

Отзыв на автореферат диссертационной работы
Ярославцевой Екатерины Сергеевны
на тему «Геология, история генерации углеводородов в кембрийском очаге нефтегазообразования и перспективы нефтегазоносности центральной части Курейской синеклизы», 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 Ярославцевой Екатерины Сергеевны посвящена оценке перспектив нефтегазоносности центральной части Курейской синеклизы, проведенной на основе комплексного анализа геологии, истории генерации углеводородов, нефтегазоносности кембрийских нефтегазопроизводящих толщ (НГПТ).

Актуальность исследования обусловлена, с одной стороны, высокой оценкой прогнозных ресурсов углеводородов рядом отечественных исследователей (Контарович и др., 2017; Масленников и др., 2021; Варламов и др., 2023), а с другой стороны, слабой изученностью именно Курейской синеклизы, в которой активно проявились процессы в перми-начале триаса интенсивного траппового магматизма.

Степень разработанности темы, важный раздел исследовательской работы, очень удачно освещен в разделе актуальности. Становится понятна и ясна значимость уже проведенных работ по изучаемой территории и тот необходимый, по мнению диссертанта, комплекс исследований для прояснения и решения неясных и спорных вопросов, связанных с трапповым магматизмом, а именно проведение моделирования генерации углеводородов и оценки ее динамики и масштабов в период до начала траппового магматизма для основной палеозойской НГПТ региона – куонамской свиты и ее аналогов.

Исходя из таких посылок, логично прописывается **цель исследования**: повышение степени достоверности прогноза перспектив нефтегазоносности Курейской синеклизы на основе моделирования истории развития куонамской свиты, являющейся основной НГМТ, и ее аналогов. **Задача исследования** – 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-Хантайский очаг) на дотрапповый период и оценить масштабы генерации УВ.

Успешное решение этапов исследования привело к **научным положениям, сформулированным впервые**. Так **впервые** (с использованием материалов ИНГТ СО РАН и открытых источников) автором **построены** карты толщин куонамской НГПТ для отложений с различным содержанием C_{org} , **установлена** актуальная цифровая модель строения осадочного чехла центральной части Курейской синеклизы и время вхождения куонамского комплекса в главную зону нефтеобразования, различающееся на разных площадях, **сформирована** дифференцированная по площади модель динамики и масштабов генерации углеводородов куонамской НГПТ. **Обоснованы** очаги нефтегазообразования.

Заслуживает **положительной оценки** четко сформулированные **защищаемые положения**, отвечающие цели исследования, задачам и этапам научной разработки.

Логично и доказательно приведены результаты и те положения, которые утверждают, доказывают правильность **защищаемых результатов**.

Основные выводы исследования диссертанта сводятся к следующему. В работе предварительно оценены предполагаемые ресурсы УВ, связанные с куонамской НГПТ Курейской синеклизы на дотрапповый период. Предполагается и участие в формировании залежей УВ в разрезе данной территории образования рифея, венда и палеозоя. Суммарные масштабы генерации УВ куонамской НГПТ на территории исследований предполагаются порядка 670 млрд т УУВ. А ресурсы, связанные с куонамской НГПТ рассматриваемой территории, могли на конец дотраппового периода варьировать в широком диапазоне 6-67 млрд т. УУВ. В качестве потенциальных зон аккумуляции углеводородов, вероятно выступали клиноформный комплекс майского яруса кембрия, рифовые фации нижнего-среднего кембрия и одиночные органогенные банки.

Комплексный и творческий подход автора к исследуемой проблеме, выводы, полученные при этом на большом геолого-геофизическом и геолого-геохимическом фактическом материале для слабоизученной территории Курейской синеклизы и опирающиеся на детально проработанные методические основы органической геохимии, имеют **научное и практическое значение**. Как в плане развития непосредственно самой теории нафтидогенеза, так и могут быть рекомендованы нефтяным компаниям при количественной оценке перспектив нефтегазоносности и планировании геологоразведочных работ.

К работе имеется ряд замечаний.

1. Формулировка научной новизны не достаточно конкретная. Не структурирована, не акцентированы главные моменты, разрабатываемые и полученные автором. Вставлять такого типа фразы, как «проведен сбор, обработка и анализ фактического материала по геохимии РОВ куонамского комплекса» лучше не в раздел новизны, а в раздел решаемых задач, либо в раздел «Этапы исследования», так четко прописанный автором в автореферате.

2. Остается неясным принцип принятия начального водородного индекса при моделировании, автор назвал величину в 500 мг УВ/г $S_{орг}$ «осторожной». Эта важная величина, зависящая от многих факторов, возможно не в полной мере учитываемых диссертантом.

3. На стр. 12 автореферата дана неправильная ссылка на рис. 5 (вероятно, имеется в виду рис. 4).

Диссертационное исследование Ярославцевой Екатерины Сергеевны представляет законченное комплексное творческое исследование, обладающее актуальностью, новизной, имеющее важную как научную, так и практическую значимость, основанное на большом фактическом материале, с большим авторским вкладом, изложенное ясно и четко с информативными иллюстрациями.

Представленная работа **Ярославцевой Екатерины Сергеевны** на тему «Геология, история генерации углеводородов в кембрийском очаге нефтегазообразования и перспективы нефтегазоносности центральной части Курейской синеклизы» отвечает требованиям Положения о присуждении ученых степеней, предъявляемым к работам на соискание степени кандидата геолого-минералогических наук. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация

нефтяных и газовых месторождений, а её автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Я, Пунанова Светлана Александровна, согласна на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Пунанова Светлана Александровна

Главный научный сотрудник лаборатории ресурсной базы нефтегазового комплекса
ФГБУН Институт проблем нефти и газа Российской академии наук

доктор геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 - Геология, поиски и
разведка нефтяных и газовых месторождений.

Контактные данные:

тел.: +7 (916) 667 75 56, e-mail: s_punanova@ipng.ru

Адрес места работы:

119333, г. Москва, ул. Губкина, дом 3,

ФГБУН ИПНГ РАН

Тел.: +7 (499) 135-73-71; e-mail: director@ipng.ru

12 января 2026 г.



Министерство науки и высшего образования Российской Федерации Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем нефти и газа Российской академии наук	
Подпись (и) <u>Пунанова С.А.</u>	заверяю
Начальник организационного отдела В.Д. Батаев	
тел.: +7 499 135 72 63	дата <u>12.01.2026</u>