

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Чикиной Натальи Николаевны
**«КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ КАЧЕСТВА КАРБОНАТНЫХ ФЛЮИДОУПОРОВ И
ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ОТЛОЖЕНИЙ ВЕРХНЕГО ДЕВОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ»**, представленной на соискание ученой степени
кандидата геолого-минералогических наук по специальности
1.6.11 «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Актуальность рассматриваемой проблемы

Наряду с высокими перспективами нефтеносности фаменских отложений Оренбургской области, подтвержденных открытием ряда значительных по запасам месторождений, в ряде скважин, пробуренных в сводах доказанных надрифовых структур, фаменские пласты оказались непродуктивными.

Одной из возможных причин неуспешности бурения является низкое качество покрышек.

Понимание закономерностей распространения и прогноз качества флюидоупоров **представляется актуальной задачей**, решение которой поможет снять неопределенности при заложении новых поисково-разведочных и эксплуатационных скважин, а также повысить эффективность бурения.

Характеристика содержания работы

Диссертация состоит из введения, 5-х глав, заключения, содержит 161 страницу, в том числе 84 рисунка и 18 таблиц. Список литературы включает 160 наименований.

Материал, представленный в автореферате и публикациях автора, соответствует содержанию диссертации. Все защищаемые положения в работе раскрыты, приведено их обоснование. Чикина Н.Н. сделала все ссылки на источники используемых материалов и результатов, отметив свой личный вклад.

Научные результаты изложены в 10 научных публикациях на тему диссертации, из которых: 4 статьи - в журналах, входящих в перечень рецензируемых научных изданий, рекомендованных ВАК РФ, 1 статья – в журнале, индексируемом в базе данных RSCI, 1 статья – в журнале, индексируемом в международной базе данных SCOPUS, с достаточной полнотой.

Новизна научных положений, выводов и рекомендаций

- Впервые показано, что основным фактором риска поиска залежей является наличие флюидоупора.
- Впервые, на основе новых данных керна, восстановлены условия осадконакопления покрышек и построены седиментационные модели их формирования.
- Предложен новый комплекс критериев оценки качества карбонатных флюидоупоров по данным ГИС с включением геомеханического критерия
- Впервые проведено картирование благоприятных зон распространения карбонатных верхнедевонских флюидоупоров на основе результатов

Степень обоснованности научных положений, выводов и рекомендаций

Использованием специально отобранной коллекции образцов кернового материала, исследуемой в одном из ведущих аналитических центров страны по сертифицированным методикам.

Применением расширенного специального комплекса ГИС, записанного ведущими мировыми компаниями «Schlumberger», «Baker Hughes» в ходе выполнения работы по интерпретации данных каротажа с применением современного программного обеспечения «Techlog», «Petrel» компании «Schlumberger», а также программное обеспечение других сервисных компаний.

Результаты исследований автора легли в основу подготовки программ ГРР ПАО «НК «Роснефть» на территории Оренбургской области на 2018-2022гг. По результатам программы ГРР открыты фаменские залежи на более чем десяти уже известных месторождениях, открыты четыре новые месторождения.

Личный вклад автора, теоретическая и практическая значимость работы несомненны, автореферат написан грамотно и структурированно, выводы соответствуют задачам. Оформление выполнено в соответствии с нормативами.

Общая оценка диссертационной работы.

Диссертационная работа соответствует требованиям «Положения о присуждении ученых степеней» ВАК Министерства науки и высшего образования РФ и является завершенным научно-квалификационным трудом, а Чикина Наталья Николаевна заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Агалаков Сергей Евгеньевич

Ученая степень: доктор геолого-минералогических наук

Должность: старший эксперт

Организация: «Тюменский нефтяной научный центр»

Структурное подразделение: экспертно-аналитическое управление

Интернет-сайт: tnnc@rosneft.ru

Электронная почта: SEAgalakov@tnnc.rosneft.ru

Контактный телефон: 8-963-455-18-66

Адрес: 625000, г. Тюмень, ул. Осипенко 79/1, ком. 601.

Шифр и наименование специальности, по которой защищена диссертация доктора наук 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений», год защиты 2020.

Я, Агалаков Сергей Евгеньевич, даю свое согласие на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, их дальнейшую обработку и передачу в соответствии с требованиями Минобрнауки России

С.Е. Агалаков

Подпись С.Е. Агалакова заверяю:

Ведущий специалист Отдела обеспечения персоналом
21.08.2025 г.

Генергард С.В.

