

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **Грудинина Александра Сергеевича**
«Литолого-фациальные особенности девонских терригенных отложений
Речицкого нефтяного месторождения как основа его доразведки»,
представленной на соискание ученой степени **кандидата** геолого-
минералогических наук по специальности: 25.01.12 – геология, поиски и
разведка нефтяных и газовых месторождений

Диссертационная работа соискателя посвящена детальному изучению строения и условий формирования девонских терригенных отложений Речицкого месторождения, расположенного в Припятском прогибе, с целью оптимизации их доразведки и освоения. Следует отметить, что актуальность темы определяется и тем, что значительные запасы углеводородов сконцентрированы в породах-коллекторах полоцкого горизонта и ланского надгоризонта, которые характеризуются высокой литологической неоднородностью. Эта особенность существенно затрудняет геометризацию залежей, а также снижает достоверность прогноза площадного распространения песчаных пластов-коллекторов и, как следствие, подсчета запасов углеводородов стандартными методами.

В диссертационной работе поставлена важная научно-практическая задача — повышение эффективности доразведки зрелых месторождений, к которым также относится Речицкое месторождение нефти. Для ее решения автором были проанализированы данные ГИС по 78 скважинам, пробуренным в пределах Речицкого месторождения, изучены геологические описания более 400 погонных метров кернового материала и 200 петрографических шлифов, а также построено больше количество графического материала (карты пористости, глинистости, коэффициента песчанистости, литолого-фациальные карты и т.д.).

Наиболее интересными рецензенту показались следующие научные результаты:

- детальный литолого-фациальный анализ отложений полоцкого горизонта и ланского надгоризонта Речицкого месторождения позволил выявить особенности строения их терригенной толщи и обосновать новые нефтеперспективные участки.

- значимым теоретико-методическим результатом работы является выявление критических погрешностей метода нелинейной интерполяции (метод I) при построении карт эффективной мощности. Проведенный соискателем сравнительный анализ существующих методов геометризации показал, что в условиях неоднородного разреза терригенных отложений Припятского прогиба и замещения пород-коллекторов неколлекторами использование данного метода приводит к занижению объема залежи до 35 %.

- предложенный автором усовершенствованный методический подход к геометризации залежей углеводородов, основанный на комплексировании метода линейной интерполяции (метод IV) и результатов литолого-

фациального анализа, позволяет обеспечить наиболее точное определение границ распространения и прогноз изменения мощности продуктивных пластов-коллекторов.

Достоверность литолого-фациальных карт автора и его рекомендации по доразведке новых участков подтверждены результатами эксплуатационного и поисково-разведочного бурения – бурение скважины 202 Речицкая и доуглубление скважины 148 подтвердили точность прогнозных литолого-фациальных карт и привели к открытию новых залежей Восточного и Северного блоков Речицкого месторождения.

Результаты диссертационного исследования внедрены в производство, что подтверждено тремя актами внедрения.

Диссертационное исследование Грудина А.С., судя по автореферату, представляет собой самостоятельно выполненный, цельный и завершённый научно-квалификационный труд, имеющий важное стратегическое значение для развития нефтегазовой отрасли Республики Беларусь. В работе достигнута поставленная цель по установлению закономерностей геологического строения и условий формирования девонских терригенных отложений Речицкого месторождения на основе литолого-фациального анализа для повышения эффективности его доразведки. Результаты исследований прошли апробацию на конференциях и в достаточной мере опубликованы в научных изданиях, включенных в перечень научных изданий Республики Беларусь для опубликования результатов диссертаций.

В качестве пожелания на будущее можно порекомендовать автору обращать внимание на четкость детализации предоставляемых графических материалов.

Существенных замечаний по тексту автореферата не имеется, отдельные вопросы носят дискуссионный характер и не снижают общую высокую оценку работы. Автор заслуживает присуждения искомой ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.01.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Кандидат технических наук,
Заслуженный геолог РФ.
Заместитель генерального директора
по науке, Ученый секретарь
ФАУ «ЗапСибНИИГТ»


А.С. Тимчук


Начальник отдела кадров * И.В. Пушкина

Согласие на опубликование в открытом доступе

Я, Тимазук Александр Станиславович,
(фамилия, имя, отчество)

согласен/ не согласен на опубликование в открытом доступе на сайте
(ненужное вычеркнуть)

Государственного предприятия «НПЦ по геологии» <https://geologiya.by/> моих персональных данных и сканированной копии отзыва на автореферат диссертации Грудина Александра Сергеевича «Литолого-фациальные особенности девонских терригенных отложений Речицкого нефтяного месторождения как основа его доразведки», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.01.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений в Совет по защите диссертаций К 12.01.01.

07.10.2026

(дата)

Тим
(подпись)

А.С. Тимазук
(расшифровка подписи)

Подпись
заверено



Начальник отдела кадров *

И.В. Пушкина