

МИНОБРНАУКИ РОССИИ



Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение
высшего образования
«Ухтинский государственный
технический университет»
(ФГБОУ ВО «УГТУ»)

Первомайская ул., д. 13, г. Ухта,
Республика Коми, 169300
Телефон: (8216) 77-44-02
E-mail: info@ugtu.net
[http:// www.ugtu.net](http://www.ugtu.net)

10 ФЕВ 2026 № 06/03-411

Ректор ФГБОУ ВО УГТУ, профессор

Р.В. Агинец

2026 г



ОТЗЫВ ВЕДУЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Ухтинский государственный технический университет» (ФГБОУ ВО «УГТУ»)

на диссертационную работу Шатырова Анара Камандаровича «Нефтегазоносность и горно-геологические условия формирования месторождений Присахалинского шельфа» на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 2.8.3. – «Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр»

Диссертация Шатырова А.К. посвящена изучению нефтегазоносности и горно-геологических условий формирования месторождений Присахалинского шельфа.

Объектами исследования являются месторождения и залежи углеводородов присахалинского шельфа, в том числе в пределах мегапроектов «Сахалин-1» «Сахалин-2» «Сахалин-3» и перспективных «Сахалин-4» - «Сахалин-6».

1. Актуальность темы выполненной работы

Актуальность представленного диссертационного исследования определяется важнейшей ролью освоения углеводородного потенциала шельфа о. Сахалин в обеспечении энергетической безопасности страны и социально-экономическом развитии Дальневосточного региона. Указанная территория служит первичной ресурсной базой для

действующих («Сахалин-1», «Сахалин-2», «Сахалин-3») и планируемых («Сахалин-4» – «Сахалин-6») мегапроектов.

Проведенный анализ охватывает основные месторождения региона, имеющие сложное тектоническое строение: месторождения проекта «Сахалин-3» (Кириновское, Южно-Кириновское, Мынгинское) с меридиональными структурами Кириновского типа; месторождения проекта «Сахалин-1» (Чайво, Одопту, Аркутун-Даги) с преобладанием широтных структур Мынгинского типа и надвиговыми дислокациями; а также месторождения проекта «Сахалин-2» (Пильтун-Астохское, Лунское), сочетающие оба типа структур.

Разработанные в работе анализ и типизация горно-геологических условий формирования залежей, с учетом влияния разрывных нарушений, создают научную основу для дифференцированной оценки нефтегазоносности, оптимизации поисково-разведочных работ, выбора эффективных технологий разработки и минимизации геологических рисков, что и имеет высокую научную и практическую значимость.

2. Значимость для науки

Диссертационная работа, выполненная на материалах присахалинского шельфа, содержит ряд принципиально новых результатов, которые существенно развивают современные представления о строении, эволюции и нефтегазоносности осадочных бассейнов окраинно-морского типа.

Впервые в практике изучения шельфа Сахалина предложена и обоснована дифференцированная классификация обстановок нефтегазонакопления, позволяющая чётко разграничить две принципиально разные группы структур, которые определяют почти всё разнообразие и размещение углеводородных объектов региона. Полученная типизация кардинально корректирует сложившиеся ранее представления о преобладающем контроле антиклинальных форм и смещает акцент на комбинированные структурно-стратиграфические и тектонически экранированные ловушки, особенно в зонах активного разломообразования. Этот подход открывает новые возможности для целенаправленного прогнозирования и обоснования наиболее перспективных направлений поисково-разведочных работ.

Значительным вкладом в структурную геологию и нефтегазовую тектонику является разработанная многоуровневая систематика разрывных нарушений, которая учитывает их иерархическую подчинённость, кинематический тип, масштаб проявления, морфологические особенности и азимутальную ориентировку в современном поле напряжений. Полученная классификация позволяет по-новому объяснить механизмы формирования ловушек разных генетических типов, а также прогнозировать распределение улучшенных коллекторских свойств в зонах трещиноватости и повышенной

проницаемости. Данный результат имеет высокую методическую ценность и может быть использован в качестве основы для построения детализированных моделей трещинно-поровой ёмкости продуктивных горизонтов в аналогичных бассейнах.

В части количественной оценки перспективности автором получены новые вероятностные характеристики ключевых элементов нефтегазовых систем эоцен-олигоцен-нижнемиоценового возраста. Установленные соотношения между генерационным потенциалом, эффективностью миграции, качеством покрышек и условиями сохранности скоплений дают более надёжную основу для ранжирования объектов по степени геологического риска. Это особенно важно для акваторий с экстремально высокой стоимостью бурения и сложными природно-климатическими условиями, где точность предварительной оценки рисков напрямую влияет на экономическую целесообразность проектов.

3. Значимость для производства

Результаты диссертационного исследования обладают высокой степенью прикладной направленности и могут быть непосредственно использованы в текущей и перспективной деятельности по освоению углеводородного потенциала шельфа Сахалина.

Разработанные подходы к типизации горно-геологических обстановок и выделению двух основных классов структур, контролирующих размещение залежей, позволяют нефтегазовым компаниям и недропользователям:

- существенно повысить адресность и эффективность региональных и поисковых этапов геологоразведочных работ;
- переориентировать приоритеты лицензионных участков с традиционных антиклинальных объектов на более сложные, но часто более перспективные комбинированные и тектонически экранированные ловушки;
- оптимизировать последовательность и состав ГРП, снижая вероятность бурения бесперспективных структур.

Предложенная многоуровневая систематика разрывных нарушений даёт производству инструмент для:

- более точного прогноза распределения улучшенных фильтрационно-ёмкостных свойств в коллекторах;
- обоснованного выбора зон повышенной трещиноватости при планировании горизонтальных и наклонно-направленных скважин;
- построения реалистичных геомеханических моделей продуктивных пластов, что критически важно для проектирования систем разработки месторождений.

Полученные вероятностные оценки геологического успеха и риска по основным элементам нефтегазовых систем эоцен-олигоцен-нижнемиоценового возраста позволяют:

- проводить обоснованное ранжирование объектов и блоков по инвестиционной привлекательности;
- формировать более надёжные прогнозы успешности бурения на новых и доразведочных участках;
- минимизировать финансовые потери на этапе подготовки проектов в условиях высокой стоимости морского бурения и сложных природно-технических факторов региона.

Работа имеет прямое значение для реализации проектов федерального масштаба:

- «Сахалин-1», «Сахалин-2» (поддержание добычи, доразведка фланговых зон, возможное вовлечение новых горизонтов);
- «Сахалин-3» и смежные лицензионные участки
- перспективные лицензии следующего поколения в рамках Восточной газовой программы и планов наращивания добычи на шельфе Дальнего Востока до 2035 года.

Таким образом, диссертация вносит ощутимый вклад в повышение эффективности недропользования на шельфе Сахалина, способствует достижению целевых показателей Энергетической стратегии РФ по развитию восточного направления добычи углеводородов, а также обеспечивает снижение геологических и экономических рисков на всех стадиях – от лицензирования до ввода месторождений в промышленную эксплуатацию.

4. Рекомендации по использованию результатов и выводов диссертации

Результаты диссертации могут быть применены на практике следующими способами:

1. При доразведке и оптимизации разработки действующих месторождений

- На проектах «Сахалин-1» и «Сахалин-2» применять выводы о роли поздних меридиональных структур для поиска дополнительных залежей в бортовых зонах и флангах.
- На участках «Сахалин-3» (Киринский, Аяшский, Восточно-Одоптинский) использовать типизацию ловушек для выбора первоочередных целей бурения.

2. При принятии инвестиционных решений и лицензировании новых участков

- Включать разработанные вероятностные характеристики геологического успеха в риск-анализ проектов.
- При формировании заявок на новые лицензии аргументировать перспективность участка ссылкой на соответствие одному из двух доминирующих структурных типов и наличие благоприятных разломных зон.

3. При планировании экологических технологических мероприятий.

5. Замечания

В главе 6 «Оценка нефтегазоносности на Присахалинском шельфе и особенности геологоразведочных работ и освоения месторождений углеводородов на этапе разработки»:

1. 6.1, 6.2 - приведены уже известные сведения о запасах месторождений УВ на Присахалинском шельфе, а также общий обзор применяемых методов, технологий и средств проведения геологоразведочных и эксплуатационных работ. На основе этого автор дает определенные рекомендации, которые не корреспондируются с исследованиями, представленными в диссертации и носят общеизвестный в профессиональных кругах характер.
2. 6.3 - в рекомендациях по заложению скважин на лицензионных участках Присахалинского шельфа отсутствует ресурсная оценка поисковых объектов.
3. 6.5 - некорректно сформулировано утверждение «Традиционно геофизические исследования в скважинах (ГИС) относятся к детализационным работам и выполняются на стадии разведки «эксплуатации месторождений углеводородов». ГИС выполняются на всех этапах и стадиях геологоразведочного процесса, в том числе в опорных, параметрических, поисковых и разведочных скважинах, а также при разработке месторождений в скважинах соответствующего назначения (эксплуатационных, нагнетательных и др.)

Вышеназванные замечания не умаляют значимость выполненных исследований и носят, в основном, рекомендательный характер.

6. Заключение

Диссертационная работа **Шатырова Анара Камандаровича** «Нефтегазоносность и горно-геологические условия формирования месторождений углеводородов Присахалинского шельфа», представленная на соискание учёной 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».

Доклад был заслушан на заседании кафедры «Поиск и разведка месторождений полезных ископаемых» 27.01.2026г. Отзыв на диссертацию рассмотрен и одобрен на заседании кафедры «Поиск и разведка месторождений полезных ископаемых» нефтегазового факультета ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет» и рекомендован в качестве официального отзыва ведущей организации, протокол №1 от 27.01.2026 г.

Присутствовали на заседании 14 чел. В голосовании приняли участие 14 чел. Проголосовали: за 14 чел., против 0 чел., воздержалось 0 чел.

Кандидат геолого-минералогических наук (25.00.12), доцент

Заведующий кафедрой «Поиски и разведка месторождений полезных ископаемых» нефтегазового факультета Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Ухтинский государственный технический университет»

169300, Республика Коми, г. Ухта, ул. Первомайская, 13.

Тел: 774477

E-mail: vrostovchikov@ugtu.net

Ростовщиков Владимир Борисович



Автор отзыва выражает согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Подпись Ростовщикова В.Б. заверяю



*(Печать на утверждении отзыва и на Ростовщикова В.Б.)