

ОТЗЫВ НА АВТОРЕФЕРАТ

**диссертационной работы Шарафутдинова Алмаза Фаритовича на тему
«Прогнозирование нефтегазоносности нетрадиционных коллекторов в верхнеюрско-нижнемеловых отложениях в пределах Сургутского и Нижневартовского сводов»
представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»**

Диссертационная работа Шарафутдинова А.Ф. направлена на решение актуальной задачи - оценки генерационного потенциала и перспектив нефтегазоносности нетрадиционных коллекторов баженовской свиты в пределах Сургутского и Нижневартовского сводов. Как показано автором в обзорной части исследований, актуальность выбранной тематики обусловлена слабой геолого-геофизической изученностью выбранных территорий.

Цель научных исследований является комплексное обоснование нефтеносности отложений баженовской свиты в условиях Сургутского и Нижневартовского сводов на основе идентификации материнских пород, ранжирования керогена по типам и уточнения ключевых геологических, геофизических, геолого-технологических и геохимических характеристик.

Для достижения поставленной цели автором выполнены следующие основные задачи исследований:

1. Анализ, обобщение и систематизация результатов геологоразведочных работ, направленных на изучение нефтегазогенерационного потенциала баженовских отложений.

2. Комплексная оценка перспектив баженовских отложений на основе анализа геологических (пластовая температура, толщина продуктивных отложений и флюидоупоров), геофизических (естественная радиоактивность, объемная плотность, удельное электрическое сопротивление горных пород) характеристик, а также геолого-технологических (газовые) и геохимических (пиролитические и их производные) параметров.

3. Определение ключевых геологических, геофизических, геолого-технологических и геохимических параметров в пределах изучаемой территории и ранжирование зон нефтегазоаккумуляции баженовской свиты по перспективности в районе Сургутского и Нижневартовского сводов.

Полученные результаты исследования представляют научную новизну. Во-первых, для района исследования, диссертантом применен комплексный анализ геологических (пластовая температура, толщина продуктивных отложений и флюидоупоров) и геофизических (естественная радиоактивность, объемная плотность, удельное электрическое сопротивление горных пород) параметров, геолого-технологических (газовые) и геохимических (пиролитические и их производные) исследований, определяющих перспективность баженовской свиты.

Во-вторых, автором уточнены граничные значения геологических, геофизических, геолого-технологических и геохимических параметров для построения карт вероятности существования благоприятных условий наличия коллектора, флюидоупора и нефтегенерирующих пород на территории Сургутского и Нижневартовского сводов.

В-третьих, построены детализированные вероятностные карты перспектив нефтеносности баженовской свиты в пределах Сургутского и Нижневартовского сводов с использованием геологических, геофизических, геолого-технологических и геохимических параметров.

Для решения поставленных задач использовался комплекс методов и инструментов, включая обобщение, систематизацию и статистический анализ геолого-

промышленной информации, геологическое моделирование месторождения, а также пиролитические исследования.

Основные положения и результаты научных исследований прошли апробацию на всероссийской и международной научно-технических конференциях. По теме диссертационной работы опубликовано 9 научных трудов, в том числе 4 публикации - в ведущих рецензируемых научных журналах, рекомендованных ВАК.

Достоверность полученных результатов обеспечивается значительным объемом собранных геологических материалов, широким охватом изученных 5 разрезов, проверкой полученных данных, применением комплексного подхода и статистических методов, а также использованием современной аналитической базы.

Замечание: из содержания автореферата не ясно, строились ли в рамках диссертационной работы карты распространения представленных литотипов: карбонатно-кремнистого, глинисто-кремнистого, карбонатного и глинисто-кремнисто-карбонатного. Не совсем ясна прогнозная роль локальных факторов нефтегенерационного потенциала, определяемых по результатам бурения скважин. Указанные замечания не снижают теоретической и практической значимости диссертационной работы.

В целом, считаю, что диссертационная работа Шарафутдинова Алмаза Фаритовича выполнена на высоком научном уровне, удовлетворяет требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, соответствует заявленной специальности 1.6.11. - «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений». Автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук за значимый вклад в развитие сферы геологического исследования.

Отзыв составил:

Кандидат геолого-минералогических наук
по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и
разведка нефтяных и газовых месторождений
Главный менеджер отдела региональной геологии
Филиал ООО «РН-ГИР» в г.Уфа

подпись

Бакиров Рустам Дамирович

«21» 05 2026 г.

Адрес: 450006, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Ленина, д.86, к.1

Рабочий телефон: +7 (927)3090427, e-mail: BakirovRD@RN-GIR.rosneft.ru

Я, Бакиров Рустам Дамирович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.



Подпись Р.Д. Бакирова заверяю

К.Д. начальник отдела
обеспечение персоналом