

**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 № 1

О присуждении Сальниковой Юлии Ивановне, гражданину Российской Федерации, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Гидрогеохимические условия северных районов Западно-Сибирского мегабассейна на этапе активной техногенной нагрузки» по специальности 1.6.6 Гидрogeология принята к защите 21 октября 2025 года (протокол заседания № 9) 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 Сальникова Юлия Ивановна 24 декабря 1980 года рождения.

В 2003 году соискатель окончила с отличием Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Тюменский государственный нефтегазовый университет» по специальности «Гидрogeология и инженерная геология».

В 2023 году Сальникова Ю.И. окончила аспирантуру ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» по направлению «05.06.01 – Науки о Земле» с присвоением квалификации «Исследователь. Преподаватель-исследователь».

Работает заведующей лабораторией нефтяной гидрogeологии Западно-Сибирского института проблем геологии нефти и газа ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет».

Диссертация выполнена на кафедре геологии месторождений нефти и газа в ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» Министерства науки и высшего образования Российской Федерации.

Научный руководитель – доктор геолого-минералогических наук, доцент, Бешенцев Владимир Анатольевич, ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет», кафедра геологии месторождений нефти и газа, профессор.

**Официальные оппоненты:**

Рыбникова Людмила Сергеевна – доктор геолого-минералогических наук, профессор, ФГБУН «Институт горного дела Уральское отделение Российской академии наук», лаборатория экологии горного производства, главный научный сотрудник, г. Екатеринбург,

Потурай Валерий Алексеевич, кандидат геолого-минералогических наук, старший научный сотрудник, ФГБУН «Институт комплексного анализа региональных проблем ДВО РАН», лаборатория экологии, генетики и эволюции, заведующий лабораторией, г. Биробиджан, дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация Федеральное государственное бюджетное учреждение науки «Геологический институт им. Н.Л. Добрецова Сибирского отделения Российской академии наук» (ГИН СО РАН), г. Улан-Удэ, в своем положительном отзыве, подписанным Плюсниным Алексеем Максимовичем, доктором геолого-минералогических наук, главным научным сотрудником, заведующим лабораторией гидрогеологии и геоэкологии ГИН СО РАН, Украинцевым Александром Викторовичем, кандидатом геолого-минералогических наук, старшим научным сотрудником лаборатории гидрогеологии и геоэкологии ГИН СО РАН, утвержденном Цыганковым Андреем Александровичем, доктором геолого-минералогических наук директором ГИН СО РАН указала, что тема диссертационной работы является актуальной, полученные в диссертационной работе результаты имеют большую практическую значимость для обеспечения эффективности разработки нефтепромыслов, методика сопоставления среднегодовых величин стандартного отклонения содержания основных компонентов ионно-солевого состава пластовых вод с точностью лабораторных методов их определения, позволяет выявлять природу формирования этих компонентов на основе различия характера взаимосвязей, и оценивать степень техногенного влияния на изменение химического состава подземных, определяя практическую возможность увеличения нагрузки на водоносные горизонты на месторождениях углеводородов, находящихся как на начальных, так и на конечных этапах разработки.

Диссертационная работа Сальниковой Юлии Ивановны соответствует требованиям «Положения о порядке присуждения ученых степеней» ВАК РФ по специальности 1.6.6 Гидрогеология, 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 40 опубликованных работ, в том числе по теме диссертации опубликовано 40 работ, из них в рецензируемых научных изданиях опубликовано 10

работ из перечня ВАК, 4 работы опубликованы в изданиях международной базы цитирования Scopus.

Имеется одно свидетельство на результат интеллектуальной деятельности (в соавторстве). В диссертации отсутствуют недостоверные сведения об опубликованных соискателем ученой степени работах. Общий объем, опубликованных по теме диссертации работ, составил 19,51 п.л. (авторских – 10,86 п.л.).

Наиболее значимые работы по теме диссертации:

1. Сальникова, Ю. И. Результаты исследований совместимости пластовых и закачиваемых вод на месторождениях углеводородов в Западной Сибири // Успехи современного естествознания. – 2024. – № 2 – С. 44-53. – DOI 10.17513/use.38217

2. Плавник А. Г., Гидрохимия юрско-меловых отложений Тазовского месторождения Западной Сибири и сопредельных территорий / А.Г. Плавник, В.А. Грибанов, Ю.И. Сальникова, М.Ю. Гвоздев, О.А. Исмагулов, Т.В. Семёнова // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2024. – № 1(385). – С. 16–27 (авторское участие 40%)

3. Опыт использования апт-альб-сеноманского гидрохимического комплекса при размещении попутно-добываемых вод Каменного участка недр / Ю. И. Сальникова, Р. Н. Абдрашитова, Д. В. Бердова, Т. В. Семенова // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2024. – № 2(164). – С. 25-42. – DOI 10.31660/0445-0108-2024-2-25-42. (авторское участие 30%)

4. Анализ неоднородности результатов гидрохимического мониторинга апт-альб-сеноманского комплекса на месторождениях Западной Сибири / А. Г. Плавник, Ю. И. Сальникова, В. А. Бешенцев, Т. В. Семенова // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2025. – № 2(170). – С. 39-53. – DOI 10.31660/0445-0108-2025-2-39-53. (авторское участие 45%)

5. Сальникова, Ю. И. Результаты физико-химического моделирования совместимости пластовых и закачиваемых вод Западно-Сибирского мегабассейна // Успехи современного естествознания. – 2025. – № 5 – С. 44-53. – DOI 10.17513/use.48217

6. Rimma N. Abdrashitova, Hydrogeochemical processes and groundwater chemistry in the West Siberia [Электронный ресурс] / Rimma N. Abdrashitova, Yulia Salnikova, Galina S. Bozhenkova, Andrey A. Ponomarev, Mikhail D. Zavatsky and Alena M. Bulasheva // Geology, Ecology, and Landscapes. – 22.12.2022. – DOI: 10.1080/24749508.2022.2158548 (авторское участие 30%)

7. Abdrashitova, R.N. Issues of associated water utilisation management at hydrocarbon fields in the north of the West Siberian oil and gas producing region [Электронный ресурс] / R.N. Abdrashitova, Y.I. Salnikova // in Proceedings of the 8th International Electronic Conference on Water Sciences, 14–16 October 2024, MDPI: Basel, Switzerland. P. 259. <https://sciforum.net/paper/view/19067> (авторское участие 50%)

На диссертацию и автореферат поступили 12 отзывов:

1. **Дорошенко Александра Александровича**, доктора геолого-минералогических наук, доцента, главного научного сотрудника Отдела подсчета запасов Центра подсчёта и аудита запасов углеводородного сырья ООО «Газпром ВНИИГАЗ», г. Тюмень, **Ицкович Марины Владимировны**, кандидата геолого-минералогических наук, ведущего научного сотрудника Отдела подсчета запасов Центра подсчёта и аудита запасов углеводородного сырья ООО «Газпром ВНИИГАЗ», г. Тюмень. Замечания:

1. Ввиду многообразия современных средств обработки данных для понимания методик и методов их обработки хорошо бы отметить применение каких именно современных средств для анализа, обработки и интерпретации фактических данных имеется ввиду.

2. В заключении автореферата делаются выводы в целом по Надым-Пурской и Пур-Тазовской НГО, хотя на карте фактов, на этих областях рассмотрено всего по два месторождения. Насколько достоверны выводы применительно ко всей области?

3. В автореферате приводится существенная вариативность средних значений содержания компонентов ионно-солевого состава по данным водозаборных скважин, и сделан вывод о их естественных причинах. Проводился ли сопоставительный анализ изменчивости химического состава подземных вод в соответствии с проводимыми в скважинах технологическими работами?

4. Уточнить приведенную сноска к таблице 1 и к чему она относится.

2. **Тагильцева Сергея Николаевича**, доктора технических наук, профессора кафедры гидрогеологии, инженерной геологии и геоэкологии ФГБОУ ВО Уральский государственный горный университет, г. Екатеринбург. Замечания:

1. В автореферате не приведены сведения о типовом химическом составе и минерализации подземных вод основных водоносных комплексов.

2. Роль высокого давления в выпадении карбоната кальция из раствора упоминается, но конкретных выводов о влиянии этого фактора не приводится.

3. Отложение солей в прискважинной зоне должно приводить к значительному снижению приёмистости нагнетательных скважин. Анализ этого важного практического показателя в автореферате отсутствует.

3. **Ибрагимова Рафаиля Лукмановича**, доктора геолого-минералогических наук, профессора кафедры общей геологии и гидрогеологии Института геологии и нефтегазовых технологий КФУ, г. Казань. Замечания:

1. На рисунке 2 «Среднегодовые значения содержания ионов гидрокарбоната и кальция в пробах водозаборных скважин» присутствуют «пики» значений концентраций компонентов, при этом при обоснованности вывода об отсутствии общей тенденции изменения состава вод апт-альб-сеноманского комплекса, нет объяснения появления указанных «пиков».

2. Из автореферата не ясно, зафиксированы ли тенденции изменений в составе пластовых вод апт-альб-сеноманского комплекса по показателям, контролируемым для водоснабжения систем поддержания пластового давления или при подземном размещении излишков попутных вод.

4. **Абуковой Лейлы Азретовны**, доктора геолого-минералогических наук, зав. лабораторией нефтегазовой геофлюидодинамики, главного научного сотрудника Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Институт проблем нефти и газа Российской академии наук», г. Москва. Замечания:

1. Как можно судить по автореферату, автором не прослежены связь и взаимовлияние гидрохимических и гидродинамических обстановок продуктивных пластов при воздействии на них техногенных нагрузок.

2. Нет ясности в том, какие гидрохимические критерии наиболее информативны для прогноза техногенного воздействия на подземную гидросферу.

5. **Горбуновой Эллы Михайловны**, доктора геолого-минералогических наук, ведущего научного сотрудника лаборатории «деформационных процессов в земной коре» Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт динамики геосфер имени академика М.А. Садовского Российской академии наук (ИДГ РАН), г. Москва. Замечания:

1. В разделе «Актуальность» (стр. 3.) употребление термина «уровня грунтовых вод» не уместно, так как рассматриваются глубокозалегающие горизонты, а не первый от поверхности.

2. В первой основной задаче (стр. 4) не четко сформулировано предложение и соответственно теряется смысл. Что означает «оценить объемы добываемых?... комплексов, размещенных? в пласты коллекторы».

3. В разделе «Методология» приведена информация о визуальной фиксации выпадения осадка (стр. 7) и не совсем понятно, какой аналитический метод использовался для проверки.

4. На рисунке 2 (стр. 18) показаны среднегодовые значения содержания ионов гидрокарбоната и кальция, отобранные за 23 года режимных наблюдений, которые можно было представить в виде сводных диаграмм с выделенным диапазоном минимальных, максимальных и среднемесячных значений.

5. Также при оформлении текста автореферата допущен ряд технических ошибок.

6. **Чистяковой Нелли Федоровны**, доктора геолого-минералогических наук, профессора кафедры геоэкологии и природопользования ТюмГУ, г. Тюмень. Замечание: Не учтено влияние элизионных вод на изменение состава природных пластовых вод в недрах НГБ при формировании в нем залежей УВ сырья.

7. **Дуговой Екатерины Матвеевны**, доктора геолого-минералогических наук, профессор отделения геологии, ИШПР Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет», г. Томск. Замечание: В автореферате слабо

отражена географическая и геологическая специфика изученных месторождений. Хотелось бы видеть карту-схему с указанием точек отбора проб и зон закачки. Желательно, также и более подробно остановиться на методических подходах (статистической обработке данных и физико-химическом моделировании, какие программы использовались).

**8. Король Ирины Степановны**, кандидата химических наук, старшего научного сотрудника, заведующей лаборатории физико-химических исследований керна ФГБУН Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН Томский филиал, г. Томск. Замечание: Для большей степени достоверности работы, было бы целесообразно провести исследования с использованием современных аналитических методов, например изотопного анализа, и попробовать построить корреляции гидрокарбонат ионов и изотопов углерода и водорода. В работе представлен большой фактический материал, к сожалению, практически не уделено внимание статистическим методам его анализа и обработки.

**9. Вахромеева Андрея Гелиевича**, доктора геолого-минералогических наук, профессора, зав. лабораторией нефти, газа и гидроминерального сырья ФБГУН «Институт земной коры СО РАН». Замечания:

1. Рассматривая процессы выпадения вторичного карбоната кальция в пластах коллекторах, автор не приводит в автореферате первичных или осредненных аналитических данных по водорастворенным газам природных гидрогеологических систем, которые позволяют понять соотношение  $\text{CO}_2$  и других свободных и водорастворенных газов гидрогеологической формации. Не отражены эти данные и в таблице 1 автореферата (с. 16).

2. Не до конца понятна роль параметра  $\text{pH}$  в как возможного параметра, влияющего на изменение равновесных условий для процесса смешения природных и техногенных вод.

**10. Токарева Игоря Владимировича**, доктора геолого-минералогических наук, главного специалиста Проблемной лаборатории глубинной метагеологии Санкт-Петербургского горного университета Императрицы Екатерины II. Замечания:

1. Наибольшие масштабы выпадения карбонатов должны наблюдаться при существенном преобладании закачной воды ААС ВК над пластовой, что соответствует, по-видимому, конечным периодам эксплуатации месторождений. К каким периодам эксплуатации следует отнести месторождения на обследованных площадях? Если до завершающих стадий эксплуатации еще далеко, то не изменится объем выпадений карбоната кальция в большую сторону? Если да, то по каким причинам?

2. На хронологических диаграммах (рисунок 2), видно, что при отбраковке максимальных значений ионов гидрокарбоната и кальция тренд на возрастание их концентраций становится явственно виден. Согласуется ли такая картина с третьим защищаемом положением?

3. Автором полностью исключен из рассмотрения гидродинамический компонент формирования техногенной гидрохимической зональности.

4. Следовало бы более подробно изложить данные по геологогидрогеологическим условиям изучаемой территории с приложением соответствующей графики. Вторая глава заканчивается выводом «На основе первой и второй глав сформировано первое защищаемое положение», что весьма слабо следует из текста автореферата.

**11. Абатуровой Ирины Валерьевны**, доктора геолого-минералогических наук, профессора кафедры гидрогеологии, инженерной геологии и геоэкологии, ФГБОУ ВО Уральский государственный горный университет, г. Екатеринбург. Без замечаний.

**12. Кравцова Юрия Васильевича**, кандидата геолого-минералогических наук, ведущего научного сотрудника ООО «СибНИИГР», г. Тюмень. Без замечаний.

Выбор официального оппонента Рыбниковой Людмилы Сергеевны обоснован ее научным авторитетом, базирующимся на огромном научном и производственном опыте в области разработки моделей формирования гидрогеологических систем горнопромышленных ландшафтов, систематизации пространственно-временных закономерностей распределения химических элементов в результате горнодобывающей деятельности, геофильтрационного, гидрогеомиграционного и физико-химического моделирования. Рыбникова Л.С. является автором значительного количества – более 110 научных публикаций (2-х монографий, 63 статей в журналах, около 50 публикаций и докладов на всероссийских и международных научно-практических конференциях), в том числе по теме диссертационной работы.

Выбор официального оппонента Потурай Валерия Алексеевича обоснован его научным авторитетом, базирующимся на большом научном и производственном опыте в области органической гидрогеохимии, связанным с изучением органического вещества в различных типах гидротермальных систем и на месторождениях холодных минеральных вод Дальнего Востока и Сибири. Исследование молекулярно-массового распределения предельных углеводородов во флюиде геотермальных месторождений. Потурай В.А. является автором более 60 публикаций по тематике диссертационной работы. За последние 5 лет по тематике диссертационной работы опубликовано 11 статей.

Выбор ведущей организации Федеральное государственное бюджетное учреждение науки «Геологический институт им. Н.Л. Добрецова Сибирского отделения Российской академии наук», г. Улан-Удэ, обоснован высоким научно-производственным авторитетом предприятия, деятельность которого, в частности, связана с изучением геологии месторождений полезных ископаемых, проблем эволюции окружающей среды и климата под воздействием природных и антропогенных факторов, закономерностей формирования ресурсов и химического

состава подземных и поверхностных вод, особенностей функционирования природных и техногенных геосистем горно-складчатых областей, что соответствует тематике диссертации. Предприятие характеризуется многолетним успешным опытом научно-исследовательских работ.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований:

**разработана** новая научная методика сопоставления среднегодовых величин стандартного отклонения содержания основных макро- и микрокомпонентов в пробах воды и показателей точности лабораторных методов их определения, позволяющая на основе различия характера взаимосвязей выявлять природу формирования этих компонентов в подземных водах юрско-меловых отложений северных районов и сопредельных территорий Западной Сибири,

**предложен** оригинальный подход сопоставления вариативности показателей химического состава проб подземных вод по данным многолетних мониторинговых исследований для мезозойских отложений Западно-Сибирского мегабассейна с точностью их определения лабораторными методами. Впервые обобщены результаты физико-химического моделирования смешения пластовых и закачиваемых вод нефтепромыслов, полученные в период геологического изучения, **доказана** совместимость подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса с водами продуктивных отложений Надым-Пурской и Пур-Тазовской НГО, которая является составной частью обеспечения эффективных схем разработки месторождений углеводородов, имеет важное значение для контроля и прогноза качественного состава пластовых вод;

**введенных** новых понятий и терминов нет.

Теоретическая значимость исследования обоснована тем, что:

**доказана** эффективность использования разработанной методики сопоставления погрешностей лабораторных исследований и результатов статистического анализа параметров ионно-солевого состава для определения природы локальной гидрогеохимической неоднородности пластовых вод района исследования; применительно к проблематике диссертации результативно (эффективно, то есть с получением обладающих новизной результатов) **использованы** методы систематизации, статистической обработки, интерпретации и комплексного анализа информации, включающей данные химического анализа проб подземных вод, режимных наблюдений за объемами излишков попутных вод, размещенных в пласти-коллекторы поглощающего горизонта, и объемами технических вод, использованных для водоснабжения систем поддержания пластового давления залежей, результатов физико-химического моделирования смешения пластовых и закачиваемых вод,

**изложены** факторы, определяющие условия формирования гидрогеохимического режима северных районов Западной Сибири и прилегающих территорий на основе совместного анализа ретроспективных данных смешения размещаемых и пластовых

вод юрско-меловых отложений, интерпретации данных гидрогеохимических наблюдений, осуществляемых в рамках мониторинга подземных вод на месторождениях,

**раскрыты** противоречия существенной вариативности содержания некоторых компонентов (кальция, магния, гидрокарбоната, йода и брома) при отсутствии явного тренда в динамике ионно-солевого состава вод во времени,

**изучены** факторы формирования гидрогеохимического режима на рассматриваемой территории на основе комплексного анализа данных лабораторных исследований пластовых вод за период многолетних мониторинговых наблюдений, результаты термодинамического моделирования совместимости пластовых и закачиваемых вод, природа существенной изменчивости в содержании основных солеобразующих компонентов подземных вод с погрешностями методик лабораторных определений этих параметров пластовых вод,

**проведена модернизация** существующих подходов обработки результатов многолетних промысловых наблюдений за динамикой изменения основных солеобразующих компонентов в подземных водах,

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

**разработана и внедрена** методика сопоставления среднегодовых величин стандартного отклонения компонентов ионно-солевого состава пластовых вод с точностью лабораторных методов их определения, позволяющая на основе различия характера взаимосвязей выявлять природу формирования этих компонентов, и повышающая достоверность закономерностей формирования современного гидрогеохимического режима водоносных горизонтов на месторождениях углеводородов Западной Сибири. Результаты исследований внедрены в учебный процесс при чтении лекций по дисциплинам «Общая гидрогеология» и «Гидрогеохимия» и использованы при выполнении хозяйственно-договорных работ, определены пределы и перспективы использования разработанной методики оценки природы формирования основных компонентов ионно-солевого состава пластовых вод на территории Надым-Пурской и Пур-Тазовской НГО, а также возможность ее использования в аналогичных отложениях, сформированных в сходных геологических условиях, Западной Сибири,

**создана** система практических рекомендаций, позволяющих на локальном уровне контролировать и прогнозировать факторы формирования современного гидрогеохимического режима,

**представлены** методические рекомендации для локального контроля и прогноза природных и техногенных факторов, влияющих на современный гидрогеохимический режим, а также для повышения качества регламентирующих документов по гидрогеологическому мониторингу районов с длительной историей нефтегазодобычи.

Оценка достоверности результатов исследования определяется:

для экспериментальных работ подтверждается представительностью и надежностью использованного фактического материала (данные интерпретации гидрохимического опробования скважин, лабораторные исследования отобранных проб воды, результаты физико-химического моделирования совместимости пластовых и закачиваемых вод), корректным сопоставлением методических погрешностей лабораторных исследований и результатов статистического анализа параметров ионно-солевого состава для определения природы локальной гидрогеохимической неоднородности пластовых вод,

теория построена на фундаментальных трудах, посвященных фактам существенных различий в минерализации подземных вод и в содержании основных водорастворенных компонентов (как на региональном уровне – в границах гидрогеологических комплексов и отдельных нефтегазоносных районов, так и на локальном уровне – по близко расположенным разведочным скважинам), и согласуется с опубликованными результатами исследований по теме диссертации, идея базируется на анализе многолетних наблюдений за составом поземных вод из водозаборных скважин на месторождениях углеводородов и результатов физико-химического моделирования смешения пластовых и закачиваемых вод, на обобщении передового опыта предшествующих исследователей в области закономерностей пространственного распространения гидрогеохимических показателей в Западной Сибири,

использованы сравнения авторских данных и материалов, полученных ранее по рассматриваемой тематике другими исследователями: Бешенцевой О.Г., Бешенцева В.А., Конторовича А.Э., Курчикова А.Р., Матусевича В.М., Новикова Д.А., Плавника А.Г., Ставицкого Б.П., Рудкевича М.Я., Шварцева С.Л. и др.; лабораторные данные исследований макро- и микрокомпонентного состава пластовых вод мониторинговых наблюдений; промысловые данные объемов попутных вод, размещенных в поглощающие горизонты, и объемов добываемых вод для обеспечения систем поддержания пластового давления; результаты физико-химического моделирования смешиваемых вод, рассчитанным по широко применяемым на практике методам, прошедшим апробацию экспертизой геологической информации, результаты гидрогеохимического мониторинга (более 4700 проб),

установлено качественное совпадение авторских результатов с теоретическими положениями и опубликованными по теме исследования работами. Достоверность результатов работы подтверждается привлечением большого объема фактического материала по химическому анализу проб подземных вод, надежностью используемых аналитических данных, полученных в аккредитованных лабораториях, использованием результатов физико-химического моделирования смешиваемых вод, рассчитанным по широко применяемым на практике методам, прошедшим апробацию экспертизой геологической информации, а также, а также

согласованностью полученных результатов с опубликованными по теме исследования работами,

использованы современные методы сбора и обработки гидрогеохимической информации, расчетные методы прогноза выпадения осадка карбоната кальция, основанные на термодинамическом моделировании физико-химических процессов в смешиваемых водах, специализированные программные комплексы для картирования геолого-гидрогеологических параметров, патентование результатов интеллектуальной деятельности в виде базы данных результатов химического анализа подземных вод месторождений углеводородов.

Личный вклад соискателя состоит в:

систематизации и анализе гидрогеохимических данных месторождений углеводородов северных территорий Западной Сибири и прилегающих районов (более 13000 проб); изучении и обобщении результатов физико-химического моделирования смешения пластовых и закачиваемых вод нефтепромыслов, полученные в период геологического изучения (около 300 определений); оценке объемов излишков попутных вод, размещенных в пласты-коллекторы поглощающего горизонта, и объемов технических вод, использованных для водоснабжения систем поддержания пластового давления залежей (более 330 водозаборных и более 160 пунктов закачки); проведении анализа данных многолетних мониторинговых исследований с оценкой влияния техногенного воздействия на современное состояние гидрогеохимического режима подземных вод на 27 водозаборных участках и 19 участках закачки; выполнении сопоставительного анализа вариативности показателей химического состава проб подземных вод с точностью их определения лабораторными методами (более 4700 проб).

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

Соискатель Сальникова Ю.И. ответила на задаваемые ей в ходе заседания вопросы и привела собственную аргументацию.

Диссертационный совет заключил, что диссертационная работа Сальниковой Юлии Ивановны 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 разработке методики выявления природы формирования ионно-солевого состава пластовых вод, имеющей существенное научно-практическое значение для развития гидрогеологии и повышающей достоверность закономерностей формирования современного состояния гидрогеохимического режима водоносных горизонтов на месторождениях углеводородов Западной Сибири, присудить Сальниковой Ю.И.

ученую степень кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.6  
Гидрогеология.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 18 человек, из них 6 докторов наук по научной специальности рассматриваемой диссертации (1.6.6 – Гидрогеология), участвовавших в заседании, из 20 человек, входящих в состав совета, проголосовали: за – 18, против – 0.

Председатель

диссертационного совета

Ученый секретарь

диссертационного совета

15.01.2026 г.



Туренко Сергей Константинович

Семенова Татьяна Владимировна