

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **Мамедова Рустама Ахмедовича** **«Условия формирования углеводородных систем и оценка перспектив нефтегазоносности Восточно-Сибирского моря»,**

представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук
по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых
месторождений.

Диссертационное исследование Мамедова Р.А. посвящено выявлению условий формирования, изучению строения и развития углеводородных систем в разрезе мезо-кайнозойских отложений Восточно-Сибирского моря с целью оценки перспектив нефтегазоносности изучаемой акватории. Работа весьма актуальна и значима в свете рассмотрения недр континентального шельфа Арктических морей как важнейшего резерва восполнения ресурсной базы углеводородного сырья Российской Федерации.

Несмотря на то, что за последние десятилетия накоплен значительный объем новых геолого-геофизических данных по южной части Восточно-Сибирского моря, из-за отсутствия скважин глубокого бурения степень изученности акватории остается весьма низкой, что не позволяет на данном этапе ее освоения говорить об однозначных геолого-геофизических моделях Восточно-Сибирского моря. В этой связи, автором предпринята попытка обобщить имеющийся геолого-геофизический материал и на основе накопленных данных, с помощью современных технологий моделирования, произвести анализ вероятных углеводородных систем мезо-кайнозойских отложений Восточно-Сибирского моря, дать научно-обоснованную оценку перспектив нефтегазоносности акватории и определить дальнейшие направления нефтегазопроисловых работ.

Результаты проведенных исследований позволили автору выделить в мезо-кайнозойских осадочных комплексах шесть углеводородных систем, установить границы их распространения, проанализировать процессы нефтегазообразования и нефтегазонакопления, протекавшие в ходе их эволюции, а также оценить геологические риски и вероятность открытия месторождений. В качестве наиболее перспективных для дальнейших нефтегазопроисловых работ в акватории Восточно-Сибирского моря Мамедовым Р.А. рассматриваются Жоховско-Новосибирский, Беннетско/Фаддеевско-Новосибирский и Дремхедский участки. Залежи углеводородов в пределах указанных участков прогнозируются в перспективных объектах антиклинального типа на двух стратиграфических уровнях (в апт-верхнемеловом и палеогеновом (палеоцен-эоценовом) комплексах), а также в неантиклинальных ловушках, приуроченных к клиноформной части разреза (верхнепалеоген-неогеновый комплекс).

В целом, судя по автореферату, диссертационная работа представляет собой законченное научное исследование, имеющее научную новизну и практическое значение. Текст автореферата написан квалифицированно, раскрывает суть поставленной проблемы, пути решения с выходом на защищаемые положения. Несомненен личный вклад автора.

Вместе с тем, к материалам, представленным в автореферате имеются некоторые вопросы и замечания.

Нераскрытым является вопрос характеристик нефтегазоматеринских пород для выделенных автором углеводородных систем. Непонятно, какие породы выделены в качестве нефтегазоматеринских (возраст, литология), какова их прогнозируемая мощность и распространение, какими величинами характеризуются геохимические параметры (начальное содержание органического углерода и водородного индекса)? Неясен источник вышеуказанных данных ввиду отсутствия глубокого бурения в пределах акватории Восточно-Сибирского моря. Стоит отметить, что при описании результатов моделирования углеводородных систем клиноформного комплекса подобные сведения приведены.

В качестве рекомендаций по проведению дальнейших геологоразведочных работ на акватории Восточно-Сибирского моря автором предлагается бурение параметрической

скважины в пределах Жоховско-Новосибирского участка, а также проведение трехмерной сейсморазведки для картирования ловушек неантиклинального типа в клиноформной части разреза. Однако в автореферате не конкретизируются и не обосновываются ни точка заложения и проектная глубина для рекомендуемой скважины, ни объемы и картируемая площадь работ для рекомендуемых сейсморазведочных работ 3D.

В таблице 1 «Генерационно-эмиграционный ...» в шапке первого столбца, по всей видимости, допущена опечатка. Поскольку автором выделяются по три т.н. генерационно-аккумуляционные углеводородные системы в указанных апт-верхнемеловом и палеогеновом (палеоцен-эоценовом) осадочных комплексах.

Диссертационная работа «Условия формирования углеводородных систем и оценка перспектив нефтегазоносности Восточно-Сибирского моря» отвечает требованиям ВАК, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а ее автор Мамедов Рустам Ахмедович заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Осипов Александр Викторович

Кандидат геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Член-корреспондент Российской академии естественных наук, секция «Нефти и газа».

Доцент кафедры поисков и разведки нефти и газа федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина».

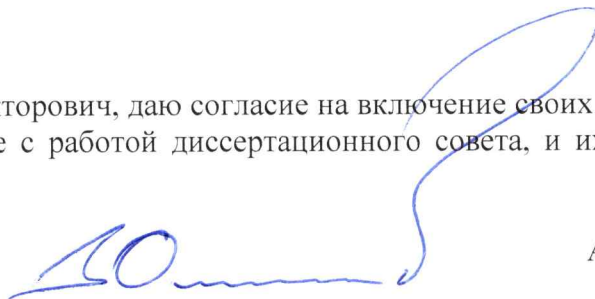
119991, г. Москва, Ленинский проспект, д. 65, корп. 1.

osipov.a@gubkin.ru.

8 (499) 507 91 65.

Я, Осипов Александр Викторович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

«26» августа 2022 г.



А.В. Осипов

Подпись Осипова Александра Викторовича удостоверяю

Специалист отдела кадров

М.П.

