

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА 24.2.428.06, СОЗДАННОГО
НА БАЗЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«УФИМСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ» МИНИСТЕРСТВА НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ДИССЕРТАЦИИ НА СОИСКАНИЕ
УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ КАНДИДАТА НАУК

аттестационное дело № _____
решение диссертационного совета от 3 марта 2026 года № 1

О присуждении Шатырову Анару Камандаровичу, гражданину Российской Федерации, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Нефтегазоносность и горно-геологические условия формирования месторождений углеводородов Присахалинского шельфа» по специальности 2.8.3. – «Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр» принята к защите 29 декабря 2025 года, протокол № 18 диссертационным советом 24.2.428.06, созданным на базе федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Уфимский государственный нефтяной технический университет» Минобрнауки России (450064, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Космонавтов, д. 1, действует в соответствии с приказом Минобрнауки РФ № 65/нк от 26 января 2023 года).

Соискатель, Шатыров Анар Камандарович, 02 ноября 1999 года рождения.

В 2022 году окончил ФГАОУ ВО «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина» с присуждением квалификации «горный инженер - геофизик» по специальности 21.05.03 «Технология геологической разведки».

В 2022 году прикреплен к кафедре «Геология и разведка месторождений углеводородов» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе» по научной

специальности 2.8.3. - «Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр».

Шатыров Анар Камандарович работает в должности преподавателя кафедры геологии и разведки месторождений углеводородов федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе»

Работа выполнена на кафедре «Геология и разведка месторождений углеводородов» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе»

Научный руководитель – доктор технических наук, доцент Серикова Ульяна Сергеевна, Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе», кафедра «Геология и разведка месторождений углеводородов», профессор кафедры.

Официальные оппоненты:

1. Дзюбло Александр Дмитриевич – доктор геолого-минералогических наук (25.00.12), профессор, Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина», кафедра «Освоение морских нефтегазовых месторождений», заместитель заведующего кафедрой по научной работе, профессор кафедры;

2. Антипов Михаил Петрович – кандидат геолого-минералогических наук (04.00.10), старший научный сотрудник, Федеральное государственное учреждение науки «Геологический институт Российской Академии наук», лаборатория «Сравнительный анализ осадочных бассейнов», ведущий научный сотрудник

дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация – Федеральное государственное бюджетное

образовательное учреждение высшего образования «Ухтинский государственный технический университет» (г. Ухта), в своем положительном отзыве, подписанном Ростовщиковым Владимиром Борисовичем, кандидатом геолого-минералогических наук (25.00.12), доцентом, заведующим кафедрой «Поиски и разведка месторождений полезных ископаемых» нефтегазового факультета, указала, что диссертационная работа Шатырова Анара Камандаровича на тему «Нефтегазоносность и горно-геологические условия формирования месторождений углеводородов Присахалинского шельфа», представленная на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 2.8.3. – «Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр», посвящена актуальному направлению и представляет собой законченную научно-квалификационную работу, в которой содержится решение научной задачи по дифференцированной оценке нефтегазоносности и минимизации геологических рисков, имеющей существенное значение для освоения углеводородных месторождений Присахалинского шельфа и развития нефтегазовой отрасли страны. Диссертация написана на достаточном научном уровне и показывает, что автор может самостоятельно проводить полномасштабное научное исследование от анализа проблемы и постановки задач до их решения и практического применения. Диссертация Шатырова Анара Камандаровича отвечает критериям пп. 9-14 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного постановлением Правительства РФ от 24 сентября 2013 г. № 842 (ред. от 18.03.2023) к кандидатским диссертациям. Соискатель Шатыров Анар Камандарович заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 2.8.3. - «Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр».

Соискатель имеет 14 опубликованных научных работ по теме диссертационной работы (7.57 п.л./ 4.29 п.л.) в том числе 10 статей (6.44 п.л./3.57 п.л.) в ведущих рецензируемых научных журналах, рекомендованных ВАК Минобрнауки РФ, 2 публикации в изданиях, входящих в международные базы

данных и системы цитирования (0,69 п.л./ 0,28 п.л.). 2 – докладывались на Российских и международных конференциях: VII Всероссийской молодежной научно-практической школы-конференции (г. Новосибирск, 2024); XVI Международная научно-практическая конференция «Новые идеи в науках о Земле» (г. Москва, 2023) (0.44 п.л./ 0.44 п.л.). Положения диссертационной работы полно и всесторонне освещены в научных публикациях.

Наиболее значимые научные работы по теме диссертации:

1. Шатыров А.К. Прогноз нефтегазовых резервуаров Охотского моря на основе интерпретационной обработки сейсмического материала // Известия высших учебных заведений. Геология и разведка. – 2023. – Т. 65, №4. – С. 66 – 80.

2. Шатыров А.К. Оценка геомеханических свойств коллекторов Присахалинского шельфа по результатам моделирования // Известия высших учебных заведений. Геология и разведка. – 2023. – Т. 65, №6. – С. 53 – 65.

3. Шатыров А.К. Применение результатов геофизических исследований скважин для решения региональных геологических задач // В сб. Науки о земле. Современное состояние. Материалы VII Всероссийской молодежной научно-практической школы-конференции. – Новосибирск, 2024. – С. 108 – 110.

4. Керимов В.Ю., Шатыров А.К. Оценка седиментационных условий формирования коллекторов нефти и газа в акватории Охотского моря // Горный журнал. – 2024. – №7. – С. 64-70.

5. Шатыров А.К., Серикова У.С. Типизация горно-геологических условий формирования месторождений и залежей нефти и газа на Присахалинском шельфе // Известия высших учебных заведений Геология и разведка. – 2025. – №3. – С. 44-50.

Диссертационная работа Шатырова А.К.:

- не содержит недостоверных сведений об опубликованных соискателем ученой степени работах, в которых изложены основные научные результаты диссертации;

- содержит ссылки на авторов и источники заимствования;

- оригинальность диссертационной работы составляет 91.37%.

На диссертацию и автореферат поступило **7 положительных отзывов с замечаниями** из следующих организаций:

1. Отзыв из **Института нефти и газа Национальной академии наук Азербайджана** (г. Баку) подписал доктор геолого-минералогических наук (25.00.12), профессор, исполнительный директор **Гурбанов Вагиф Шыхи оглы**. Имеется 1 замечание: 1) В автореферате в ряде случаев представлено обобщенное описание параметров, используемых при численном моделировании углеводородных систем. Более детализированное обсуждение диапазонов неопределённости входных параметров (тепловой поток, кинетические модели созревания органического вещества, свойства нефтегазоматеринских толщ) могло бы дополнительно усилить аргументацию полученных прогнозов.

2. Отзыв из **Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Научно-Технический центр»** (г. Санкт-Петербург) подписал кандидат геолого-минералогических наук (25.00.12.), директор программ развития продуктов Блока интегрированных решений **Монжерин Михаил Александрович**. Имеется 1 замечание: 1) В автореферате сравнительно слабо акцентировано сопоставление полученных результатов с альтернативными моделями строения и нефтегазоносности Присахалинского шельфа, представленными в литературе. Более явное обсуждение различий между предлагаемыми и ранее опубликованными подходами позволило бы лучше подчеркнуть новизну работы. Кроме того, отдельные выводы могли бы быть представлены в более компактной и концентрированной форме.

3. Отзыв из **Филиала товарищества с ограниченной ответственностью «FES»** (г. Москва) подписал кандидат геолого-минералогических наук (25.00.12), руководитель направления **Вологодский Дмитрий Викторович**. Имеется 1 замечание: 1) В автореферате недостаточно подробно отражены критерии, использованные при переходе от качественной типизации горно-геологических условий к количественной оценке рисков. Более явное описание логики такого перехода повысило бы прозрачность методики. Кроме того, отдельные классификационные признаки могли бы быть проиллюстрированы более наглядными примерами.

4. Отзыв из **Межгосударственной Нефтяной Компании «СоюзНефтеГаз»** (г. Москва) подписал доктор геолого-минералогических наук (25.00.10), директор по разведке и разработке, почетный нефтяник **Глебов Алексей Федорович**. Имеются 2 замечания: 1) По пунктам 3 и 4 «Соответствие паспорту заявленной специальности» неоднократное употребление вместо нефтегазовых месторождений – «**твердых, жидких и газообразных полезных ископаемых**». 2) По цели диссертационной работы «**оценка геологических рисков по результатам типизации горно-геологических условий формирования, моделирования и геометризации месторождений**» необходимо в нее включение и уточнение, вытекающее из задачи исследования №4, типа как «**оценка геологических рисков по результатам типизации горно-геологических условий разрабатываемых месторождений для оптимальной геолого-технической подготовки новых месторождений к разработке**».

5. Отзыв из **ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр»** (г. Ижевск) подписал кандидат технических наук (25.00.17), заместитель директора по геологии и разработке **Васильев Дмитрий Михайлович**. Имеется 1 замечание: 1) В автореферате сравнительно ограниченно освещены вопросы масштабируемости полученных выводов на смежные участки шельфа и сопредельные акватории. Более чёткое обозначение границ применимости предложенной типизации могло бы повысить качество поисковых критериев. Также, учитывая, что в зоне Присахалинского шельфа нефтегазоносность подтверждена во всех рассматриваемых стратиграфических интервалах, вероятность геологического успеха по фактору НГМТ может достигать значений в интервале 0.9-1.

6. Отзыв из **Грозненского государственного нефтяного технического университета имени академика М.Д. Миллионщикова»** (г. Грозный) подписал доктор технических наук (02.00.13, 07.00.10), профессор, профессор кафедры «Химическая технология переработки нефти и газа» Института нефти и газа им. С.Н. Хаджиева **Ахмадова Хава Хамидовна**. Имеется 1 замечание: 1) Детальное перечисление углеводородных систем по отдельным структурным этажам осадочных бассейнов не является обязательным. Научная и прикладная

значимость работы автора в первую очередь определяется разработанной типизацией разрывных нарушений, дифференциаций горно-геологических условий формирования месторождений, а также анализом и оценкой геологических рисков.

7. Отзыв из **ФГБУН «Геологический институт Российской Академии наук»** (г. Москва) подписал доктор геолого-минералогических наук (04.00.10), профессор, главный научный сотрудник, заведующий лабораторией тепломассопереноса **Хуторской Михаил Давыдович**. Имеется 2 замечания: 1) Заявление в разделе о «научной новизне», что установлено два доминирующих типа структур: широтных, связанных с раннемиоценовыми надвигами, и меридиональных, сформированным в позднем миоцене плиоцене, не является «новизной», т.к. об этом 15-20 лет назад отмечал в своих работах В.В. Харахинов. 2) Отсутствуют упоминания о граничных условиях бассейнового моделирования, параметрах волнового поля и данных бурения, которые позволили районировать ГАУС и построить структурные модели Присахалинского шельфа. Допускаю, что эта информация содержится в диссертации.

Выбор официальных оппонентов обоснован их компетентностью в данной отрасли науки, что подтверждается имеющимися у них публикациями в сфере исследований соискателя:

Дзюбло Александр Дмитриевич – занимается вопросами комплексного геолого-геофизического изучения и освоения нефтегазовых ресурсов континентального шельфа, технологиями вторичного вскрытия пластов и испытания морских скважин, обустройство и эксплуатация морских нефтегазовых месторождений. Автор более 180 научных публикаций и учебно-методических работ.

Антипов Михаил Петрович – занимается вопросами, связанными с геологической интерпретацией сейсмических данных с целью создания геологических моделей нефтеперспективных структур в различных осадочных бассейнах, развитием методических приёмов и теоретических подходов бассейнового анализа, в частности реконструкции палеоглубин и темпов

погружения осадочных бассейнов, а также развитием приёмов сейсмостратиграфического анализа. Автор более 100 научных публикаций.

Ведущая организация, Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ухтинский государственный технический университет» (г. Ухта), занимается подготовкой специалистов в области нефтегазового дела, геологии и другим инженерно-техническим направлениям. Ростовщиков Владимир Борисович – заведующий кафедрой «Поиск и разведка месторождений полезных ископаемых».

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований:

- **разработана** типизация горно-геологических условий формирования месторождений и залежей нефти и газа на Присахалинском шельфе с учетом разломных нарушений, по результатам геологических моделирований.

- **предложено** два доминирующих типа геологических структур: широтных, связанных с раннемиоценовыми надвигами и меридиональных, сформированными в позднем миоцене-плиоцене;

- **доказано** влияние сложного сочетания компрессионных и рифтогенных процессов на уникальную геометрию и кинематику, горно-геологические условия, которые свидетельствуют об их делении на региональные и локальные разрывы, а по морфологии и пространственной ориентации – на надвиги шарьяжи, разломы сдвигового типа, сбросы и взбросы.

Теоретическая значимость исследования обоснована тем, что:

- **доказано**, что установленная зависимость типа структурных ловушек от кинематики и возраста разрывных нарушений представляет значительный теоретический вклад в геологию нефти и газа, существенно дополняя классические теории нефтегазонакопления в компрессионных и экстенсивных бассейнах. Кинематика разрывных нарушений, определяющая характер деформаций (сжатие, растяжение или сдвиг), и их возраст, отражающий временные связи с процессами осадконакопления и миграции углеводородов, позволяют глубже понять динамику тектонических процессов, что обогащает модели прогнозирования месторождений и способствует интеграции

современных представлений о тектонике плит с традиционными концепциями, повышая точность и комплексность теоретических оснований для разведки углеводородов.

применительно к проблематике диссертации результативно использованы: интерпретационная обработка сейсмических данных; полнообъемная сейсмическая интерпретация с использованием системы SVISION; геомеханическое моделирование геометрии коллекторов; численное моделирование углеводородных систем с последующей оценкой рисков; геологическое моделирование месторождений и залежей углеводородов.

- **изложены** механизмы формирования залежей углеводородов в сложнопостроенных тектонических условиях;

- **раскрыта** идея комплексного изучения разрывных нарушений для достоверной модели геометрии недр и оценки условий нефтегазоаккумуляции;

- **изучено** особенности геологического строения, палеотектонические условия формирования, фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, углеводородные бассейны.

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

- **разработан и апробирован** методический подход для развития геологоразведочных работ и освоения месторождений углеводородов на основе исследований геолого-геофизических особенностей развития региона; определены перспективы в рамках проектов «Сахалин 1-6»;

- **определены** перспективы нефтегазоносности в рамках проектов «Сахалин 1-6»;

- **создана** методическая основа для изучения горно-геологических условий на основании бассейнового анализа и разрывных нарушений исследуемого района;

- **представлены** рекомендации технологических решений, экологические и экономические меры, разработанные на основе исследований геолого-геофизических и экологических особенностей развития региона. Рекомендации применимы в рамках перспективных и действующих проектов «Сахалин 1-6».

Оценка достоверности результатов исследования выявила:

- **теория** построена на широко признанных методах обработки первичных геологических и геолого-промысловых данных, а также результатах сейсморазведки и геофизических исследований;
- **идея базируется** на результатах обобщения, систематизации анализа научных исследований, выполненных другими учеными и специалистами в данной области и полученных результатах;
- **использованы** современные методы геологического моделирования, а также обработки исходных данных, сравнения авторских и ранее полученных данных по рассматриваемой тематике;
- **использованы** специализированные, лицензированные программные комплексы IRAP RMS (ROXAR), Petrel, PetroMod, Techlog (Schlumberger).

Личный вклад соискателя состоит в:

геометризации и типизации горно-геологических условий формирования месторождений, залежей и ловушек нефти и газа на присахалинском шельфе; проведение анализа и типизации разрывных нарушений по иерархии, масштабу, морфологии и пространственной ориентации, которые играют ключевую роль в формировании ловушек и контроле фильтрационно-емкостных свойств коллекторов; оценке геологических рисков и вероятности успеха при геологоразведочных работах и освоении месторождений нефти и газа присахалинского шельфа для эоценовых и олигоцен-нижнемиоценовых углеводородных систем; формулировании выводов и рекомендаций; публикации полученных научных и практических результатов в открытой печати.

Диссертация охватывает основные вопросы поставленной научной задачи и соответствует критерию внутреннего единства, что подтверждается наличием: последовательного плана исследования, включающего в себя изучение влияния разрывных нарушений на геологические характеристики продуктивных отложений (ФЕС, вторичные изменения, трещиноватость и др.), уточнение геологического строения, палеотектонических условий формирования объекта диссертационного исследования; методического подхода к исследованию тектонических нарушений в пределах залежей;

обоснованных рекомендаций для повышения количества разрабатываемых объектов; непротиворечивой методологической платформы; основной идейной линии; концептуальности и взаимосвязи выводов.

В ходе защиты диссертации критических замечаний высказано не было.

Соискатель, Шатыров Анар Камандарович, ответил на все задаваемые ему в ходе заседания вопросы.

На заседании 03 марта 2026 года диссертационный совет принял решение за решение научной задачи по дифференцированной оценке нефтегазоносности, оптимизации поисково-разведочных работ и минимизации геологических рисков, имеющей значение для развития геолого-минералогической отрасли знаний присудить Шатырову Анару Камандаровичу ученую степень кандидата геолого-минералогических наук по специальности 2.8.3. – Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр.

При проведении **тайного голосования** диссертационный совет в количестве **11** человек (**7** – принимали участие в месте проведения заседания, **4** – принимали участие дистанционно с обеспечением аудиовизуального контакта), из них **6** докторов наук по специальности 2.8.3. – Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр, рассматриваемой диссертации, участвующих в заседании, из 12 человек, входящих в состав совета, проголосовал: «за» - **11**, «против» - **0**.

Председатель

В. Ш. Мухаметшин

Ученый секретарь

З.Х. Павлова



03 марта 2026 г.

доктор геолого-минералогических наук, профессор Мухаметшин Вячеслав Шарифуллович
доктор технических наук, доцент Павлова Зухра Хасановна