

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА ПДС 2022.008
ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО АВТОНОМНОГО
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«РОССИЙСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ ДРУЖБЫ НАРОДОВ» ПО ДИССЕРТАЦИИ НА
СОИСКАНИЕ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ КАНДИДАТА НАУК

аттестационное дело № _____
решение диссертационного совета от 18 мая 2023г., протокол № 3-з

О присуждении Макаровой Анастасии Сергеевне, гражданке Российской Федерации, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Геология и перспективы нефтегазоносности восточной части Непско-Ботуобинской антеклизы (Якутская часть)» по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» в виде рукописи принята к защите 07 апреля 2023 г., протокол №3-пз, диссертационным советом ПДС 2022.008 Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский университет дружбы народов» (РУДН) Министерства науки и высшего образования Российской Федерации (117198, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, д.6.; приказ 23.09.2022 года №535).

Соискатель Макарова Анастасия Сергеевна 1995 года рождения, в 2018 году окончила Российский государственный геологоразведочный университет по специальности 21.05.02 - Прикладная геология.

С 2019 по 2022 гг. обучалась в аспирантуре РУДН по программе подготовки научно-педагогических кадров по направлению, соответствующему научной специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, по которой подготовлена диссертация.

В настоящее время не работает.

Диссертация выполнена в департаменте недропользования и нефтегазового дела инженерной академии федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы» Министерства науки и высшего образования Российской Федерации.

Научный руководитель – доктор геолого-минералогических наук, Страхов Павел Николаевич, инженерная академия РУДН, департамент недропользования и нефтегазового дела, профессор.

Официальные оппоненты:

– Прищепа Олег Михайлович, Российская Федерация, доктор геолого-минералогических наук (25.00.12), профессор, Санкт-Петербургский горный

университет, заведующий кафедрой «Геологии нефти и газа» геологоразведочного факультета;

– Гутман Игорь Соломонович, Российская Федерация, кандидат геолого-минералогических наук (25.00.12), профессор, заслуженный геолог РФ, генеральный директор ООО «ИПНЭ»;

– Касьянова Наталья Александровна, доктор геолого-минералогических наук (04.00.17), профессор, профессор кафедры геологии и разведки месторождений углеводородов факультета геологии и геофизики нефти и газа ФГБОУ ВО «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе» (МГРИ)

дали положительные отзывы о диссертации.

Соискатель имеет 8 опубликованных работ, все по теме диссертации, из них 5 работ, опубликованных в рецензируемых научных изданиях, рекомендованных «Перечнем РУДН»/«Перечнем ВАК РФ». Общий объем публикаций 3,125 п.л.

Авторский вклад 90 %.

Наиболее значимые публикации:

1. Макарова (Пономаренко) А.С. Геология залежей карбонатных коллекторов Непско-Ботуобинской антеклизы // Вестник Евразийской науки. 2020, №6. – С.14.

2. Макарова (Пономаренко) А.С. Геология залежей углеводородов, приуроченных к терригенным коллекторам Непско-Ботуобинской нефтегазоносной области // Наука и техника в газовой промышленности. 2021, №1. – С. 3–10.

3. Макарова (Пономаренко) А.С. Особенности строения пустотного пространства ботуобинского горизонта // Вестник Евразийской науки. — 2021. №5. – С. 9.

4. Макарова (Пономаренко) А.С. Образование ловушек и залежей углеводородов на территории южной части Сибирской платформы // Технологии нефти и газа, 2022. №3. – С. 35–41.

На автореферат диссертации поступили положительные, не содержащие критических замечаний отзывы:

– Антониади Дмитрий Георгиевич, РФ, доктор технических наук (25.00.17), профессор, академик РАЕН, федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Кубанский государственный технологический университет», директор высшей инженерной школы «Нефтегазовый и энергетический инжиниринг», профессор;

– Григорьев Михаил Александрович, РФ, кандидат геолого-минералогических наук (04.00.17), доцент, федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Кубанский государственный

технологический университет», кафедра нефтегазового дела имени профессора Г.Т. Вартумяна, доцент;

– **Бондаренко** Николай Антонович, РФ, доктор геолого-минералогических наук, (25.00.01), доцент, федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Кубанский государственный университет» (ФГБОУ ВО «КубГУ»), кафедра нефтяной геологии, гидрогеологии и геотехники Института географии, геологии, туризма и сервиса, профессор;

– **Грошев** Виктор Геннадьевич, РФ, кандидат геолого-минералогических наук, (25.00.12), АО «Центральная геофизическая экспедиция (ЦГЭ)», отдел интерпретации сейсмических данных, руководитель группы;

– **Губайдуллин** Марсель Галиуллович, РФ, доктор геолого-минералогических наук (25.00.36), заслуженный геолог РФ, федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Северный (Арктический) федеральный университет», кафедра геологии и горных работ, профессор;

– **Журавлева** Лилия Маратовна, РФ, кандидат геолого-минералогических наук, (1.6.5), РГУ нефти и газа (НИУ им. И.М. Губкина), кафедра литологии, доцент;

– **Сивцев** Алексей Иванович, РФ, кандидат геолого-минералогических наук, (25.00.12), Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова, кафедра недропользования геологоразведочного факультета, доцент;

– **Чимбулатов** Феликс Маратович, РФ, кандидат геолого-минералогических наук, (25.00.12), АО «Инвестгеосервис», главный геолог;

– **Шустер** Владимир Львович, РФ, доктор геолого-минералогических наук, (25.00.12), академик РАЕН, ИПНГ РАН, главный научный сотрудник.

– **Закревский** Константин Евгеньевич, РФ, доктор геолого-минералогических наук, (25.00.12), РГУ нефти и газа (НИУ им. И.М. Губкина), кафедра прикладной математики и компьютерного моделирования факультета автоматизации и вычислительной техники, доцент;

Выбор официальных оппонентов обосновывается их высокой квалификацией, наличием научных трудов и публикаций, соответствующих теме оппонируемой диссертации.

– **Прищепа** Олег Михайлович:

1. Prischepa O.M., Nefedov Y.V. Arctic shelf oil and gas prospects from lower-middle paleozoic sediments of the Timan–Pechora oil and gas province based on the results of a regional study / Resources, № 1, T 11, 2022. С 1 – 24;
2. Egorov A.S., Prischepa O.M. Deep structure, tectonics and petroleum potential of the western sector of the Russian arctic Journal of Marine Science and Engineering. 2021. №258. pp. 1-26;
3. Prishchepa Oleg M., Borovikov I. S. Нефтегазоносность малоизученной

части северо-запада Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции по результатам бассейнового моделирования / Journal of Mining Institute. 2021. №247. pp. 66-81.

4. Холодиллов В.А., Оганов А.С. Прогноз и перспективы освоения газового потенциала акваторий Карского и Баренцева морей в первой половине текущего столетия / Вестник ассоциации буровых подрядчиков, 2021, Сс. 42-48 , № 2, 2021. С 42 – 48;
5. Prischera O. M., Nefedov Y.V., Ibatullin A.K. Raw material source of hydrocarbons of the Arctic zone of Russia / Periódico Tchê Química, № 17, Т 36, 2020. С 506 – 526;
6. Прищепа О.М., Нефедов Ю.В., Айрапетян М.Г. Углеводородный потенциал акваториального арктического сектора севера Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции по результатам региональных исследований / Нефтегазовая геология. Теория и практика, № 1, Т 15, 2020. С 7 – 24.

– Гутман Игорь Соломонович:

1. Гутман И.С., Потемкин Г.Н., Саакян М.И., Агеева И.А. Обоснование тектонической природы и времени формирования терригенной толщи нижнекаменноугольных отложений и вмещающих ее карбонатных пород в Камско-Кинельской системе прогибов // Нефтяное хозяйство. – 2018. №5. С. 30-35;
2. Гутман И.С., Потемкин Г.Н., Батурич А.Ю., Масляк М.Ю., и др. Изучение баженовской свиты Западной Сибири на различных уровнях по данным пиролитических исследований как основа объективной оценки углеводородного потенциала. // Недропользование XXI век. – 2019. № 3 (79). С.102-114.
3. Гутман И.С., Рассказов А.А., Потемкин Г.Н. Особенности освоения среднеюрских газоносных отложений Ямало-Гыданской нефтегазоносной области: необходимость применения многостадийного гидроразрыва и проблемы категоризации запасов углеводородов. // Недропользование XXI век. – 2020. № 5. С. 26-33
4. Гутман И.С., Никулин Е.В., Обголец А.А. Методические приемы корреляции разрезов скважин при изучении сложнопостроенных венд-кембрийских галогено-карбонатных толщ и траппового магматизма. // Нефтяное хозяйство. – 2022. № 5. С. 60-64.
5. Гутман И.С., Арефьев С.В., Обголец А.А. и др. Особенности бокового строения баженовско-ачимовского комплекса пород на примере Нонг-Еганского месторождения. // Нефтяное хозяйство. – 2022. №7. С.

– Касьянова Наталья Александровна:

1. Цю Ш., Касьянова Н.А. Особенности геологического строения, эволюции тектонического развития и нефтегазоносности впадины Чджин (бассейн залива Бохай). Известия высших учебных заведений. Геология и разведка. 2020;63(5):8-16;

2. Щербина Ю.В., Керимов В.Ю., Касьянова Н.А., Абдуллаева В.К. Основные направления геолого-разведочных работ на нефть и газ в акватории моря Лаптевых. Известия высших учебных заведений. Геология и разведка. 2020;63(6):20-34;
3. Касьянова Н.А. Прогнозирование современных трещинных миграционных путей углеводородов на стадии проведения поисково-разведочных работ на нефть и газ // Нефтяное хозяйство. - 2021. - № 4. - С. 24-27;
4. Касьянова Н.А., Цю Ш. Строение и роль разломно-трещинной системы в пространственном нефтенасыщении пород и размещении залежей нефти в пределах впадины Чджин депрессии Цзиян в бассейне залива Бохай (Восточный Китай). Eurasian Mining, 2022. № 1. С. 33-37;
5. Касьянова Н.А., Цю Ш. Структурно-геодинамический контроль аномальных термобарических условий в залежах и физических свойств нефтей впадины Чджин депрессии Цзиян (Восточный Китай). Горный журнал, 2022. № 9. С. 9-14.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований:

- разработана новая научная идея, обогащающая научную концепцию, выявлено существенное ослабление зависимости современных коллекторских свойств от условий осадконакопления;
- предложены оригинальные суждения по заявленной тематике;
- доказано существенное нарушение связи между условиями седиментации и современными коллекторскими свойствами; установлен дифференциальный характер улавливания углеводородов; установлена приуроченность зон галитизации к тектоническим нарушениям;
- введены уточнен характер формирования коллекторских свойств.

Теоретическая значимость исследования обоснована тем, что:

- доказаны закономерности, которые способствуют приращению научных знаний о сложно-построенных геологических объектах;
- применительно к проблематике диссертации результативно (эффективно, то есть с получением обладающих новизной результатов) использован комплекс существующих базовых эмпирических методов исследования;
- изложены тенденции изменений коллекторских параметров, свойств и состава углеводородов по площади и разрезу, а также факторы, указывающие на ослабление влияния условий седиментации продуктивных отложений и одновременное усиление контроля вторичных процессов на современные

коллекторские свойства пород;

- раскрыты противоречия существующего подхода формирования коллекторов;
- изучены связи фильтрационных и ёмкостных свойств для карбонатных и терригенных пород, а также отсутствие связи между коллекторскими свойствами и размерами обломков пород;
- проведена модернизация теории формирования коллекторов.

Значение полученных соискателем результатов исследования для практики подтверждается тем, что:

- разработаны критерии локального прогноза перспективных объектов для карбонатных и терригенных пород;
- определены перспективы выявления нефтяных и газонефтяных залежей;
- создана схема дифференциального улавливания углеводородов;
- представлены предложения по совершенствованию модели формирования коллекторов.

Оценка достоверности результатов исследования выявила:

- теория построена на известных, проверяемых данных, фактах;
- идея базируется на анализе практики;
- использованы результаты определений петрофизических свойств коллекторов и лабораторных исследований углеводородов;
- установлено подтверждение теоретического положения о характере формирования залежей;
- использованы современные методики сбора и обработки исходной информации.

Личный вклад соискателя состоит в сборе, анализе, обобщении и структурировании тектонической, палеогеографической, литолого-стратиграфической и геохимической информации по району исследований. Автором проведена аналитико-статистическая обработка данных кернового и промыслового исследований, результатом которой являются графики и схемы функциональных и трендовых неоднородности (233 шт.), построены площадные карты неоднородностей для продуктивных горизонтов (44 шт.), определены закономерности развития эпигенетического засоления, а также выделены их зоны развития (на 4 рисунках) и особенности формирования залежей по площади территории. На основе фактического материала автором в целом самостоятельно выполнены графические построения (более 300 шт.), таблицы (22 шт.), а также произведен их анализ и синтез, результатом которого являются положения, выносимые на защиту. Также личный вклад соискателя состоит в получении всех выводов, приведённых в работе, в участии в апробации результатов исследования

