

## **ОТЗЫВ**

на автореферат диссертации Гайнаншина Рустама Наилевича **«Особенности геологического строения нутовского горизонта неогеновой системы северо-восточного шельфа о. Сахалин в связи с прогнозом нефтегазоносности»**, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11.

Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Диссертационная работа Гайнаншина Рустама Наилевича посвящена изучению терригенных отложений нутовского горизонта неогеновой системы на шельфе Северо-Сахалинской нефтегазоносной области. Рассматриваемая территория обладает огромным потенциалом, что подтверждается наличием большого количества потенциально нефтегазоносных структур и открытиями крупных месторождений. Таким образом, целесообразно тему работы признать актуальной.

Результаты последнего поисково-оценочного бурения двух скважин обусловили необходимость актуализации геологического строения и оценки запасов нефти рассматриваемых структур С и М, нефтегазоносность которых ранее находилась под вопросом. Автором дана вероятностная оценка ресурсной базы неопроискованных залежей в пределах Северо-Сахалинской нефтегазоносной области, выполнен фациальный анализ месторождений С и М, уточняющий региональные палеогеографические схемы, а также уточнено геологическое строение и ресурсная база месторождений С и М, что говорит о научной новизне результатов исследований. Полученные результаты имеют также практическую значимость в дальнейших исследованиях региона.

Автор проанализировал и систематизировал огромный объем данных, включающий региональные данные, данные аналогов, керновый материал, ГИС, СРР-3D. Защищаемые положения обоснованы и подкреплены достаточным количеством иллюстрирующего материала и инфографики.

По автореферату есть следующие вопросы и замечания:

1. Несмотря на наличие региональных палеогеографических схем, были ли попытки построить локальные фациальные схемы по участку работ?
2. Чем обосновано неиспользование сейсмических атрибутов при построении карт толщин?
3. Геологические запасы не оценивают, а подсчитывают.

Указанные замечания не снижают общей прикладной и научной значимости полученных результатов. Диссертационное исследование Гайнаншина Рустама Наилевича является законченной научно-квалификационной работой, в которой содержится новое решение научной задачи актуализации геологической модели и ресурсной базы, имеющей важное значение для дальнейших геолого-разведочных работ Северо-Сахалинской нефтегазоносной области. Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук, согласно п. 2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного ученым советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Гайнаншин Рустам Наилевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Профессор кафедры «Геология месторождений нефти и газа» ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет», доктор геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

«10» *сентября* 2025 г. *[подпись]* Бородкин Владимир Николаевич

Я, Бородкин Владимир Николаевич, согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

«10» *сентября* 2025 г. *[подпись]* Бородкин Владимир Николаевич

ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет»

Адрес: 625000, г. Тюмень, ул. Володарского, 18

Тел.: +7 (912) 392-60-09

Эл. почта: komgort@mail.ru

Подпись Бородкина Владимира Николаевича заверяю.



*Бородкин В.Н.*  
*Протокол заседания*  
*10.12.2025*

## **ОТЗЫВ**

на автореферат диссертации Гайнаншина Рустама Наилевича **«Особенности геологического строения нутовского горизонта неогеновой системы северо-восточного шельфа о. Сахалин в связи с прогнозом нефтегазоносности»**, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Исследование, представленное в диссертационной работе Гайнаншина Рустама Наилевича, направлено на изучение шельфа Северо-Сахалинской нефтегазоносной области (НГО), а именно терригенных отложений нутовского горизонта неогеновой системы структур С и М северо-восточной части шельфа о. Сахалин. Изучены особенности указанных отложений с учетом актуальной информации поисково-оценочных скважин, пробуренных в период 2017-2018 гг.

Автором последовательно использован широкий спектр методов и технологий исследований — от формирования структурированной базы данных геолого-геофизической информации по исследуемой территории и построения региональных карт, статистического анализа данных месторождений аналогов, использования петрографического, гранулометрического, литолого-фациального анализов, до методов 3D вероятностного моделирования и вероятностной оценки ресурсной базы углеводородов.

Автореферат в целом отражает структуру и содержание диссертации, демонстрируя обоснованность целей и выводов, достаточный охват поставленных задач и качество проведенных исследований.

По автореферату есть следующие вопросы:

1. Закон Ципфа-Лотка-Брэдфорда, на основе которого дана вероятностная оценка ресурсов УВ, статистический и может не учитывать уникальные особенности конкретных геологических структур, изменений свойств пород. Насколько, по мнению автора, данный недостаток метода может сказаться на качестве оценки ресурсов по изученной НГО?
2. Часто одним из основных факторов геологической неопределенности выступает структурный фактор. Как он изучался и учитывался в настоящей работе?

Указанные замечания не снижают общей прикладной и научной значимости полученных результатов. Диссертационное исследование является законченной научно-квалификационной работой, в которой содержится новое решение научной задачи, имеющей существенное значение для целей изучения и оценки ресурсной базы углеводородов Северо-Сахалинской НГО. Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук, согласно п. 2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного ученым советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Гайнаншин Р.Н., заслуживает присуждения ученой степени геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

*Я, Монжерин Михаил Александрович, согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.*

Директор программ развития продуктов  
Блока интегрированных решений  
ООО «Газпромнефть НТЦ»,  
кандидат геолого-минералогических наук  
по специальности 25.00.12  
«Геология, поиски и разведка нефтяных  
и газовых месторождений»

Монжерин М.А.

25.11.25

ООО «Газпромнефть Научно-Технический Центр»  
Адрес: г. Санкт-Петербург, наб. реки Мойки, д 75-79, лит Д.  
Тел.: +7 (812) 313-69-24 / (821) 313-69-27  
Эл. почта: ntc\_odo@gazpromneft-ntc.ru  
Подпись Монжерина М.А. заверяю.

Начальник отдела  
Кадрового  
Администрирования  
ЖЕМАЕВА Г.Н.



## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Гайнаншина Рустама Наилевича **«Особенности геологического строения нутовского горизонта неогеновой системы северо-восточного шельфа о. Сахалин в связи с прогнозом нефтегазоносности»**, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Результаты исследований, представленные в диссертационной работе Гайнаншина Рустама Наилевича, посвященной перспективам нефтегазоносности северо-восточной части шельфа о. Сахалин, являются уникальными и практически применимыми для дальнейшего планирования и проведения геологоразведочных работ изучаемой территории. Три защищаемых положения работы обоснованы и логичны, автореферат отражает содержание диссертации, которая представляет собой целостный, научно обоснованный труд.

Отмеченные достоинства работы:

1. Заслуживает внимания сильная статистическая составляющая работы автора при использовании месторождений-аналогов и при анализе результатов моделирования;
2. Помимо использования обширного спектра статистических методов исследований, автор лично работал с каменным материалом, и одним из результатов его работы стали, в том числе высокоинформативные сводные таблицы характеристик фациальных зон нутовского горизонта (Таблицы 1 и 2).

Замечания и предложения к тексту автореферата состоят в следующем:

1. Хотелось бы предложить дополнить Таблицы 1 и 2 также и фотографиями образцов керна, в которых, в отличие от шлифов, намного лучше отражается принадлежность образца к фации;
2. Вопрос вызывает то, каким образом на рисунке 4 распределение залежей УВ сопоставлялось на изучаемых и соседних месторождениях в разрезе. Вероятно, делению на множество строк по залежам должна соответствовать более подробная индексация пластов для их сопоставления. В таком случае лучше привести эту индексацию в материалах.



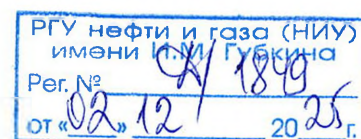
Несмотря на вышеуказанные замечания, работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук, согласно п. 2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного ученым советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Гайнаншин Р.Н., заслуживает присуждения ученой степени геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Доцент кафедры  
поисков и разведки нефти и газа РГУ  
нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина,  
кандидат геолого-минералогических наук  
по специальности 25.00.12  
«Геология, поиски и разведка  
нефтяных и газовых месторождений»

Место работы: РГУ нефти и газа  
(НИУ) имени И.М. Губкина  
Адрес: г. Москва, Ленинский пр-т., д.65  
Тел.: +7 (499) 507-84-32 (внутр.: 4270)  
Эл. почта: Kurushina.a@gubkin.ru

Курушина А.С.

Подпись Курушиной А.С. удостоверяю



## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Гайнаншина Рустама Наилевича **«Особенности геологического строения нутовского горизонта неогеновой системы северо-восточного шельфа о. Сахалин в связи с прогнозом нефтегазоносности»**, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Диссертационная работа Гайнаншина Рустама Наилевича связана с изучением терригенных отложений нутовского горизонта северо-восточной части шельфа о. Сахалин. Проведен анализ геологического строения и особенностей отложений на основе материалов сейсморазведки и поисково-разведочного бурения 2017-2018гг. Соискателем сформирована база данных по региону, на основе которой выполнен анализ месторождений, даны прогноз перспектив и оценка по нефтяным и газовым ресурсам и запасам.

Вместе с тем, отмечая качество выполненной работы, требуют дополнительной детализации следующие моменты:

1. Статистическая кривая Ципфа характеризует распределение углеводородов по региону в целом. Она не позволяет наметить зоны под ГРП. Для проведения поисково-разведочных работ требуется применение других методик и подходов по локализации ресурсной базы, как по площади, так и разрезу с учетом современных методов геологии и геофизики.
2. Практическое значение для поиска и разведки запасов представляет увязка седиментологии и концептуальной геологической модели (в т.ч. определение типа дельты, изменчивости свойств внутри нее) с материалами сейсморазведочных работ 3D. Именно по итогам данного обобщения должен появиться прогноз распространения коллекторов, их свойств по площади и разрезу. Рекомендуется продолжить работы в данном направлении и не останавливаться лишь на литологическом описании отложений.
3. Графики распределения запасов не показывают численные значения по оси абсцисс, не позволяют численно оценить объемы ресурсной базы, сопоставить P10-P50-P90 для верификации качества проведенной оценки и формирования программы снятия неопределенностей. Рекомендуется в материалах диссертации привести цифры согласно выполненным расчетам.

Несмотря на высказанные замечания, указанные моменты не снижают общей прикладной и научной значимости полученных результатов.

Диссертационная работа выглядит законченным научно-квалификационным исследованием, в котором содержится новое решение научной задачи, имеющей существенное значение для целей изучения и оценки ресурсной базы углеводородов Северо-Сахалинской НГО. Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук, согласно п. 2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного ученым советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Гайнаншин Р.Н., заслуживает присуждения ученой степени геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Руководитель программы по развитию семейств специальностей  
Блока Экспертизы и Функционального развития ООО «Газпромнефть НТЦ»,  
кандидат геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12  
«Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

«02»

12

2025 г.

Подпись

Воробьев В.С.

ООО «Газпромнефть Научно-Технический Центр»

Адрес: г. Санкт-Петербург, наб. реки Мойки, д 75-79, лит Д.

Тел.: +7 (812) 313-69-24 / (821) 313-69-27

Эл. почта: ntc\_odo@gazpromneft-ntc.ru

Подпись Воробьева В.С. заверяю.

НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА  
КАДРОВОГО  
АДМИНИСТРИРОВАНИЯ  
ЖЕМАЕВА Г.Н.





## **ОТЗЫВ**

На автореферат диссертации Гайнаншина Рустама Наилевича **«Особенности геологического строения нутовского горизонта неогеновой системы северо-восточного шельфа о.Сахалин в связи с прогнозом нефтегазоносности»**, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Диссертационная работа Гайнаншина Р.Н. посвящена исследованию строения нутовского горизонта неогеновой системы северо-восточной части шельфа о. Сахалин в свете результатов поисково-оценочного бурения в 2017-2018 гг. скважин №1-С и №1-М в пределах структур С и М. На основе вероятностного 3D моделирования месторождений была проведена оценка геологических запасов нефти по международной классификации и предложена методика оптимизации планирования геологоразведочных работ, базирующая на статистическом анализе результатов моделирования и ключевых рисков.

Работа, безусловно, является актуальной в связи крайне низкой изученностью юго-восточной периклинали Одоптинской и Восточно-Одоптинской антиклинальных зон и пессимистичными оценками перспектив ее нефтегазоносности. Однако бурение двух скважин - №1-С и №1-М и получение в них притоков нефти позволили пересмотреть геологическое строение этой зоны и на основе этого выполнить оценку запасов.

Автором достаточно четко сформулированы цели работы: оценить вероятность успеха и риски открытия залежей УВ в Северо-Сахалинской НГО на основе анализа результатов геолого-разведочных работ и статистического распределения геологических запасов выявленных залежей; установить закономерности изменения фильтрационно-емкостных свойств терригенных отложений нутовского горизонта неогеновой системы структур С и М на основе анализа результатов седиментологических исследований керна скважин №1-С и №1-М; оценить геологические запасы нефти структур С и М с учетом международных классификаций. Провести статистический анализ результатов моделирования и ключевых рисков для оптимизации и планирования геологоразведочных работ.

Работа состоит из 4 глав, введения и заключения, достаточно полно и информативно проиллюстрирована 58 рисунками. Список использованной литературы насчитывает 92 наименований.

Гайнаншин Р.Н. проанализирован большой фактический материал, позволивший ему построить и проинтерпретировать карты, отображающие распределение геологических запасов нефти и газа всех залежей

месторождений Северо-Сахалинской НГО по дагинскому, окобыкайскому и нutowскому горизонтам неогеновой системы; графики распределения залежей открытых месторождений УВ Северо-Сахалинской НГО по величине их геологических запасов нефти и газа. Автором впервые, на основе построенного распределения геологических запасов залежей УВ по закону Ципфа-Лотка-Брэдфорда, дана вероятностная оценка ресурсов неопределенных залежей в пределах Северо-Сахалинской НГО.

Автор принимал непосредственное участие в первичном описании керна и типизации разреза скважин №1-С и №1-М в объеме 162 и 87 погонных метров соответственно. По проведенному анализу результатов лабораторных исследований (в том числе седиментологических) каменного материала и опубликованных научных данных определены обстановки осадконакопления нutowского горизонта участков С и М, а также построены классификационные диаграммы состава пород и сводные таблицы характеристик фациальных зон. Это позволило Гайнаншину Р.Н. уточнить геологическое строение нutowского горизонта неогеновой системы в пределах изучаемой площади, определить обстановки, благоприятные для формирования коллекторов с улучшенными ФЕС и выполнить оценку запасов нефти с учетом международной классификации при помощи инструментов вероятностного геологического 3D моделирования. На основе статистического анализа результатов моделирования и ключевых рисков построены диаграммы чувствительности запасов нефти к геологическим неопределенностям, интегральные карты плотности геологических запасов нефти месторождений в трех вариантах (P90, P50 и P10) и карты снятий геологических неопределенностей в запасах нефти для совместного анализа при планировании геологоразведочных работ.

К работе имеется замечание:

1. При описании торнадо-диаграмм автор делает обобщенный вывод, что диапазон вариации значений ВНК и песчанистости на текущей стадии изученности месторождений С и М максимально влияют на диапазон неопределенности запасов нефти среди остальных параметров. Это справедливо только для структуры М, поскольку положение ВНК на структуре С установлено и для нее более существенный вклад в неопределенности вносит песчанистость пласта.

В качестве пожеланий для дальнейших исследований можно порекомендовать автору обратить внимание на геохимические аспекты условий формирования залежей и прогноз фазового их состава, поскольку в разновозрастных отложениях сопредельных территорий присутствуют не только нефтяные флюиды, но и газовые и газоконденсатные.

Замечания и пожелания не умаляют высокого качества работы. Автореферат написан в хорошем стиле, материал изложен последовательно,

логично и аргументировано. Диссертационное исследование является законченной научно-квалификационной работой, в которой содержится новое решение научной задачи, имеющее существенное значение для повышения эффективности геологоразведочных работ мало изученной и недооцененной области Сахалинского шельфа, что нашло отражение в публикациях автора. Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук, согласно п. 2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного ученым советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Гайнаншин Р.Н., заслуживает присуждения ученой степени геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

*Я, Косенкова Наталья Николаевна, согласна на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.*

Консультант по Геологии и Геохимии, ООО Нострум ИзндПи Сервисиз,  
кандидат геолого-минералогических наук по специальности 04.00.17  
«Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»



Косенкова Наталья Николаевна

«28» мая 2025 г.

ООО Нострум ИзндПи Сервисиз

Адрес: г. Санкт-Петербург, Литейный пр., д.26А

Эл. почта: [ik@kogs.pro](mailto:ik@kogs.pro)

Подпись Косенковой Н.Н. заверяю.



*Космагов А.С.*  
*Исполнительный директор*

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Гайнаншина Рустама Наилевича  
**«Особенности геологического строения нутовского горизонта неогеновой системы северо-восточного шельфа о. Сахалин в связи с прогнозом нефтегазоносности»**, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Актуальность представленной диссертационной работы не вызывает сомнения. В первую очередь, это напрямую связано со сложившимися в последнее время международными политико-экономическими изменениями, непосредственно повлиявшими на экспортные приоритеты Российской Федерации, особенно в сырьевом секторе. А, именно, смещение основных объемов транспортировки УВ на Азиатский рынок, в непосредственной близости которого и располагается рассматриваемая территория.

Выбор нутовского горизонта в качестве целевого геолого-промыслового интервала разреза также можно считать вполне обоснованным, так как он содержит основные объемы нефти в отличии, например, от преимущественно газового дагинского горизонта. Причем, как отмечает автор, с нутовским горизонтом связаны последние крупные открытия на северо-восточном шельфе о.Сахалин.

Автором в рамках диссертационной работы представлен достаточно широкий обзор региональной изученности, нефтегазоносности, тектонического развития и литолого-седиментационной характеристики палеоген-неогеновых отложений, что позволяет информационно быстро адаптироваться в районе исследования. Пожалуй, чего не «хватило», так это отдельной фокусировки на постседиментационное структурно-тектоническое развитие целевого нутовского горизонта в пределах акватории Охотского моря с учетом более, чем активной геодинамической обстановки в районе исследования.

Для достижения поставленной в работе цели по актуализации геологической модели нутовских отложений северо-восточной части шельфа о.Сахалин, автор определил три блока основных задач:

1. На основе ретроспективного статистического анализа нефтегазоносности Северо-Сахалинского НГО оценить вероятность новых открытий и их количественные диапазоны. Следует отметить, что район исследования

является весьма благоприятным для проведения подобного анализа: очень хорошая изученность и более чем богатая статистическая выборка. К полученным результатам отношение противоречивое. С одной стороны, кривая Ципфа показывает довольно закономерное распределение геологических запасов залежей. Однако, низкая вероятность открытия крупных месторождений и, в первую очередь, в пределах шельфа, визуально контрастирует с объемами УВ уже открытых месторождений. В т.ч. последние открытия (Нептун и Тритон) согласно официальной балансовой оценке составляют несколько сот млн.т. Наверно, можно было параллельно выполнить статистический анализ отдельно «суши» и «акватории». В то же время, определенный позитивный момент отражен в гистограмме объемов запасов на рис. 1.2.7, где наблюдается «дефицит» запасов в диапазоне 2-5 и 10-20 млн.т, а это свидетельствует о наличии поискового потенциала в сухопутной части о.Сахалин.

2. Седиментологические исследования кернового материала составляют значимый информационный кластер, влияющий на определение фильтрационно-емкостных параметров коллекторов и экранирующие свойства флюидоупоров. Важно, что автор непосредственно участвовал в исследовании керна. К сожалению, поднятый керн из проанализированных скважин слабо характеризует верхненутовский интервал разреза из-за изначально неудачного сейсмогеологического прогноза. В результате керном оказались не освящены наиболее высокопродуктивные интервалы.
3. Выполненная автором вероятностная оценка ресурсной базы месторождений М и С в целом соответствует общепринятым методическим подходам и не вызывает замечаний.

Таким образом, можно вполне обоснованно констатировать, что заявленные автором задачи выполнены в полном объеме.

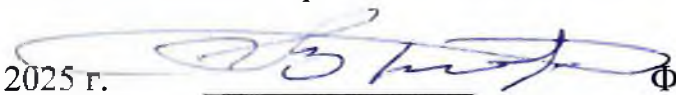
Диссертационное исследование является законченной научно-квалификационной работой, в которой содержится новое решение научной задачи, имеющей существенное значение для последующих этапов геологоразведочных работ на Северо-Сахалинского НГО. Работа соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук, согласно п. 2.2 раздела II Положения о присуждении ученых степеней в федеральном государственном



автономном образовательном учреждении высшего образования «Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы», утвержденного ученым советом РУДН протокол № УС-1 от 22.01.2024 г., а её автор, Гайнаншин Р.Н., заслуживает присуждения ученой степени геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Руководитель программ интеграции ООО «ГПН-ГЕО»,  
кандидат геолого-минералогических наук  
по специальности 25.00.01 «Общая и региональная геология»

«15» декабря 2025 г.



Филиппович Ю.В.

Я, Филиппович Юрий Владиславович, согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

«15» декабря 2025 г.



Филиппович Ю.В.

ООО «ГПН-ГЕО»

Адрес: г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 22

Тел.: +7 (911) 996-07-80

Эл. почта: [Filippovich.YUV@gazprom-neft.ru](mailto:Filippovich.YUV@gazprom-neft.ru)

Подпись Филипповича Ю.В. удостоверяю.

Начальник управления



Игнатова Ю.В.