

ОТЗЫВ НА АВТОРЕФЕРАТ ДИССЕРТАЦИОННОЙ РАБОТЫ

Тахватулина Матвея Михайловича

«Перспективы нефтегазоносности пермских, триасовых и нижнеюрских отложений зоны сочленения Вилюйской синеклизы и Алданской антеклизы», представленной на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – *Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений*

Диссертационная работа *Тахватулина Матвея Михайловича* содержит результаты исследований геологического строения терригенного комплекса перми, триаса и нижней юры на восточной окраине Сибирского кратона, в зоне сочленения таких крупных тектонических элементов, как Вилюйская синеклиза и Алданская антеклиза. Для района исследований уже доказана промышленная нефтегазоносность терригенных отложений перми-триаса и юры, однако степень изученности района в целом, с позиций региональной геологии, остается относительно низкой. Как сейчас часто бывает, разные недропользователи, проводя ГРП на соседних лицензионных участках, не видят общую картину и не понимают общих зональных геологических закономерностей в строении целевых горизонтов. В связи с этим, всегда важно и необходимо провести обобщение, консолидировав разрозненную геолого-геофизическую информацию. Кроме этого, в политике ведущих нефтегазовых компаний России регион Восточной Сибири становится приоритетным направлением геологоразведки и добычи для долгосрочного обеспечения ресурсами и запасами восточных активов. **Таким образом, тема диссертационной работы Матвея Михайловича имеет несомненную актуальность.**

Научная новизна диссертационной работы заключается в разработке актуальной геологической модели пермско-нижнеюрских отложений, выделение перспективных нефтегазоносных зон на основе результатов интерпретации новых геолого-геофизических данных.

Для диссертационной работы соискателем собран и систематизирован в проекте **обширный исходный геолого-геофизический материал**, включающий данные ГИС (96 скважин), стратиграфические разбивки, описание кернового материала, результаты испытаний, материалы по сейсмическим профилям (8 300 погонных км), фондовые и опубликованные данные. При работе над диссертацией соискатель применил рациональный и эффективный комплекс современных методов. Выбор методов выполнен соискателем методически грамотно, в соответствии с поставленными задачами и целью. **Достоверность результатов** подтверждается успешной апробацией результатов исследований на конференциях различного уровня. **Основные положения диссертации** отражены и раскрыты в публикациях, в том числе в журналах, входящих в перечень ВАК (3 статьи).

Автореферат диссертации структурирован, информативен, логически последователен, написан ясным языком, в достаточной степени иллюстрирован (вкладка с картами - удачное решение), соответствует тексту диссертации. Защищаемые положения в автореферате представлены и обоснованы с необходимой полнотой. Приведена вся необходимая информация по обоснованию необходимости проведения работы, поставленным цели и задачам, использованному материалу, апробации результатов. К защищаемым положениям, их обоснованию и формулировкам замечаний нет.

К автореферату диссертации хотелось бы сделать следующие замечания:

- 1) для потенциальных продуктивных объектов в автореферате очень не хватило краткой фациальной характеристики. Т.к. автор прогнозирует зону возможного распространения стратиграфических ловушек, фациальный генезис отложений может играть в этом случае так же весьма важную роль;
- 2) при оценке соискателем степени достоверности результатов приводится несколько аргументов, два из которых довольно спорны. В частности, отмечается, что достоверность базируется на *«использовании современных программ для интерпретации геологической и геофизической информации»* (с. 8). С этим трудно согласиться, т.к. программные комплексы являются всего лишь со-

временным инструментом, но не мерилom достоверности. Если логически продолжить, то неизбежно можно прийти к умозаключению, что результаты геологических исследований, полученные ранее (до компьютеризации и внедрения программных продуктов в практику нефтегазовой геологии), были менее достоверны? Второе утверждение о достоверности результатов, которое несет в себе опасный смысл, это «непротиворечивость результатов исследования <...> литературным источникам». Получается, что результаты научных исследований только тогда достоверны, когда они укладываются в сложившиеся концепции и находятся в согласии с литературными источниками? А как же тогда быть с научными открытиями, которые нередко противоречат сложившимся представлениям?

Перечисленные замечания не снижают общего благоприятного впечатления от представленной к защите работы и ее результатов. Уверен, что соискатель во время защиты ответит на приведенные вопросы.

В целом, диссертационная работа базируется на обширном фактическом материале, имеет высокую актуальность и представляет собой завершённое научное исследование. Цель, поставленная перед соискателем, достигнута. Полученные результаты хорошо обоснованы и достоверны, имеют как теоретическое, так и практическое значение: зоны выклинивания пермских и триасовых отложений послужат основой для постановки более детальных поисково-разведочных работ с целью выявления стратиграфических и комбинированных ловушек УВ; уточненные контуры структур, могут быть использованы для выделения перспективных участков для постановки сейсмики ЗД. Все результаты будут востребованы в практической деятельности нефтегазовых компаний, ведущих геологоразведку в регионе.

Подводя итог можно заключить, что диссертационная работа *Тахватулина Матвея Михайловича* «Перспективы нефтегазоносности пермских, триасовых и нижнеюрских отложений зоны сочленения Вилюйской синеклизы и Алданской антеклизы», представленная на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук, может быть квалифицирована как целостная и завершённая научная работа, соответствующая требованиям «Положения о порядке присуждения учёных степеней» ВАК Российской Федерации по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, а её автор заслуживает присуждения искомой учёной степени.

Вилесов Александр Петрович

Ученая степень: кандидат геолого-минералогических наук

Ученое звание: доцент

Должность: Ведущий эксперт

Организация: ООО «Газпромнефть Научно-Технический Центр»

Структурное подразделение: Центр геологических решений

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

Электронная почта: Vilesov.AP@gazprom-neft.ru; apvilesov@mail.ru;

Контактный телефон: +7 931 341 57 00

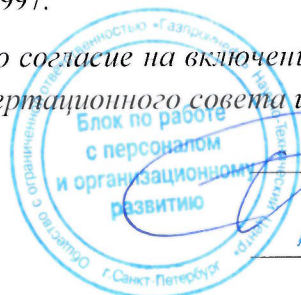
Адрес: 190031, г. Санкт-Петербург, наб. реки Мойки, д. 75-79, МФК «У Красного моста».

Шифр и наименования научной специальности, по которой защищена диссертация: 04.00.09 Палеонтология и стратиграфия. Год защиты – 1997.

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

12.01.2026

Подпись А.П. Вилесова заверяю:



А.П. Вилесов

Ведущий специалист
Клиентская служба БРД
ЧИКИНА Н.С.