

УТВЕРЖДАЮ
И.о. директора Федерального
государственного
бюджетного учреждения науки
Института нефтегазовой
геологии и
геофизики им. А.А. Трофимука
Сибирского отделения
Российской академии наук
д.г.-м.н., чл.-корр. РАН
Никитенко Борис Леонидович

07 октября 2025 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**Федерального государственного бюджетного учреждения науки
Института нефтегазовой геологии и геофизики им. АА. Трофимука
Сибирского отделения Российской академии наук**

Диссертация «Геология, история генерации углеводородов в кембрийском очаге нефтегазообразования и перспективы нефтегазоносности центральной части Курейской синеклизы» по специальности 1.6.11. - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук выполнена в Лаборатории теоретических основ прогноза нефтегазоносности Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. АА. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН).

В период подготовки диссертации соискатель Ярославцева Екатерина Сергеевна обучалась в очной аспирантуре при Федеральном государственном бюджетном учреждении науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. АА. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН) и работала в лабораториях «Теоретических основ прогноза

нефтегазоносности» №348, «Проблем геологии, разведки и разработки месторождений трудноизвлекаемой нефти» №1106 Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН) в должностях младшего научного сотрудника (2014-2022 гг.) и научного сотрудника (2022-2025 гг.).

В 2014 г. Е.С. Ярославцева окончила магистратуру Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Новосибирский национальный исследовательский государственный университет» по направлению подготовки 02.07.00 «Геология» со специализацией «Геология и геохимия нефти и газа».

В период с 2014 по 2017 г. Екатерина Сергеевна обучалась в очной аспирантуре при Федеральном государственном бюджетном учреждении науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук по направлению подготовки 05.06.01 «Науки о Земле» с присвоением квалификации «Исследователь. Преподаватель-исследователь» и успешно сдала кандидатские экзамены.

Научный руководитель — член-корреспондент РАН, доктор геолого-минералогических наук Бурштейн Лев Маркович, главный научный сотрудник, заведующий лабораторией «Теоретических основ прогноза нефтегазоносности» (№348) Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук.

Материалы диссертации представлены соискателем на заседании Ученого совета ИНГГ СО РАН 25 сентября 2025 года, протокол №8.

Присутствовали:

Члены Ученого совета ИНГГ СО РАН:

Д.ф.-м.н. чл.-корр. РАН Глинских В.Н., д.г.-м.н. академик РАН Верниковский В.А., д.г.-м.н., чл.-корр. РАН Б.Л. Никитенко, д.г.-м.н., чл.-корр. РАН Каширцев В.А., д.г.-м.н., чл.-корр. РАН Бурштейн Л.М., д.г.-м.н., чл.-корр. РАН Метелкин Д.В., д.г.-м.н. Дзюба О.С., д.г.-м.н. Лапковский В.В., д.г.-м.н., Лебедева Н.К., д.г.-м.н., Лепкурова О.Е., д.г.-м.н., Плавник А.Г., д.г.-м.н., Филимонова И.В., д.г.-м.н., Фомин А.Н., к.г.-м.н., Фомин М.А., д.г.-м.н., Бортникова С.Б., д.ф.-м.н., Сенников Н.В., к.ф.-м.н., Дучков А.А., д.г.-м.н., Деев Е.В., д.т.н., Сухорукова К.В., д.т.н. Колесников Ю.И., д.г.-м.н., Суворов В.Д., д.ф.-м.н. Стефанов Ю.П., д.т.н., Грузнов В.М., д.ф.-м.н., Антонов Е.Ю., к.г.-м.н., Левичева А.В., к.г.-м.н. Попов Б.М.

Сотрудники ИНГГ СО РАН: д.г.-м.н. Борисова Л.С., к.г.-м.н. Тимошина И.Д., к.г.-м.н. Фомин М.А., к.г.-м.н. Советов Ю.К., Козырев А.Н., Седых А.Н., д.г.-м.н. Казаненков В.А., д.г.-м.н. Филиппов Ю.Ф., д.г.-м.н. Фомин А.Н., к.г.-м.н. Гонта Т.В., к.г.-м.н. Ершов С.В., к.г.-м.н. Моисеев С.А., к.г.-м.н. Калинин А.Ю., к.г.-м.н. Кочнев Б.Б., к.г.-м.н. Кочнев Б.Б., к.г.-м.н. Моисеев С.А., к.г.-м.н. Новиков Д.А., к.г.-м.н. Родченко А.П., к.г.-м.н. Рыжкова С.В., к.г.-м.н. Мельник Д.С.

Вопросы задали: к.г.-м.н. Моисеев С.А., к.г.-м.н. Фомин М.А., д.г.-м.н. Филиппов Ю.Ф., к.г.-м.н. Новиков Д.А., к.г.-м.н. Советов Ю.К., чл.-корр. РАН д.г.-м.н. Шурыгин Б.Н., к.г.-м.н. Родченко А.П., чл.-корр. РАН д.г.-м.н. Каширцев В.А.

Выступили с комментариями: научный руководитель – чл.-корр. РАН д.г.-м.н. Бурштейн Л.М., д.г.-м.н. Коровников И.В., к.г.-м.н. Фомин М.А., д.г.-м.н. Фомин А.Н., д.г.-м.н. Борисова Л.С., чл.-корр. РАН д.г.-м.н. Каширцев В.А.

С диссертацией ознакомились специалисты: чл.-корр. РАН д.г.-м.н. Каширцев В.А., д.г.-м.н. Борисова Л.С., д.г.-м.н. Фомин А.Н., к.г.-м.н. Моисеев С.А., к.г.-м.н. Парфенова Т.М.

Выступившие члены Ученого совета Института дали **положительную** оценку диссертационной работы Е.С. Ярославцевой.

По итогам обсуждения принято следующее заключение:

Актуальность исследований.

Стагнация традиционных нефтегазодобывающих районов и комплексов приводит к необходимости выбора новых перспективных объектов поисков месторождений нефти и газа. С этой точки зрения Курейская синеклиза – один из крупнейших слабоизученных внутриконтинентальных осадочнопородных бассейнов мира – представляет безусловный интерес.

В осадочном чехле этой территории рядом отечественных ученых прогнозируются значительные ресурсы углеводородов (УВ) (Конторович, 1976; Геология нефти и газа..., 1981; Баженова и др., 1971; Конторович и др., 2017; Масленников и др., 2021; Варламов и др., 2023). Все это определяет актуальность настоящей работы.

Наиболее значимые перспективы исследуемой территории, вероятно, связаны с кембрийским комплексом, в котором роль нефтегазопроизводящих толщ (НГПТ) могут выполнять обогащенные органическим веществом породы куонамской свиты (и ее аналогов) нижне-среднекембрийского возраста (Геология... 1981; Конторович и др., 1999; Баженова, 2019; Губин и др., 2018), что обосновано сочетанием следующих благоприятных факторов:

1) распространение в центральной части территории куонамской НГПТ и ее аналогов, подтвержденное глубоким бурением и сейсмическими

работами (Конторович и др., 1999; Геология нефти и газа, 1981; Дивина и др., 1996; Филиппов и др., 2014; Губин и др., 2018);

2) пересекающая центральную часть территории региональная нижне-среднекембрийская система рифоподобных построек (Конторович, 2015; Губин и др., 2018);

3) установленный по сейсмическим данным перекрывающий куонамскую НГПТ клиноформный комплекс майского века, породы которого по аналогии с изученным комплексом неокома Западной Сибири могут выполнять роль коллекторов (Филиппов и др. 2014; Губин и др. 2018).

Таким образом, **объектом исследования** является обогащенная ОВ куонамская нефтегазопроизводящая толща нижнего-среднего кембрия и ее возможные аналоги центральной части Курейской синеклизы.

Цель работы – повышение степени достоверности прогноза перспектив нефтегазоносности Курейской синеклизы на основе моделирования истории развития ее основной нефтегазопроизводящей толщи – куонамской свиты и ее аналогов.

Научная задача: на основе данных о строении разреза, свойствах рассеянного органического вещества (РОВ) сформировать количественную модель динамики генерации нефти и газа в нижне-средне кембрийском комплексе протерозойско-палеозойского осадочного чехла центральных районов Курейской синеклизы (Туринский очаг нефтегазообразования) и смежных районов (Ламско-Хантыйский очаг) на дотрапповый период и оценить масштабы генерации УВ.

Личный вклад автора

Соискатель участвовал в проведении полного цикла исследований направленных на решение поставленной научной задачи. Автором собрана и систематизирована первичная информация и на этой основе построена трехмерная численная модель осадочного чехла Курейской синеклизы. Построена структурная модель района исследований (при участии П.И. Сафронова). Сформированы схемы толщин, обогащенных ОВ пород куонамской НГПТ (при участии Т.М. Парфеновой и др.). Выполнено численное моделирование истории развития осадочного чехла территории на дотрапповый период. Разработаны динамические многовариантные схемы масштабов генерации углеводородов куонамской свитой и ее аналогами на дотрапповый период. Выявлены очаги генерации УВ, косвенно оценены масштабы УВ, аккумулированных в потенциальных залежах. Дана предварительная оценка ресурсов УВ на дотрапповый период, связанных с

куонамской толщей исследуемой территории с учетом возможных потерь УВ до формирования залежей.

Материалы исследования:

Выполненные исследования основаны на фактических материалах ИНГГ СО РАН и данных открытых источников.

1) Структурная модель сформирована (совместно с П.И. Сафроновым) с использованием пакета структурных карт (Выделение зон..., отв. исп. Губин И.А. 2015ф; Оценка ресурсного..., отв. исп. Мигурский Ф.А., Смирнов Е.В. 2010ф) по основным отражающим сейсмическим горизонтам (поверхность фундамента, поверхность рифея, кровля нижнего венда, кровля тэтэрской свиты, подошва куонамской свиты, кровля куонамской свиты, кровля кембрия, подошва байкитской свиты, подошва силура, подошва триаса), а также с использованием разбивок по скважинам Сухотунгуская-1, Нижнетунгусская-7, Моктаконская-7, Учаминская-1, Пойменная-1, Онекская-1, Чисковская-290, Нижнеимбаская-219, Чириндинская-271, Хошонская-256, Сохсолохская-706, Кочечумская-2, Кирамкинская-1, Айхальская-703, Удачининская-2531, Унга-Хасыхская 2980 и др.

2) Схемы толщин, обогащенных ОВ пород куонамской НГПТ сформированы (при участии Т.М. Парфеновой и др.) с использованием данных анализа C_{org} по 918 пробам из обнажений, 36 пробам из разрезов скважин, преимущественно расположенных в смежных с Курейской синеклизой восточных, северо-восточных, юго-восточных районах Восточной Сибири (Парфенова и др., 2004, 2010; Бахтуров и др., 1988, Коровников и др., 2024). Также использованы каротажные диаграммы (гамма-каротаж) по 12 скважинам: Чириндинская-271, Нижнеимбаская-219, Сохсолохская-706, Айхальская-706, Удачининская-2531, Быстыхская-1991, Эйкская-3430, Мархинско-Андоиская-3231, Кумахская-481, Северо-Синская-2160, Баппагайская-1, Уордахская-1 (Выделение зон..., 2015ф).

3) Кинетические параметры керогена куонамской НГПТ обоснованы по результатам специализированного пиролиза 10 образцов из разрезов 4 скважин: Серкинский участок №5, №6, Тит-Эбя №6, Усть-Майская №366 (Бурштейн и др., 2024, с участием автора).

4) Исходные генерационные характеристики куонамской НГПТ и варианты термического режима недр на дотрапповый период обоснованы по материалам (ИНГГ, Парфеновой Т.М.) и литературным данным (Парфенова и др., 2004, 2009, 2010, 2022; Бахтуров и др., 1988, Соболев и др., 2010; и др.).

Научная новизна. С использованием материалов ИНГГ СО РАН и открытых источников автором сформирована актуальная цифровая модель строения осадочного чехла центральной части Курейской синеклизы. Проведен сбор, обработка и анализ фактического материала по геохимии РОВ куонамского комплекса. На этой основе впервые построена регионально-зональная численная модель эволюции куонамской НГПТ в изучаемом районе. **Впервые** для данной территории построены карты толщин куонамской НГПТ, дифференцированные по содержанию $C_{орг}$.

Впервые моделирование преобразования РОВ куонамской НГПТ района исследований выполнено с использованием кинетических параметров керогена, обоснованных по результатам пиролиза образцов куонамской свиты и ее аналогов.

Впервые для данной территории сформирована дифференцированная по площади модель динамики и масштабов генерации углеводородов куонамской НГПТ. Установлено дифференцированное по площади время вхождения куонамского комплекса в главную зону нефтеобразования. Выделены очаги нефтегазообразования.

Ценность научной работы. Полученные результаты представляют существенную ценность с точки зрения развития теории нафтидогенеза и найдут практическое применение при количественной оценке перспектив нефтегазоносности и планировании геологоразведочных работ на нефть и газ в западной части Сибирской платформы.

Основные научные результаты. На дотрапповый период построена трехмерная динамическая модель осадочного чехла Курейской синеклизы, сформирована многовариантная численная модель температурного поля осадочного чехла, получена схема распределения обогащенных органическим углеродом толщин пород куонамского горизонта, восстановлена история катагенеза керогена пород куонамской НГПТ, проведена реконструкция динамики и масштабов генерации УВ куонамским комплексом Курейской синеклизы.

Достоверность результатов определяется в первую очередь применением всего доступного объема геолого-геофизического и геолого-геохимического фактического материала, его комплексной интерпретацией, использованием современных программно-методических комплексов бассейнового моделирования, а также апробацией полученных материалов в публикациях в рецензируемых журналах и в виде докладов на конференциях.

Соответствие паспорту научной специальности

Диссертация соответствует паспорту специальности 1.6.11. «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (геолого-минералогические науки) в части п.1 «Условия образования месторождений нефти и газа»: условия формирования скоплений нефти и газа в земной коре (генерация, миграция, аккумуляция углеводородов); п.2 «Прогнозирование, поиски, разведка и оценка месторождений»: методология прогнозирования и критерии нефтегазоносности, методы оценки ресурсов.

Теоретическая и практическая значимость

Теоретическая значимость работы заключается в том, что впервые с использованием современных результатов интерпретации геолого-геофизического и геолого-геохимического материала для слабоизученной территории Курейской синеклизы сформированы динамические численные модели эволюции генерационного потенциала куонамской свиты и ее аналогов в катагенезе.

Результаты исследования практически значимы для оценки ресурсов, связанных с куонамской свитой и ее обогащенными ОВ фациальными аналогами, и являются основой для количественной оценки перспектив нефтегазоносности территории Курейской синеклизы. При условии выполнения оценки времени формирования ловушек и сопоставления такового с динамическими схемами генерации УВ и с учетом влияния траппового магматизма, могут быть количественно оценены предполагаемые ресурсы УВ в залежах исследуемой территории, что в конечном счете может быть направлено на уточнение прогноза нефтегазоносности Курейской синеклизы.

Апробация работы

Основные результаты, представленные в работе, доложены автором на международных (XX Международный симпозиум имени академика М.А. Усова студентов и молодых ученых, г. Томск, 2016; V Международная конференция молодых ученых и специалистов памяти акад. А.П. Карпинского, г. Санкт-Петербург, 2017; Трофимуковские чтения, г. Новосибирск, 2017; Интеграция современных технологий и прикладных дисциплин при прогнозе свойств УВ систем, г. Санкт-Петербург, 2017; Интерэкспо Гео-Сибирь, 2018, 2021) и всероссийских (Новые направления нефтегазовой геологии и геохимии. Развитие геологоразведочных работ, Пермь, 2017; Полярная механика: V Всероссийская конференция с международным участием, Новосибирск, 2018; Успехи органической

геохимии, Новосибирск, 2022; Фундаментальные, глобальные и региональные проблемы геологии нефти и газа, Новосибирск, 2024) научных конференциях.

Результаты исследований полно изложены в 12 публикациях, в том числе в 4 статьях в журналах, входящих в Перечень научных изданий, рекомендованных для публикации основных научных результатов диссертаций («Геология нефти и газа», «Геология и геофизика», «Нефтегазовая геология. Теория и практика» - все журналы категории К1).

Список основных публикаций автора по теме диссертации

1. Ярославцева Е.С., Сафронов П.И., Губин И.А., Бурштейн Л.М. Историко-геологическое моделирование процессов генерации углеводородов куонамским комплексом Курейской синеклизы // Нефтегазовая геология. Теория и практика. - 2024. - Т.19. - №2. - https://www.ngtp.ru/rub/2024/13_2024.html EDN: SFHJXN (РИНЦ)

Соискатель сформировал структурную модель осадочного чехла территории на основе пакетов структурных карт (Выделение зон..., отв. исп. Губин И.А. 2015ф; Оценка ресурсного..., отв. исп. Мигурский Ф.А, Смирнов Е.В. 2010ф) по базовым отражающим сейсмическим горизонтам (поверхность фундамента, поверхность рифея, кровля нижнего венда, кровля тэтэрской свиты, подошва куонамской свиты, кровля куонамской свиты, кровля кембрия, подошва байкитской свиты, подошва силура, подошва триаса) , а также с использованием разбивок по скважинам Сухотунгуская-1, Нижнетунгусская-7, Моктаконская-7, Учаминская-1, Пойменная-1, Онекская-1, Чисковская-290, Нижнеимбаская-219, Чиридинская-271, Хошонская-256, Сохсолохская-706, Кочечумская-2, Кирамкинская-1, Айхальская-703, Удачининская-2531, Унга-Хасыхская 2980 и др. Структурная модель сформирована в границах территории исследований.

Соискатель выполнил многовариантные температурные (при тепловых потоках 35, 40 45 °С/км) реконструкции осадочного чехла Курейской синеклизы и с их помощью сформировал динамические схемы плотности генерации нефти и газа на дотрапповый период, проинтерпретировал полученные результаты.

2. Ярославцева Е.С., Парфенова Т.М., Конторович А.Э., Бурштейн Л.М. Распределение органического углерода в породах куонамского комплекса (кембрий Сибирской платформы) //Геология нефти и газа – № 4 – С. 69-78 – 2024 (SCOPUS, РИНЦ)

Соискателем обработаны и обобщены результаты анализа $S_{орг}$ по 918 пробам пород из обнажений, 36 пробам пород из скважин восточной, северо-восточной и юго-восточной частей Сибирской платформы, проанализированы каротажные диаграммы (гамма-каротаж) по 12 скважинам. Построены карты и сформированы сеточные модели распределения толщин пород куонамского комплекса, в разной степени обогащенных органическим углеродом. Проведена интерпретация полученных результатов.

3. Бурштейн Л. М., Дешин А. А., Парфенова Т. М., Ярославцева Е.С., Козырев А.Н., Сафронов П.И. Кинетические характеристики керогенов куонамского комплекса Нижнего и среднего кембрия сибирской платформы // Геология и геофизика. – 2024. – Т. 65, № 1. – С. 133-150. – DOI 10.15372/GiG2023187. – EDN AINAG. (SCOPUS, WOS, РИНЦ)

Соискатель осуществлял обоснование выбора и геологическую привязку образцов для анализа, выполнял обработку и интерпретировал результаты обработки кинетического пиролиза.

4. Ярославцева Е.С., Бурштейн Л.М. Моделирование истории генерации углеводородов в куонамской свите Курейской синеклизы // Нефтегазовая геология. Теория и практика – том 17 – № 4 – С. 1-16 – 2022 (РИНЦ)

Соискатель сформировал структурную модель осадочного чехла территории с использованием пакета структурных карт (Выделение зон..., отв. исп. Губин И.А. 2015ф; Оценка ресурсного..., отв. исп. Мизурский Ф.А, Смирнов Е.В. 2010ф) по основным отражающим сейсмическим горизонтам (поверхность фундамента, поверхность рифея, кровля нижнего венда, кровля тэтэрской свиты, подошва куонамской свиты, кровля куонамской свиты, кровля кембрия, подошва триаса, а также и стратиграфических и литологических разбивок по скважинам Кирамкинская-1, Кочечумская-2, Хошонская-256, Среднетаймуринская 272, Ледянская-2, Ледянская-3, Чириндинская-271, Нижнеимбакская-219.

С использованием общих сведений о распределении тепловых потоков в осадочном чехле территории соискатель провел реконструкцию истории погружения и прогрева осадочного чехла. С использованием геохимических характеристик куонамского комплекса сформированы динамические модели плотности генерации УВ на доотрапповый период. Полученные результаты проинтерпретированы.

Материалы конференций:

1. Ярославцева Е.С., Губин И.А., Сафронов П.И., Бурштейн Л.М. Историко-геологическое моделирование динамики и масштабов генерации углеводородов в центральной части Курейской синеклизы // Фундаментальные, глобальные и региональные проблемы геологии нефти и газа: Материалы Всероссийской научной конференции, посвященной 90-летию со дня рождения академика РАН А.Э. Конторовича (г. Новосибирск, Россия, 29 января - 1 февраля 2024 г.) – СО РАН – Новосибирск. – 2024. – С. 271-273.
2. Ярославцева Е.С., Бурштейн Л.М., Конторович А.Э., Парфенова Т.М. Закономерности распределения содержания органического вещества в породах куонамской свиты и ее стратиграфических аналогов (кембрий Сибирской платформы) // Успехи органической геохимии: Материалы 2-й Всероссийской научной конференции с участием иностранных ученых, посв. 120-летию со дня рожд. чл.-корр. АН СССР Н.Б. Вассоевича и 95-летию со дня рожд. засл. геолога РСФСР, проф. С.Г. Неручева (г. Новосибирск, 5-6 апреля 2022 г.) – ИПЦ НГУ – Новосибирск. – 2022. – С. 310-313.
3. Бурштейн Л.М., Дешин А.А., Парфенова Т.М., Долженко К.В., Козырев А.Н., Ярославцева Е.С. Первые данные о кинетических характеристиках керогенов куонамского комплекса нижнего и среднего кембрия // Успехи органической геохимии: Материалы 2-й Всероссийской научной конференции с участием иностранных ученых, посв. 120-летию со дня рожд. чл.-корр. АН СССР Н.Б. Вассоевича и 95-летию со дня рожд. засл. геолога РСФСР, проф. С.Г. Неручева (г. Новосибирск, 5-6 апреля 2022 г.) – ИПЦ НГУ – Новосибирск. – 2022. – С. 27-30.
4. Губин И.А., Конторович А.Э., Моисеев С.А. Выделение очагов генерации углеводородов в куонамской свите в Северо-Тунгусской НГО с использованием сейсмических данных // Интерэкспо Гео-Сибирь. – 2018. – Т. 2. – С. 47-55.
5. Ярославцева, Е. С., Носков И. И. Динамика генерации углеводородов куонамским комплексом Курейской синеклизы по материалам скважины Чиридинская 271 // Интерэкспо Гео-Сибирь. – 2021. – Т. 2, № 1. – С. 307-315.
6. Ярославцева, Е. С. Моделирование истории генерации углеводородов в куонамском комплексе Курейской синеклизы (Сибирская платформа) / Е. С. Ярославцева // Успехи органической геохимии: Материалы 2-й Всероссийской научной конференции с участием иностранных ученых, посвященной 120-летию со дня рождения члена-корреспондента АН СССР Н.Б. Вассоевича и 95-летию со дня рождения заслуженного геолога РСФСР, профессора С.Г.

Неручева, Новосибирск, 05–06 апреля 2022 года. – Новосибирск: Новосибирский национальный исследовательский государственный университет, 2022. – С. 307-309.

7. Ярославцева, Е. С. Динамика генерации углеводородов куонамским комплексом Курейской синеклизы по данным бассейнового моделирования / Е. С. Ярославцева // Новые направления нефтегазовой геологии и геохимии. Развитие геологоразведочных работ: Сборник научных статей, Пермь, 24–26 ноября 2017 года / Ответственный редактор И. С. Хопта. – Пермь: Пермский государственный национальный исследовательский университет, 2017. – С. 421-427.

8. Ярославцева, Е. С. Очаги генерации углеводородов в отложениях куонамского комплекса Курейской синеклизы / Е. С. Ярославцева // Проблемы геологии и освоения недр : труды XX Международного симпозиума имени академика М.А. Усова студентов и молодых ученых, посвященного 120-летию со дня основания Томского политехнического университета, Томск, 04–08 апреля 2016 года / Национальный исследовательский Томский политехнический университет (ТПУ), Институт природных ресурсов (ИПР); Общество инженеров-нефтяников, международная некоммерческая организация, Студенческий чептер; Под редакцией А. Ю. Дмитриева. Том 1. – Томск: Национальный исследовательский Томский политехнический университет, 2016. – С. 453-454

Все вышесказанное позволяет утверждать, что **диссертация соответствует паспорту специальности 1.6.11. - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»** (геолого-минералогические науки), поскольку получены новые научные результаты, отвечающие паспорту специальности в части п.1 «Условия образования месторождений нефти и газа»: условия формирования скоплений нефти и газа в земной коре (генерация, миграция, аккумуляция углеводородов); п.2 «Прогнозирование, поиски, разведка и оценка месторождений»: методология прогнозирования и критерии нефтегазоносности, методы оценки ресурсов.

При экспертизе текста диссертации, автореферата, публикаций, а также результатов проверки текста системой «Антиплагиат» установлено, что она **соответствует всем требованиям п. 14** "Положения о присуждении ученых степеней":

- соискателем сделаны ссылки на все источники заимствования материалов, фактов некорректного цитирования или заимствования без ссылки на соавторов в тексте диссертации и автореферате не обнаружено;

- сведения, представленные соискателем, об опубликованных им работах, в которых полностью изложены основные научные результаты диссертации, достоверны;

- в тексте диссертации соискателем отмечено, какие результаты получены им лично, а какие - в соавторстве.

Тема диссертации утверждена 6 февраля 2025 года на заседании Ученого Совета ИНГГ СО РАН «Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук», протокол № 1.

Диссертационная работа Е.С. Ярославцевой «Геология, история генерации углеводородов в кембрийском очаге нефтегазообразования и перспективы нефтегазоносности центральной части Курейской синеклизы» представляет собой научно-квалификационную работу, в которой на основе данных о строении разреза, свойствах рассеянного органического вещества (РОВ) сформирована количественную модель динамики генерации нефти и газа в нижне-средне кембрийском комплексе протерозойско-палеозойского осадочного чехла центральных районов Курейской синеклизы (Туринский очаг нефтегазообразования) и смежных районов (Ламско-Хантайский очаг) на дотрапповый период и оценены масштабы генерации УВ.

По результатам рассмотрения диссертации «Геология, история генерации углеводородов в кембрийском очаге нефтегазообразования и перспективы нефтегазоносности центральной части Курейской синеклизы» принято следующее заключение:

Рекомендовать диссертацию «Геология, история генерации углеводородов в кембрийском очаге нефтегазообразования и перспективы нефтегазоносности центральной части Курейской синеклизы» Ярославцевой Екатерины Сергеевны на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» к защите на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Заключение принято на заседании Ученого совета Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук. Присутствовало на заседании 26 членов Ученого совета ИНГГ

СО РАН. Результаты голосования: за 26, против — нет, воздержался — нет.
Протокол №8 от 25 сентября 2025 года.

Заключение оформил:

ученый секретарь ИНГГ СО РАН,

к.г.-м.н

Левичева А.В.

