

ОТЗЫВ на автореферат диссертации
СЕВОСТЬЯНОВОЙ Розалии Федоровны

«Прогнозирование зон нефтегазонакопления в северо-западной части Непско-Ботуобинской нефтегазоносной области на основе геофлюидодинамического анализа», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Актуальность, научная новизна и практическая значимость работы не вызывают сомнения. Непско-Ботуобинская нефтегазоносная область (НБ НГО) относится к числу приоритетных по развитию поисково-разведочных и добычных работ в Восточной Сибири. Хорошо известны все геологические и технологические сложности, которые сопровождают эти работы. Вопросы, поставленные автором: (1) генезис и региональное распространение области проявления субгидростатических пластовых давлений; (2) механизмы нефтегазонакопления в условиях дефицита пластовых давлений; (3) влияние геофлюидодинамической неоднородности на пространственное положение прогнозных скоплений углеводородов (УВ) – интересны и актуальны.

В основной части диссертационной работы приводится краткий исторический обзор изучения геофлюидодинамических условий севера НБ НГО, анализируются геологические условия, контролирующие расположение зон нефтегазонакопления и месторождений УВ в пределах венд-нижнекембрийского нефтегазоносного комплекса, рассматриваются геофлюидодинамические особенности формирования зон нефтегазонакопления северной части НБ НГО в сравнении с сопредельной Вилюйской синеклизой, дается оценка геофлюидодинамического режима подсолевого этажа и его влияния на перспективы нефтегазоносности северо-западной части НБ НГО.

Автором сделан вывод о важной региональной геофлюидодинамической особенности - пространственное положение зон нефтегазонакопления в пределах северной части Непско-Ботуобинской антеклизы вызвано резкой сменой депрессионного гидродинамического режима (север Непско-Ботуобинской антеклизы) на репрессионный (Хапчагайский мегавал, Вилюйская синеклиза).

Автором обоснованы различия в геофлюидодинамических режимах нефтегазонакопления в над- и подселевом нефтегазоносных этажах Непско-Ботуобинской антеклизы на основе анализа комплексных геологических данных, условий питания и разгрузки потока подземных вод, особенностей гидродинамической и гидрохимической зональности (инверсии) венд-нижнекембрийских отложений

На основе проведенных расчетов гидродинамических потенциалов подземных вод, газовых и жидких УВ в подселевых продуктивных отложениях доказана разнонаправленная миграции УВ и пластовых вод. Показано, что для УВ-газов характерна восходящая миграция от низов осадочного чехла до подошвы соленосных отложений, а пластовые воды и нефти мигрируют в противоположном направлении, т.е. из осадочного чехла в подстилающие породы фундамента.

Полученные выводы интересны, раскрывают особенности локализации УВ-флюидов разного фазового состава, позволяют обоснованно выходить на прогноз нефтегазоносности.

Очевидно прикладное значение работы - на основании анализа направленности изменения величин гидродинамических потенциалов детализированы положения зон нефтегазонакопления в пределах вендского терригенного комплекса северо-западной части НБ НГО. Для выделенных перспективных объектов, оценены условные ресурсы УВ по категориям D2 (прогнозируемые) и D1 (перспективные), обоснованы предложения по

направлению дальнейших научных исследований и постановке первоочередных нефтегазопоисковых работ.

Результаты исследований автора отражены в 22 публикациях, включая 7 статей в рецензируемых журналах из перечня ВАК.

В качестве замечания можно отметить не совсем конкретную характеристику фактического материала, положенного в основу работу. В автореферате не отражены новизна, научная и практическая значимость диссертационного исследования, апробация работы на совещаниях и конференциях.

Приведенные замечания носят формальный характер, при этом не портят существенно общее положительное впечатление от автореферата.

Представленная работа отвечает требованиям Положения о присуждении ученых степеней от 24.09.2013 №842, предъявляемым к работам на соискание степени кандидата геолого-минералогических наук. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», а ее автор – Севостьянова Розалия Федоровна заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Ведущий геолог,
доктор геолого-минералогических наук



М.А. Тугарова

Марина Александровна Тугарова

Место работы: Всероссийский научно-исследовательский геологический институт им. А.П. Карпинского»

Ведущий геолог, доктор геол.-мин. наук, доцент

Докторская диссертация по специальности 25.00.06 - Литология

Почтовый адрес: 199106, Санкт-Петербург, Средний проспект, д.74

Телефон: +79214287166; e-mail: Marina_Tugarova@karpinskyinstitute.ru

Согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

 (М.А. Тугарова)

12.12.2025 г.

Подпись Тугаровой Марины Александровны удостоверяю

исполняет по кадровым вопросам ФГБУ "Институт Карпинского"
(Полоскова Ю.Е.)

