

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА Д 003.022.02,  
НА БАЗЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ  
НАУКИ ИНСТИТУТА ЗЕМНОЙ КОРЫ СО РАН, ПО ДИССЕРТАЦИИ НА  
СОИСКАНИЕ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ КАНДИДАТА НАУК**

аттестационное дело № \_\_\_\_\_  
решение диссертационного совета от 23 июня 2022 г № 14

О присуждении Валееву Рушану Рушановичу, гражданину РФ, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Литолого-палеогеографические особенности формирования бюкской свиты на Среднеботуобинском НГКМ (Сибирская Платформа)», по специальности 25.00.01 – общая и региональная геология, принята к защите 15.04.2022, протокол заседания № 8, диссертационным советом Д 003.022.02 созданным на базе Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института земной коры Сибирского отделения Российской академии наук (664033, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 128), приказ Минобрнауки России 714/нк от 02.11.2012 г.

Соискатель Валеев Рушан Рушанович, 1982 года рождения, в 2006 году окончил Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Казанский государственный университет имени Ульянова-Ленина». В 2019 году окончил заочную аспирантуру при Федеральном государственном бюджетном учреждении науки Института земной коры Сибирского отделения Российской академии наук по специальности 25.00.01 – общая и региональная геология.

В настоящее время работает начальником Управления разработки месторождений в АО «Верхнечонскнефтегаз», ПАО «НК «Роснефть».

Диссертация выполнена в Федеральном государственном бюджетном учреждении науки Института земной коры СО РАН.

Научный руководитель – доктор геолого-минералогических наук, Акулов Николай Иванович, ведущий научный сотрудник лаборатории геологии мезозоя и кайнозоя ФГБУН ИЗК СО РАН.

Официальные оппоненты: 1) Масагутов Рим Хакимович, доктор геолого-минералогических наук, профессор отдела аспирантуры АО НПФ «Геофизика» (г. Уфа), 2) Ветлужских Лариса Ивановна, кандидат геолого-минералогических наук, старший научный сотрудник лаборатории геодинамики ФГБУН Геологического института им. Н.Л. Добрецова СО РАН (г. Улан-Удэ), дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация ФГБОУ ВО «Иркутский государственный университет» в своем положительном отзыве, подписанном Приминой Светланой Павловной, кандидатом геолого-минералогических наук, заведующей кафедрой геологии нефти и газа, деканом геологического факультета, доцентом, старшим научным сотрудником, указала, что представленная диссертация является научно-квалификационной работой, выполненной на актуальную тему на высоком профессиональном уровне, является законченным исследованием, содержит решение научной проблемы, имеющей важное значение для решения вопросов связанных с реконструкцией фациальных и палеогеографических условий, существовавших при формировании вендских продуктивных горизонтов Среднеботуобинского НГКМ.

Соискатель имеет 16 публикаций, в том числе 10 работ по теме диссертации опубликованы в изданиях, рекомендованных ВАК.

В публикациях рассматривается история геологического развития ботуобинского продуктивного горизонта, широко распространенного на территории Якутской части Непско-Ботуобинской антеклизы, приводятся новые данные по его геологическому строению, включающие седиментологический анализ кернового материала, анализ данных стохастической инверсии сейсмического материала, данные разведочного и эксплуатационного бурения, материалы ГИС/ГДИС/ГКИ, а также трассерных исследований. Личный вклад автора в опубликованных работах составлял более 50 %.

Наиболее значительные работы из числа рецензируемых научных изданий:

1. Акулов Н.И., Валеев Р.Р. Особенности геологического строения Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения // Известия Иркутского государственного университета. Серия «Науки о земле» 2016. Т. 18. С. 3–13.
2. Акулов Н.И., Валеев Р.Р. Палеорельеф фундамента Сибирской платформы и его влияние на формирование нефтегазоконденсатных месторождений // Отечественная геология. 2017. № 6. С. 72–79.
3. Прокопьева Е.Г., Кобяшев А.В., Валеев Р.Р. Опыт проведения и интерпретации промыслово-геофизических исследований горизонтальных скважин Среднеботуобинского месторождения // Научно-технический вестник «Каротажник». 2017. № 8. С. 19–33.
4. Валеев Р.Р., Колесников Д.В., Буддо И.В., Ильин А.И., Аксеновская А.А., Черкасов Н.А., Агафонов Ю.А., Гринченко В.А. Подход к решению проблем дефицита воды для системы поддержания пластового давления нефтяных месторождений Восточной Сибири (на примере Среднеботуобинского НГКМ) // Геология, Геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. 2019. №1. С. 55–67.
5. Гринченко В.А., Валеев Р.Р. [и др.]. Эффективность бурения и заканчивания наклонно-направленных нефтедобывающих скважин в Восточной Сибири через эволюцию горизонтального участка – от одиночных стволов к конструкции «Березовый лист» в связи с детализацией геологического строения залежей углеводородов // Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море. 2020. №5(329). С. 8–15.
6. Гринченко В.А., Валеев Р.Р. [и др.]. Особенности проведения сложных промыслово-геофизических исследований по контролю за разработкой месторождений в осложненных условиях Восточной Сибири // Нефтяное хозяйство. 2020. №11. С. 56–61.

На диссертацию и автореферат поступило 8 отзывов, все положительные. В отзывах отмечена актуальность, научная новизна и практическая значимость представленной работы, и содержится характеристика автора как состоявшегося и самостоятельного исследователя, разбирающегося в проблемах общей и региональной геологии и методах проведения геологоразведочных и эксплуатационных работ на нефть и газ. В качестве критических замечаний и рекомендаций отмечено следующее: 1) Официальный оппонент не полностью согласен с утверждением диссертанта о площадном расчленении ботуобинского продуктивного горизонта на отдельные, не дренируемые участки, наклонными глинистыми перемычками. На это могли повлиять тектонические нарушения, которые из-за малоамплитудности не были зафиксированы при отсутствии когерентного анализа сейсмического куба. 2) В работе не детализирована какая конкретно меченная жидкость использовалась при проведении трассерных исследований, а также не указана периодичность отбора проб на реагирующем фонде скважин. 3) Выводы автора подтверждают результаты стохастической инверсии. Вместе с тем, остается открытым вопрос – какова точность выполненной стохастической инверсии? Как были оценены погрешности и ошибки? 4) В подглаве «Фациальный анализ ботуобинского продуктивного горизонта» ничего не сказано об условиях образования залегающей над продуктивными песчаниками ангидрито-карбонатной толщи, обладающей, по мнению автора экраняющими свойствами. Положение толщи и ее литологию надо было показать на рис. 13.

Выбор ведущей организации обосновывается тем, что Геологический факультет Иркутского государственного университета занимается подготовкой специалистов в области проведения геологоразведочных работ, связанных, в частности, с нефтегазодобывающей тематикой, и имеет высококвалифицированных специалистов в данной области. Выбор оппонента д.г.-м.н. Р.Х. Масагутова обоснован тем, что он является крупным ученым, членом-корреспондентом Академии наук Республики Башкирия, заслуженным геологом Республики Башкирия, заслуженным геологом Российской Федерации с богатым практическим опытом в направлении литолого-стратиграфической характеристики и палеогеографии позднего докембрия. Выбор оппонента к.г.-м.н. Л.И. Ветлужских обоснован тем, что она является, признанным специалистом в области палеонтологии, стратиграфии и биостратиграфии, обладающий большим опытом в изучении осадочных толщ. Данный подход обеспечил высокий и объективный уровень оценки диссертационной работы.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем

исследований проведена реконструкция фациальных и палеогеографических условий, существовавших при формировании вендских продуктивных горизонтов Среднеботуобинского НГКМ; изучена геологическая неоднородность песчаников продуктивного коллектора путем построения трехмерной модели фациальных условий их седиментации; построена модель геологического строения продуктивного горизонта Среднеботуобинского НГКМ.

Теоретическая значимость исследования обоснована тем, что:

- проведен седиментологический анализ керн, в процессе которого был задействован материал из 45 скважин центрального блока Среднеботуобинского месторождения. В результате было подтверждено, что песчаники ботуобинского горизонта представляют собой не единое бароподобное тело, а разбиты на фации: продельты, нижнего склона фронта дельты, верхней части дельтового склона (устьевых баров), руслово-барового комплекса, лагун с приливно-отливным влиянием, флювиального канала;
- согласно корреляции скважинных данных с сейсмическими выделены границы отдельных линз нефтеносных песчаников. В результате анализа стохастической инверсии выявлено, что песчаники ботуобинского горизонта разделены на шесть песчаных тел, изолированных друг от друга аргиллитовыми прослойками (глинистыми перемычками);
- наличие геологических неоднородностей в виде глинистых перемычек подтверждено результатами гидродинамических исследований более чем на 1000 добывающих и нагнетательных скважинах, а также результатами трассерных исследований, проведенных с применением прокачки меченых жидкостей на 7 скважинах системы ППД и мониторингом выхода в 29 контрольно-наблюдательных скважинах;
- изложена история формирования научных взглядов на геологическое строение территории и подходов к поиску нефтегазоконденсатных месторождений в регионе.

Значение полученных соискателем результатов исследования для практики определяется тем, что проведенные исследования являются основой для предложенной актуализированной модели месторождения и способствуют выбору рационального варианта его эксплуатационной разведки; на основании полученных данных перестроена геологическая и гидродинамическая модель месторождения, предложены альтернативные варианты разработки.

Оценка достоверности результатов исследования выявила, что данные лабораторных и аналитических исследований получены на современном сертифицированном оборудовании в ООО «Тюменский нефтяной научный центр», а теоретические выводы обоснованы и аргументированы.

Личный вклад соискателя состоит в том, что автором в основу диссертационной работы положены материалы геолого-геофизических и промысловых исследований, проведенные им лично на многочисленных скважинах, расположенных в пределах Непско-Ботуобинской антеклизы при работе на Среднеботуобинском НГКМ в качестве инженера-геолога в период 2014-2020 гг.

На заседании 23 июня 2022 г. диссертационный совет принял решение присудить Валееву Рушану Рушановичу ученую степень кандидата геолого-минералогических наук.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 17 человек, из них 9 докторов наук по специальности 25.00.01 – общая и региональная геология, участвовавших в заседании, из 21 человека, входящих в состав совета, проголосовали: за присуждение степени – 17, против – 0, недействительных бюллетеней – 0.

23.06.2022 г.

Председатель диссертационного совета,  
член-корреспондент РАН:



Скляров Е.В.

Ученый секретарь диссертационного совета,  
кандидат геолого-минералогических наук:

Данилов Б.С.