

О Т З Ы В

на автореферат диссертации

Грудинина Александра Сергеевича

на тему «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»

Автореферат диссертационной работы Грудинина А.С. отражает научно обоснованное, глубоко проработанное исследование, выполненное на актуальную для Речицкого нефтяного месторождения на основе литолого-фациального анализа девонских терригенных отложений.

В истории геологического развития полоцко-ланского комплекса выделяются несколько трансгрессивных и регрессивных фаз развития бассейна седиментации. Реконструкция обстановок осадконакопления позволил автору диссертации восстановить основные закономерности размещения различных фаций и способствовал выявлению перспективных участков и зон распространения песчаных пластов. Построены литолого-фациальные схемы, а также карт пористости, глинистости и мощности по литопачкам исследуемых горизонтов.

Литолого-фациальный анализ, широко применяемых геологами, литологами, позволило автору выделить в разрезе полоцкого и ланского комплексов Речицкого месторождения Припятского бассейна комплексы фаций – от приливно-отливных дельтовых фаций до фаций барьерной системы. В исследуемом разрезе установлены различные мелководно-морские обстановки осадконакопления: дельтовые каналы, приливно-отливные каналы, приливно-отливные отмели и мелководный шельф. Сочетание этих факторов определяли пространственную дифференциацию фациальных обстановок осадконакопления в пределах исследуемой территории.

В диссертации предложена и реализована комплексная методология, включающая описания кернового материала, шлифа, электрометрического анализа осадочных комплексов, исследования керновых материалов и ГИС. Обоснован и предложен усовершенствованный методический подход к геометризации залежей интерполяции и результатов литолого-фациального анализа.

Следует отметить, что на основе детального литолого-фациального анализа отложений полоцкого горизонта и ланского надгоризонта Речицкого месторождения установлены особенности геологического строения и условия формирования полоцко-ланского резервуара, определены закономерности распространения высокочемких песчаных пластов-коллекторов, а также выявлены и обоснованы нефтеперспективные новые участки.

Представленный автореферат в полной мере отражает содержание и основные результаты диссертационного исследования. Структура материала логична, изложение чёткое, доказательная база достаточна. Результаты исследования внедрены в производство РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» и в филиал «Институт геологии» республиканского унитарного предприятия «НПЦ по геологии», а также апробированы на научно-практических конференциях и опубликованы в рецензируемых изданиях.

Вместе с тем, при высокой научной и практической значимости выполненного исследования, представляется возможным указать на отдельные аспекты автореферата, которые могут быть уточнены и развиты в дальнейшем:

1. В целях повышения наглядности и обоснованности представленной информации было бы целесообразно дополнительно указать типовых разрезов с уточнением границ исследуемых горизонтов, на основе данных пробуренных скважин, анализ сейсмических исследований, результаты керновых материалов, ГИС и т.д.

2. В главе 2 «Литолого-фациальные особенности и условия формирования отложения» было бы целесообразно наряду с описаниями комплекса динамических фаций дописать их литологический состав, текстурные признаки и минеральные включения.

Указанные замечания не снижают научной ценности и обоснованности диссертационного исследования, но могут быть учтены автором и обсуждены на защите.

Автореферат и представленная в нём диссертационная работа А.С.Грудинина «Литолого-фациальные особенности девонских терригенных отложений Речицкого нефтяного месторождения как основа его доразведки» свидетельствуют о завершённости научного исследования, его высокой практической значимости, теоретической новизне и методической строгости.

Работа соответствует требованиям «Положения о порядке присуждения ученых степеней» ВАК Республики Белорусии, предъявляемым к кандидатским диссертациям по специальности 25.01.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений», а её автор – Грудинина Александра Сергеевича заслуживает присуждения учёной степени кандидата геолого-минералогических наук.

Доктор философии (PhD) по геолого-минералогическим наукам, директор Государственного учреждения «Институт геология и разведка нефтяных и газовых месторождений» Министерства горнодобывающей промышленности и геологии Республики Узбекистан



О.А. Каршиев

Доктор г.-м.н., главный научный консультант директора Государственного учреждения «Институт геология и разведка нефтяных и газовых месторождений»



Т.Х. Шоймуратов

Контактная информация:
Республика Узбекистан,
100069 г. Ташкент, Мирзо-Улугбекский район, ул.
Олимлар, 64Б
E-mail: igrnigm@ing.uz

