

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА 24.2.419.04,
СОЗДАННОГО НА БАЗЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО
ОБРАЗОВАНИЯ «ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
МИНИСТЕРСТВА НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ, ПО ДИССЕРТАЦИИ НА СОИСКАНИЕ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ
КАНДИДАТА НАУК

аттестационное дело № _____
решение диссертационного совета от 15.01.2026 №2

О присуждении Севостьяновой Розалии Федоровне, гражданину Российской Федерации, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Прогнозирование зон нефтегазоаккумуляции в северо-западной части Непско-Ботуобинской нефтегазоносной области на основе геофлюидодинамического анализа» по специальности 1.6.11 Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений принята к защите 21 октября 2025 г. (протокол заседания № 10) диссертационным советом 24.2.419.04, созданным на базе Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Тюменский индустриальный университет» Министерства науки и высшего образования Российской Федерации, 625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Володарского, д. 38, приказ о создании диссертационного совета № 672/нк от 24.06.2022 года.

Соискатель Севостьянова Розалия Федоровна 16 января 1992 года рождения,

В 2014 г. соискатель окончила Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет» (г. Красноярск) по специальности «Геология нефти и газа».

В 2018 г. Севостьянова Розалия Федоровна окончила аспирантуру Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института проблем нефти и газа Сибирского отделения Российской академии наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Работает научным сотрудником, и.о. заведующей лабораторией геологии месторождений нефти и газа в Федеральном государственном бюджетном учреждении науки Федеральном исследовательском центре «Якутский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» – в обособленном подразделении Института проблем нефти и газа Сибирского отделения Российской академии наук (ФГБУН ФИЦ «ЯНЦ СО РАН» Институт проблем нефти и газа СО РАН).

Диссертационная работа выполнена в ФГБУН ФИЦ «ЯНЦ СО РАН» Институте проблем нефти и газа СО РАН.

Научный руководитель – доктор геолого-минералогических наук Абукова Лейла Азретовна, ФГБУН «Институт проблем нефти и газа» лаборатория нефтегазовой геофлюидодинамики, заведующая лабораторией, главный научный сотрудник, г. Москва.

Официальные оппоненты:

Прищепа Олег Михайлович, доктор геолого-минералогических наук, доцент, Федерального государственного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II», заведующий кафедрой Геологии нефти и газа, проректор по научной деятельности г. Санкт-Петербург.

Новиков Дмитрий Анатольевич, доктор геолого-минералогических наук, Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук», лаборатория гидрогеологии осадочных бассейнов Сибири, заведующий лабораторией г. Новосибирск дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» научно-исследовательский проектный институт ПАО НК «Роснефть», г. Красноярск в своем положительном отзыве, подписанном Губиной Екатериной Александровной, кандидатом геолого-минералогических наук, экспертом управления геологии направления геология и разработка на расширенном заседании Управления геологии ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть», утвержденном Лукьяновым Владимиром Васильевичем генеральным директором ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» указала, что тема диссертационной работы является актуальной в части прогноза зон нефтегазонакопления на основании распространения субгидростатических пластовых давлений и геофлюидодинамического анализа в подсолевых отложениях севера Непско-Ботубинской нефтегазоносной области (НГО). Полученные результаты имеют большую практическую значимость, выполненные геофлюидодинамические исследования продуктивных комплексов и прогноз характера изменения гидродинамических параметров в северо-западной части Непско-Ботубинской нефтегазоносной области дают возможность повысить уровень научного обоснования новых перспективных объектов на нефть и газ и, как следствие, успешность выполнения геологоразведочных работ.

Диссертационная работа Севостьяновой Розалии Федоровны соответствует критериям пп. 9-11, 13-14 «Положения о порядке присуждения ученых степеней» ВАК РФ по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, а автор заслуживает присуждение ученой степени кандидата геолого-минералогических наук. Диссертационная работа имеет

высокий научный потенциал и является законченным научным исследованием. Содержание проделанной работы и результаты диссертации характеризуются научной новизной, их практическая значимость не вызывает сомнений.

Соискатель имеет 22 опубликованных работы, в том числе по теме диссертации опубликовано 22 работы, из них в рецензируемых журналах из перечня ВАК Министерства науки и высшего образования РФ опубликовано 7 работ. Общий объем опубликованных работ составил 9,09 п.л. (авторских – 6,92 п.л.).

Наиболее значимые работы по теме диссертации:

1. Севостьянова Р.Ф. Особенности вторичной миграции углеводородов подсолевого этажа северо-западной части Непско-Ботуобинской антеклизы/ Р.Ф. Севостьянова //Экспозиция Нефть Газ. - 2025. - № 2. - С.40-46. - DOI:<https://doi.org/10.24412/2076-6785-2025-2-40-46>.

2. Севостьянова Р.Ф. Гидрогеологические условия подсолевого этажа Мирнинского свода (с позиций использования пластовых вод как источника гидроминерального сырья) / Р.Ф. Севостьянова, Л.А. Абукова //Актуальные проблемы нефти и газа. - 2025. - №2. - С.19-27. –DOI: <https://doi.org/10.29222/ipng.2078-5712.2025.06> (авторское участие 50%).

3. Севостьянова Р.Ф. Геофлюидодинамические условия в подсолевом комплексе продуктивных горизонтов в северной части Непско-Ботуобинской нефтегазоносной области/ Р.Ф. Севостьянова//Актуальные проблемы нефти и газа. - 2022. - №3. - С.19-27. - Режим доступа: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=49621894>.

4. Ситников В.С. Эволюция представлений о строении ловушек нефти и газа при изучении нефтегазоносных недр на территории Западной Якутии/В.С. Ситников, Р.Ф. Севостьянова, К.А. Павлова//Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири. - 2021. - №1. - С.49-56. - Режим доступа: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=46141733> (авторское участие 50%).

5. Севостьянова Р.Ф. Развитие представлений о строении и нефтегазоносности территории Непско-Ботуобинской антеклизы и прилегающей части Предпатомского прогиба/Р.Ф. Севостьянова, В.С. Ситников//Записки Горного института. - 2018. - Том 234. - С.599-603. - Режим доступа: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=36773752> (авторское участие 50%).

6. Ситников В.С. Перспективы нефтеносности центральных районов Западной Якутии/В.С. Ситников, К.А. Павлова, Р.Ф. Севостьянова//Геология нефти и газа. - 2018. - №6. - С.63-72. - Режим доступа: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=36916299> (авторское участие 30%).

7. Севостьянова Р.Ф. Хамакинский горизонт Чаяндынского месторождения в свете новых геологических и поисково-разведочных данных/Р.Ф. Севостьянова//Нефтегазовая геология. Теория и практика. - 2017. - Т.12. - №3. - С.1-7. - Режим доступа: <https://www.elibrary.ru/item.asp?id=28919881>.

На диссертацию и автореферат поступили отзывы:

1. Шепелёва Виктора Васильевича, доктора геолого-минералогических наук, главного научного сотрудника лаборатории подземных вод и геохимии криолитозоны ФГБУН Института мерзлотоведения Сибирского отделения Российской академии наук, г. Якутск. Замечания:

1. Не совсем раскрыты в автореферате мерзлотные условия как ведущий фактор формирования геофлюидодинамической неоднородности продуктивных объектов исследуемой территории.

2. В тексте автореферата следовало дать пояснение о каких различиях геофлюидодинамических обстановок идет речь в над- и подсолевых отложениях исследуемой территории.

2. Гриненко Виталия Семеновича, кандидата геолого-минералогических наук, старшего научного сотрудника лаборатории геодинамики и региональной геологии ФГБУН Института геологии алмаза и благородных металлов Сибирского отделения Российской академии наук, г. Якутск. Замечания:

1. На рисунке обозначены структурные элементы районирования Сибирской платформы, а сама аббревиатура употребляемого часто в тексте названия «Непско-Ботуобинская область», на рисунке отсутствует. Это затрудняет объемно воспринимать текст и территорию исследований как таковую. Ведь «антеклиза» и «область» - это не равнозначные элементы в иерархии как тектонического, так и нефтегазопойского характера.

2. Автор рассматривает потенциально перспективным объектом венд-нижнекембрийский терригенно-карбонатный комплекс отложений подсолевого этажа НБ НГО. Однако, автор не указывает, что между вендом и ранним палеозоем на востоке Сибирской платформы существует региональный стратиграфический перерыв. В этой связи могут быть завуалированными и проблемы миграции на стратиграфических границах таких систем как венд и кембрий.

3. Как понимает рецензент, продуктивным горизонтом терригенных отложений венда исследованной территории является, в том числе, и харыстанский горизонт. В региональном плане этот перспективный объект прослеживается от юго-восточного Мирнинского свода в Вилючанскую седловину. Существуют прогностические предпосылки ожидать данный горизонт и в пределах Сунтарского поднятия Вилюйской синеклизы. Утверждение, что харыстанский терригенный горизонт может присутствовать на Сунтарском поднятии не отрицается рядом исследователей, однако он и не подтверждается промыслово-геофизическими параметрами, хотя бурением установлена нижняя юра (без фаунистического на то обоснования) и ее терригенный относительно мощный грубообломочный субстрат принят за основу. По этому вопросу нет ясности в представленной работе, хотя этот факт, по идее, должен быть озвучен с прогностических предпосылок основной темы диссертации и включать небольшую по объему ремарку: «на породах Сунтарском

поднятии залегает несогласно на кристаллических породах консолидированной коры «терригенная юра» или «терригенный венд»?

3. Баранова Валерия Васильевича, доктора геолого-минералогических наук, ведущего научного сотрудника лаборатории стратиграфии и палеонтологии ФГБУН Института геологии алмаза и благородных металлов Сибирского отделения Российской академии наук, г. Якутск. Замечания:

Одно из замечаний, можно было более детализировать теоретическую и практическую значимость результатов исследований.

4. Керимова Вагифа Юнусовича, доктора геолого-минералогических наук, заслуженного геолога РФ, профессора, заведующего кафедрой геологии и разведки месторождений углеводородов Российского государственного геологоразведочного университета имени Серго Орджоникидзе, г. Москва. Замечания:

В диссертации затронут вопрос о возможности освоения на прогнозируемых объектах не только УВ-газа, но и водорода, а также пластовых вод, обогащенных промышленно ценными компонентами. Но, во-первых, это не доказывается, а только постулируется, во-вторых, такое предложение входит в противоречие со вторым защищаемым положением, которым утверждается, что пластовые воды подчинены нисходящей миграции, стало быть, их добыча вряд ли может быть рентабельной.

Концепция гидродинамических потенциалов предполагает выделение зон нефтегазонакопления как внутреннего пространства замкнутых контуров минимальных значений изопотенциалов нефти/газа. В данном случае выделенная соискателем региональная зона минимальных значений гидродинамических потенциалов газа замыкается на линию литологического выклинивания. Правомочен ли такой подход?

5. Тугаровой Марины Александровны, доктора геолого-минералогических наук, ведущего геолога Всероссийского научно-исследовательского геологического института им. А.П. Карпинского, г. Санкт-Петербург. Замечание:

В качестве замечания можно отметить не совсем конкретную характеристику фактического материала, положенного в основу работы.

6. Шустера Владимира Львовича, доктора геолого-минералогических наук, главного научного сотрудника лаборатории ресурсной базы нефтегазового комплекса ФГБУН Института проблем нефти и газа Российской академии наук, г. Москва. Замечание:

Как можно судить по автореферату, в работе не приведены сведения о геологическом строении исследуемой территории, истории геологического развития, наличия в осадочном чехле стратиграфических перерывов, размывов, несогласий и их влияния на коллекторские и экранирующие свойства природных резервуаров.

7. Хафизова Сергея Фаизовича, доктора геолого-минералогических наук,

заведующего кафедрой поисков и разведки нефти и газа Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина», г. Москва. Замечания:

1. Понятие «геофлюидодинамический анализ» в последнее время используется часто и в самых различных толкованиях его сути. Из автореферата не ясно, какое содержание вложено в этот метод соискателем. Если судить по тексту автореферата, он сводится только к оценке пространственного изменения гидродинамического потенциала газа. Необходимо пояснить, почему нельзя это сделать, используя традиционный гидродинамический анализ?

2. Автор утверждает, что в течение геологической истории района репресссионный водонапорный режим подсолевого этажа, характерный для элизионного типа водообмена замещается на депрессионный, благодаря чему аномально высокие пластовые давления замещаются давлениями ниже гидростатических. Является подобный механизм барогенерации уникальным или известны аналогичные примеры по другим геологическим регионам?

8. Матвеева Александра Иннокентьевича, кандидата геолого-минералогических наук, советника АО НК «Туймаада-Нефть», г. Якутск. Замечание:

В качестве замечания можно отметить недостаток приведенных материалов гидрогеологического опробования, необходимых для более полной иллюстрации водонапорной системы подсолевого комплекса НБА.

9. Фомина Андрея Михайловича, кандидата геолого-минералогических наук, старшего научного сотрудника ФГБУН Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук и **Константиновой Ларисы Николаевны**, кандидата геолого-минералогических наук, старшего научного сотрудника ФГБУН Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук, г. Новосибирск. Без замечаний.

Выбор официального оппонента Прищепы Олега Михайловича обоснован его научным авторитетом, базирующимся на огромном научном и производственном опыте, связанном с научно-методическим обоснованием повышения эффективности поисков и разведки месторождений нефти и газа, в том числе оценки перспектив нефтегазоносности на разных по строению территориях регионов. Прищепа О.М. является автором значительного количества – более 200 научных публикаций (монографий, статей в журналах) и докладов в том числе по теме диссертационной работы.

Выбор официального оппонента Новикова Дмитрия Анатольевича обоснован его научным авторитетом, базирующемся на большом научном и производственном опыте, связанном с повышением эффективности поисков и разведки месторождений нефти и газа в области нефтегазовой гидрогеологии осадочных бассейнов

Сибирской платформы. Новиков Д.А. является автором значительного количества – более 250 научных публикаций (монографий, статей в журналах) и докладов в том числе по теме диссертационной работы.

Выбор ведущей организации ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» в г. Красноярск, обоснован высоким научно-производственным авторитетом предприятия, деятельность которого, в частности, связана с проведением геологоразведочных работ, обобщением опыта геологоразведочных работ (ГРР) и оценки перспектив нефтегазоносности на севере Непско-Ботубинской нефтегазоносной области, что соответствует тематике диссертации. Предприятие характеризуется многолетним успешным опытом научно-исследовательских работ.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований:

разработана научная концепция комплексной оценки перспектив нефтегазоносности венд-нижнекембрийского терригенно-карбонатного комплекса отложений подсолевого этажа северо-запада Непско-Ботубинской нефтегазоносной области на основе геофлюидодинамического анализа;

предложен новый геофлюидодинамический подход для прогноза локальных зон нефтегазоносности на основе расчетов гидродинамических потенциалов с учетом структурно-тектонических, гидрогеологических и геокриологических особенностей на севере Непско-Ботубинской нефтегазоносной области;

доказана перспективность использования геофлюидодинамических исследований для поисков залежей венд-нижнекембрийских терригенно-карбонатных отложений подсолевого этажа на северо-западной части Непско-Ботубинской НГО;

введенных новых понятий и терминов нет.

Теоретическая значимость исследования обоснована тем, что:

доказана разнонаправленность миграции УВ и пластовых вод на основе проведенных расчетов гидродинамических потенциалов подземных вод, газовых и жидких УВ в подсолевых продуктивных отложениях севера Непско-Ботубинской НГО. Так, для газов характерна восходящая миграция от низов осадочного чехла до подошвы соленосных отложений, а пластовые воды и нефти мигрируют в противоположном направлении, для них характерна нисходящая миграция;

применительно к проблематике диссертации результативно (эффективно, то есть с получением обладающих новизной результатов) **использованы** методы систематизации литературных и фондовых материалов по геолого-тектоническому строению, комплексного анализа геолого-геофизической информации, гидрогеологическим условиям генерации и аккумуляции нефти и газа; специальные методы оценки достоверности данных по гидродинамическому опробованию глубоких скважин и гидрохимическому составу подземных вод; метод расчета и картирования гидродинамических потенциалов;

изложены основные современные методические решения комплексной оценки локальных нефтегазоперспективных зон венд-нижнекембрийских терригенно-карбонатных отложений подсолевого этажа северо-запада Непско-Ботуобинской нефтегазоносной области на основе геофлюидодинамического анализа;

раскрыты возможности повышения эффективности прогнозирования фазового состояния УВ в гидродинамически закрытых углеводородных системах с учетом геофлюидодинамической неоднородности продуктивных горизонтов подсолевых отложений на северо-западе Непско-Ботуобинской НГО;

изучены особенности геологического строения и нефтегазоносности подсолевых отложений на территории исследования, выявлены ведущие факторы формирования геофлюидодинамической неоднородности продуктивных объектов исследуемой территории, к которым отнесены тектонические, геодинамические, литологические и мерзлотные условия;

проведена модернизация существующих методики для оценки перспектив нефтегазоносности подсолевых отложений на основе расчетов гидродинамических потенциалов Верхневилучанского НГМ, Среднеботуобинского НГКМ, Чаяндинского НГКМ и Талаканского НГКМ, обеспечивающие получение новых результатов по теме диссертации;

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

разработана и внедрена комплексная методическая основа для прогноза залежей газа ботуобинского и улаханского горизонтов в закрытых углеводородных системах на основе расчетов гидродинамических потенциалов, позволяющая определить направление движения флюидов по данным глубокого бурения и оценить степень перспективности участков при заложении новых поисково-разведочных скважин на основании карт изопотенциалов;

определены пределы и перспективы использования геофлюидодинамических исследований на северо-западной части Непско-Ботуобинской НГО, которые дают возможность повысить уровень научного обоснования новых перспективных объектов на нефть и газ на лицензионных участках ПАО «Сургутнефтегаз», ООО «Иркутская нефтяная компания» и ПАО НК «Роснефть»;

созданы комплекс параметров геофлюидодинамического анализа для оценки перспектив нефтегазоносности локальных зон нефтегазонакопления; созданы карты изопотенциалов газа, нефти и пластовой воды, а также построена региональная схема геофлюидодинамических режимов Западной Якутии для уточнения зон нефтегазонакопления и прогноза залежей газа;

представлены рекомендации по направлению дальнейших научных исследований и постановке первоочередных нефтегазопоисковых работ на северо-западе Непско-Ботуобинской НГО (организация полевых геофизических работ и

рекомендация бурения поисковой скважины на Джункунском лицензионном участке);

Оценка достоверности результатов исследования определяется:

для экспериментальных работ подтверждается представительностью и надежностью использованного фактического материала геолого-геофизических данных, фондовых источников и опубликованных работ. В анализ вовлечены материалы по гидродинамическим и гидрохимическим условиям разведочных площадей и месторождений УВ севера НБ НГО, заимствованные из фондов научных и производственных организаций (ПГО «Ленанефтегазгеология», ОАО «Якутскгеофизика», ОАО «Якутгазпром», АО «ВНИГРИ», ОАО «Саханефтегаз», АО «СНИИГГиМС», ФГБУН «ИНГГ СО РАН», ФГБУ «ВНИГНИ», ЯИГН СО РАН, ФГБУН «ФИЦ «ЯНЦ СО РАН»» ИПНГ СО РАН, геолфонды Якутии и др.). Корректным использованием методики М.К. Хабберта для расчетов и картирования гидродинамических потенциалов подсолевых отложений севера Непско-Ботуобинской НГО;

теория построена на фундаментальных трудах, посвященных геолого-тектоническим, литолого-стратиграфическим и гидрогеологическим условиям миграции и аккумуляции УВ в пределах венд-нижнекембрийского комплекса севера Непско-Ботуобинского НГО, особенностям нефтегазоносности, а также развития геокриологических условий и согласуется с опубликованными результатами исследований по теме диссертации;

идея базируется на ретроспективном анализе результатов бурения подсолевых отложений северо-восточной части Непско-Ботуобинской НГО, где открыты более 20-ти месторождений с применением методики М.К. Хабберта для расчетов гидродинамических потенциалов, на анализе гидрогеологических данных и на обобщении передового опыта предшествующих исследователей в области изучения субгидростатических пластовых условий, оценки перспектив нефтегазоносности по сейсморазведочным данным;

использованы сравнения авторских данных и материалов, полученных ранее по рассматриваемой тематике другими исследователями: А.С. Анциферовым, В.Е. Бакиным, Е.А. Басковым, М.Б. Букаты, В.И. Вожовым, В.Н. Воробьевым, Л.А. Грубовым, А.Е. Гуревичем, Т.И. Гуровой, А.А. Дзюба, И.В. Литвиновой, Н.В. Мельниковым, М.Н. Назаровой, Д.А. Новиковым, В.В. Павленко, А.В. Погодаевым, Е.В. Пиннекер, Р.С. Семашевым, А.И. Сурниным, Г.Ф. Степаненко, С.Л. Шварцевым, Г.Г. Шеминым, О.В. Шигановой, А.Б. Фукс, Б.А. Фукс, Л.С. Черновой, Ю.И. Яковлевым и другими специалистами; материалы сейсморазведочных работ АО «Якутскгеофизика», структурных построений АО «ВНИГРИ», АО «СНИИГГиМС», ИНГГ СО РАН, ИПНГ СО РАН и др., выполненных в рамках сейсмических отчетов и многочисленных отчетов по подсчету запасов месторождений; результаты испытания скважин;

установлено качественное и количественное совпадение полученных результатов с теоретическими положениями и опубликованными по теме исследования работами. Достоверность результатов работы подтверждается распространением субгидростатических пластовых давлений в отложениях венд-нижнекембрийского терригенно-карбонатного комплекса на уже известных месторождениях УВ: Среднеботуобинском, Верхневилучанском, Тас-Юряхском, Чаяндинском, Талаканском, Мастахском, Иреляхском, открытием новых месторождений: Бюкском, Илгычахском, Кубалахском, а также согласованностью полученных результатов с опубликованными по теме исследования работами;

использован и обработан представительный объем данных глубокого бурения порядка 160 скважин для расчета гидродинамических потенциалов и построения геофлюидодинамических карт продуктивных отложений в программе Golden Software Surfer;

Личный вклад соискателя состоит в:

проведении сбора и обработки представительного объема опубликованных и фондовых материалов по структурно-тектоническим и геофлюидодинамическим особенностям венд-нижнекембрийских терригенно-карбонатных продуктивных отложений Непско-Ботуобинской НГО и сопредельных территорий; детализации представлений о продуктивности ботуобинского и улаханского горизонтов вендского терригенного комплекса в пределах малоизученной северо-западной части Непско-Ботуобинской НГО на основе гидродинамических данных; выполнении расчетов, положенных в основу построения карт гидродинамических потенциалов; картировании значений гидродинамических потенциалов, на этой основе получение пересечений изопотенциалов со структурными поверхностями для выделения замкнутых гидродинамических минимумов (более 2000 точек); интерпретации результатов гидродинамических расчетов с целью уточнения пространственной локализации перспективных, но ранее невыявленных зон нефтегазонакопления.

В ходе защиты диссертации не было высказано критических замечаний относительно научной новизны, теоретической значимости, защищаемых положений и практического внедрения выполненных исследований.

Соискатель Севостьянова Р.Ф. ответила на задаваемые ей в ходе заседания вопросы и привела собственную аргументацию.

Диссертационный совет заключил, что диссертационная работа Севостьяновой Розалии Федоровны является законченным научным исследованием, соответствует требованиям п.п. 9-11, 13-14 Положения о присуждении ученых степеней, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 24 сентября 2013 г. № 842.

На заседании 15 января 2026 года диссертационный совет принял решение за новое научно-обоснованное решение научно-практической задачи, заключающейся

в прогнозе зон нефтегазонакопления венд-нижнекембрийского терригенно-карбонатного комплекса в северо-западной части Непско-Ботуобинской НГО на основе геофлюидодинамического анализа, имеющей существенное научно-практическое значение для развития нефтегазовой геологии и повышающей достоверность и успешность проведения геологоразведочных работ при поисках месторождений нефти и газа, присудить Севостьяновой Р.Ф. ученую степень кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 18 человек, из них 7 докторов наук по научной специальности рассматриваемой диссертации (1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений), участвовавших в заседании, из 20 человек, входящих в состав совета, проголосовали: за – 16, против – 2.

Председатель

диссертационного совета



Туренко Сергей Константинович

Ученый секретарь

диссертационного совета

15.01.2026 г.

Семенова Татьяна Владимировна