

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 направлена на решение актуальной научно-практической задачи — установление закономерностей строения и формирования девонских терригенных отложений полоцкого горизонта и ланского надгоризонта Речицкого нефтяного месторождения, выявление перспективных участков и совершенствование методических подходов к геометризации залежей нефти с целью повышения достоверности подсчёта запасов.

Актуальность темы диссертационного исследования не вызывает сомнений и определяется необходимостью повышения эффективности геологоразведочных работ на ранее открытых нефтяных месторождениях, характеризующихся высокой степенью зрелости и сложным геологическим строением продуктивных отложений. В условиях неоднородного строения терригенных толщ существенное значение приобретают детальное изучение фациальной изменчивости пород-коллекторов, установление закономерностей их пространственного распространения и совершенствование методов определения геометрических параметров залежей углеводородов.

Рассматриваемые в диссертации вопросы имеют важное значение не только для изучения девонских терригенных отложений Припятского прогиба, но и для решения ряда общих проблем геологии нефти и газа. Опыт изучения терригенных резервуаров различных нефтегазоносных бассейнов, в том числе Западной Сибири, свидетельствует о том, что фациальная неоднородность, сложное строение песчаных тел и их литологическое замещение породами с низкими фильтрационно-ёмкостными свойствами нередко выступают определяющими факторами при локализации залежей углеводородов и оценке их ресурсного потенциала. В этом отношении результаты исследования, выполненного А.С. Грудининым, представляют значительный научный и практический интерес.

Наиболее существенным научным результатом в рамках данной работы является реконструкция условий осадконакопления и установление закономерностей пространственной дифференциации фациальных обстановок в пределах исследуемого резервуара. Автором обоснована связь формирования полоцко-ланского комплекса с динамикой конседиментационных тектонических

движений и особенностями палеорельефа дна бассейна седиментации. Выделение различных мелководно-морских обстановок, включая дельтовые и приливно-отливные каналы, песчаные и глинистые отмели, конусы выноса, трансгрессивные бары и мелководный шельф, позволяет конкретизировать представления о механизмах формирования терригенных резервуаров и условиях пространственного размещения пород-коллекторов.

Особого внимания заслуживает практическое применение результатов литолого-фациального анализа для прогноза распространения песчаных тел. Важным достоинством работы является сочетание результатов лабораторных исследований керна и описаний петрографических шлифов с интерпретацией геофизических материалов. Такой подход позволяет при ограниченной изученности отдельных участков разреза с большей долей обоснованности реконструировать особенности строения продуктивных интервалов и выделять зоны вероятного развития коллекторов с улучшенными фильтрационно-ёмкостными свойствами.

К достоинствам работы следует также отнести логичную последовательность исследования, соответствие поставленных задач цели диссертации, наличие конкретных рекомендаций по практическому применению полученных результатов и внедрение разработок в производственную деятельность профильных организаций. Содержание автореферата позволяет сделать вывод о непосредственном участии соискателя в проведении исследований, интерпретации геологических материалов, построении картографических моделей и разработке усовершенствованного методического подхода к геометризации залежей.

Вместе с тем, при общей положительной оценке работы считаю необходимым отметить следующие замечания и вопросы дискуссионного характера. В автореферате приведены данные о существенном увеличении оценённых геологических запасов при использовании усовершенствованного метода геометризации. Вместе с тем было бы полезно подробнее раскрыть, в какой степени полученное расхождение обусловлено уточнением площади залежи, а в какой — изменением эффективной нефтенасыщенной мощности, а также оценить влияние этих факторов на итоговую величину запасов по отдельным литопачкам.

Рисунок 4, на котором приведены результаты применения четырех методов геометризации, представлен в мелком масштабе, из-за чего трудно оценить различия в конфигурации границ зон отсутствия коллекторов. В тексте диссертации этот материал, вероятно, представлен более наглядно.

Указанные замечания не снижают общей положительной оценки диссертационного исследования. Они носят преимущественно дискуссионный и

рекомендательный характер и отражают возможные направления дальнейшего развития исследований по тематике диссертационной работы.

Работа Грудинина Александра Сергеевича отвечает требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а её автор заслуживает присуждения искомой ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.01.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Сведения об авторе отзыва:

ДОРОШЕНКО Александр Александрович



16 октября 2026 г.

Доктор геолого-минералогических наук, доцент,
главный научный сотрудник ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (г. Тюмень)
ОРГ. ПРАВ.ФОРМА «Общество с ограниченной ответственностью».

Почтовый адрес;

625003, (Тюменская область) г. Тюмень, ул. Перекопская, д. 19,

ООО «Газпром ВНИИГАЗ», отдел подсчёта запасов

Тел.: +7(3452) 545-575; e-mail: aa_doroshenko@vniigaz.gazprom.ru

Я, Дорошенко Александр Александрович, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Подпись сотрудника ООО «Газпром ВНИИГАЗ» А.А. Дорошенко удостоверяю:

Главный специалист отдела кадров

и трудовых отношений

ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (г. Тюмень)

16.10.2026

А.А. Новокрещенова

