

Заключение диссертационного совета МГУ.016.8  
по диссертации на соискание ученой степени кандидата наук.  
Решение диссертационного совета от «16» июня 2023 г. № 14.

О присуждении Чупахиной Виталии Валерьевне, гражданке России, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Прогноз распространения пород-коллекторов в отложениях верхнедевонского доманикоидного комплекса Муханово-Ероховского прогиба Волго-Уральского НГБ» принята к защите диссертационным советом 04.05.2023 г., протокол №11 по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (по геолого-минералогическим наукам).

Чупахина Виталия Валерьевна, 1992 года рождения, закончила кафедру геологии и геохимии горючих ископаемых геологического факультета Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова в 2016 году, получила диплом по специальности «Геология» с присвоением степени «магистра геологии».

В 2019 году В.В. Чупахина окончила аспирантуру на кафедре геологии и геохимии горючих ископаемых Геологического факультета Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова, защитив научно-квалификационную работу по направлению «Науки о Земле».

С 2019 г. по настоящее время В.В. Чупахина работает в Фонде «НИР» Иннопрактика, в должности эксперта.

Диссертация выполнена на кафедре геологии и геохимии горючих ископаемых геологического факультета МГУ имени М.В. Ломоносова.

Научный руководитель - доктор геолого-минералогических наук, доцент Ступакова Антонина Васильевна, заведующая кафедрой геологии и геохимии горючих ископаемых геологического факультета МГУ имени М.В. Ломоносова.

Официальные оппоненты:

Дзюбло Александр Дмитриевич, доктор геолого-минералогических наук, профессор кафедры освоения морских нефтегазовых месторождений, факультета разработки нефтяных и газовых месторождений, федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина».

Немова Варвара Дмитриевна, доктор геолого-минералогических наук, начальник отдела геологического изучения трудноизвлекаемых объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», ведущий научный сотрудник кафедры нефтегазовой седиментологии и морской геологии геологического факультета МГУ им. М.В. Ломоносова.

Кравченко Мария Николаевна, кандидат геолого-минералогических наук, заведующая отделом «Ресурсов и запасов нефти и газа» Федерального государственного бюджетного учреждения «Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт».

Официальные оппоненты дали положительные отзывы на диссертацию.

Соискатель имеет 7 опубликованных работ, в том числе по теме диссертации 7 работ, из них 7 статей, опубликованных в рецензируемых научных изданиях, рекомендованных для защиты в диссертационном совете МГУ по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (по геолого-минералогическим наукам).

Перечень основных публикаций:

1. Чупахина В.В., Коробова Н.И., Калмыков Г.А., Завьялова А.П., Карпушин М.Ю., Радченко К.А. Генетическая обусловленность различных типов пустотного пространства и оценка качества нетрадиционных коллекторов отложений верхнедевонского доманикового комплекса Муханово-Ероховского прогиба // Георесурсы. 2022. том 24. № 2. С. 139-149 (авторский вклад - 60%; разработана структура пустотного пространства пород-коллекторов и оценена емкость пород). Импакт-фактор Scopus, 2022: 0.713;

2. Карпушин М.Ю., Ступакова А.В., Завьялова А.П., Сулова А.А., Чупахина В.В., Радченко К.А. Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности доманиковой высокоуглеродистой формации центральной части Волго-Уральского нефтегазоносного бассейна // Георесурсы. 2022. том 24. № 2. С. 129-138 (авторский вклад 10%; типы пород-коллекторов увязаны с зонами перспектив нефтегазоносности). Импакт-фактор Scopus, 2022: 0.713;

3. Карпушин М.Ю., Ступакова А.В., Завьялова А.П., Калмыков Г.А., Чупахина В.В., Коробова Н.И., Сулова А.А., Радченко К.А. Строение и перспективы нефтегазоносности отложений доманикоидной высокоуглеродистой формации франско-турнейского возраста центральной части Волго-Уральского бассейна// Нефтяное хозяйство. 2023. № 4. С. 14-19 (авторский вклад 10%; типы пород привязаны к осадочным циклитам). Импакт-фактор Scopus, 2023: 0.280;

4. Завьялова А.П., Чупахина В.В., Ступакова А.В., Гатовский Ю.А., Калмыков Г.А., Коробова Н.И., Сулова А.А., Большакова М.А., Санникова И.А., Калмыков А.Г. Сравнение разрезов доманиковых отложений Волго-Уральского и Тимано-Печорского бассейнов в местах естественного выхода на дневную поверхность // Вестник Московского университета. Серия 4. 2018. № 6. С. 57-73. (авторский вклад - 40%; описаны литологические типы пород). Импакт-фактор РИНЦ, 2021: 0,411.

5. Ступакова А.В., Калмыков Г.А., Коробова Н.И., Фадеева Н.П., Гатовский Ю.А., Сулова А.А., Сауткин Р.С., Пронина Н.В., Большакова М.А., Завьялова А.П., Чупахина В.В., Петракова Н.Н., Мифтахова А.А. Доманиковые отложения Волго-Уральского бассейна – типы разреза, условия формирования и перспективы нефтегазоносности // Георесурсы. 2017. Спецвыпуск. Ч.1. С. 112-124. (авторский вклад 10%; описаны типы разреза доманикоидных отложений). Импакт-

фактор РИНЦ, 2021: 1,737.

6. Радченко К.А., Коробова Н.И., Большакова М.А., Ступакова А.В., Завьялова А.П., Чупахина В.В. Литолого-геохимическая характеристика естественных выходов доманиковых отложений в районах Предуралья Краевого прогиба Волго-Уральского нефтегазоносного бассейна // Вестник Московского университета. Серия 4. 2019. № 4. С. 28-33. (авторский вклад 10%; описан тип керогеновых пород). Импакт-фактор РИНЦ, 2021: 0,411.

7. Кирюхина Т.А., Большакова М.А., Ступакова А.В., Коробова Н.И., Пронина Н.В., Сауткин Р.С., Сулова А.А., Мальцев В.В., Сливко И.Э., Лужбина М.С., Санникова И.А., Пушкарева Д.А., Чупахина В.В., Завьялова А.П. Литолого-геохимическая характеристика доманиковых отложений Тимано-Печорского бассейна // Георесурсы. 2015. том 61. № 2. С. 87-100. (авторский вклад 10%; описана геохимическая обстановка осадконакопления). Импакт-фактор РИНЦ, 2021: 1,737.

На диссертацию и автореферат поступило 11 дополнительных отзывов, все положительные.

Выбор официальных оппонентов обосновывался тем, что они являются наиболее авторитетными учеными в области вопросов, рассматриваемых в диссертации, и имеют научное признание, как высоко эрудированные специалисты в различных областях нефтегазовой геологии, а также обладающие широкими знаниями геологического строения Муханово-Ероховского прогиба Волго-Уральского нефтегазоносного бассейна, а также знаниями об отложениях верхнедевонского доманикоидного комплекса. Так же наличием публикаций в соответствующей сфере исследования.

Диссертационный совет отмечает, что представленная диссертация на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук является научно-квалификационной работой, в которой автором:

1. Сделан прогноз распространения пород-коллекторов для оценки перспектив нефтегазоносности отложений доманикоидного комплекса Муханово-Ероховского прогиба.
2. Проведено изучение литологического состава верхнедевонских пород высокоуглеродистой формации, выделение литотипов и парагенетических ассоциаций пород и постседиментационных процессов.
3. Определены структуры пустотного пространства и параметры коллекторских свойств различных парагенетических ассоциаций пород.
4. Сделан прогноз распространения пород-коллекторов в разрезе доманикоидного комплекса Муханово-Ероховского прогиба.

Теоретическая и практическая значимость.

Результаты исследования могут быть использованы при проведении поисково-разведочных работ в отложениях доманикоидной высокоуглеродистой формации для прогноза фильтрационно-емкостных свойств (ФЕС) нетрадиционного коллектора, обладающего пустотным пространством, благоприятным для вмещения углеводородов. Диссертация представляет собой самостоятельное законченное исследование, обладающее внутренним единством.

Положения, выносимые на защиту, содержат новые научные результаты и свидетельствуют о личном вкладе автора в науку:

1. Отмечено, что изменение типов пород доманикоидных отложений от преимущественно керогеновых, накапливавшихся в условиях относительно глубоководных внутришельфовых впадин, до карбонатных пород мелководно-морского генезиса приводит к смене структуры их емкостного пространства. В породах относительно глубоководной впадины формируется трещинно-микрокаверно-поровый тип емкостного пространства. Для пород, накапливавшихся в условиях мелководно-морского шельфа, емкостное пространство представлено каверново-поровым, поровым и трещинно-поровым типами.

2. Относительно высокими коллекторскими свойствами обладают породы, накапливавшиеся в условиях относительно глубоководных внутришельфовых впадин, где широко развиты керогеново-карбонатно-кремнистые породы, а кремневое вещество представлено скелетными остатками радиолярий и пирокластическим материалом. Смена парагенетических ассоциаций пород, с относительно глубоководных на относительно мелководные, приводит к уменьшению коллекторских свойств пород.

3. Показано, что зона максимального развития относительно высокочемких пород-коллекторов в разрезе доманикоидного комплекса связана с верхнефранскими отложениями центральной части Муханово-Ероховского прогиба.

На заседании 16.06.2023 г. диссертационный совет принял решение присудить Чупахиной Виталии Валерьевне ученую степень кандидата геолого-минералогических наук.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 14 человек, из них 7 докторов наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (по геолого-минералогическим наукам), участвовавших в заседании, из 21 человека, входящих в состав совета, проголосовали: «за» - 13, «против» - 1, «недействительных бюллетеней» - 0.

Зам. председателя диссертационного совета

Калмыков Г.А

Ученый секретарь диссертационного совета

Полудеткина Е.Н.

16.06.2023