительного массива геохимической информации, полученной современными аналитическими методами, для совершенствования представлений о процессах нефтегазообразования и формирования залежей УВ-флюидов в мезозойских отложениях Ямальской НГО.

Научная новизна работы Бурухиной А. И. заключается в том, что впервые предложен и реализован в рамках одного исследования комплексный подход к геохимической интерпретации широкого спектра аналитических данных для нефтей и газоконденсатов Ямальской НГО. На новом качественном уровне проведена генетическая типизация и определены региональные закономерности распределения нефтей и газоконденсатов по площади и разрезу. На основе собственных и опубликованных результатов по геохимии ОВ уточнены генетические связи между изученными УВ-флюидами и их источниками. Впервые установлен факт воздействия процессов биodeградации на УВ-состав нефтей из залежей ахской и малышевской свит района (Новопортовское месторождение). Исследованиями охвачено 99 проб нефтей и газоконденсатов из юрско-меловых залежей 17 месторождений Ямальской НГО и 111 образцов кернового материала из 5 скважин, расположенных на территории НГО.

Результаты выполненных автором исследований имеют не только научную значимость, но и большое практическое значение для разработки программ изучения нефтегазоносности объектов Арктической зоны Западной Сибири, для верификации результатов бассейнового моделирования, для прогноза товарных качеств УВ-сырья региона.

Достоверность результатов, сформулированных положений и выводов подтверждается большим объемом экспериментальных данных, которые получены с использованием комплекса современных физико-химических методов исследования.

Материалы диссертации достаточно полно опубликованы в ведущих профильных журналах и апробированы на международных конференциях.

Автореферат изложен последовательно, достаточно графически проиллюстрирован таблицами и рисунками. Содержание автореферата позволяет считать, что по объему выполненных исследований, характеру решаемых проблем и вкладу полученных результатов в развитие теории нефтегенеза, работа удовлетворяет требованиям ВАК, предъявляемым к кандидатским диссертациям. Исследования полностью соответствуют заявленной специальности. Автор диссертационной работы Бурухина Александра Ильинична заслуживает присуждения ей ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Я, Певнева Галина Сергеевна, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Заведующий лаборатории углеводородов и высокомолекулярных соединений нефти Института химии нефти СО РАН,

доцент, кандидат химических наук



Г. С. Певнева

Почтовый адрес: 634055, г. Томск, проспект Академический, 4
раб. тел: (3882) 492071; e-mail: pevneva@ipc.tsc.ru

Отзыв составлен 18 августа 2026 г.

Подпись Певневой Г.С. заверяю

Ученый секретарь

Института химии нефти СО РАН, к.х.н.



А. А. Степанов

