

ОТЗЫВ
на автореферат диссертации
Кочкиной Юлии Вячеславовны
**«Условия формирования залежей углеводородов южной части Печоро-
Кожвинского мегавала Тимано-Печорского
нефтегазоносного бассейна»,**

представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-
минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка
нефтяных и газовых месторождений.

Диссертационная работа Ю.В. Кочкиной представляет собой законченное исследование и посвящена решению актуальных задач – уточнению геологического строения и выявлению условий формирования залежей углеводородов, приуроченных к южной части Печоро-Кожвинского мегавала.

Эксплуатируемые месторождения данного района отличаются довольно высокой степенью выработанности. Для стабилизации добычи необходимо выявление и освоение новых, пусть даже мелких по размерам залежей. В последнее время в этом районе было открыто несколько месторождений с различным фазовым составом. Все это обуславливает необходимость проведения комплексных исследований, направленных на выявление условий формирования и закономерностей размещения залежей в среднедевонско-нижнефранских отложениях.

В основе диссертационной работы Ю.В. Кочкиной лежит большой фактический материал: результаты сейсмических работ, литологические, пиролитические и палинологические исследования каменного материала, результаты изучения состава и свойств пластовых флюидов.

Для решения поставленных задач, соискатель использовал весь имеющийся арсенал методов и приемов. Выполненная в работе 2D-реконструкция истории осадконакопления позволила оценить время генерации углеводородов на исследуемой территории и отнести начало главной фазы нефтеобразования в среднедевонских отложениях на фаменское время.

В результате проведенных исследований автором впервые выделены два очага нефтегазообразования с различным типом органического вещества – Югидский и Печорогородский. Это послужило основой для отдельного прогноза нефтегазоносности Печоро-Кожвинского мегавала и позволило автору высказать предположение о том, что обнаружение газоконденсатных залежей возможно в прибортовых структурах, в то время как в центральной части исследуемой территории в среднедевонско-франских отложениях можно ожидать сингенетичные нефтяные залежи.

К числу наиболее значимых результатов Ю.В. Кочкиной можно отнести ранжирование структур и выявление наиболее перспективных, которые являются первоочередными для проведения поисковых работ. Предлагаемые в работе критерии оценки перспектив территории имеют не только теоретическое, но и важное практическое значение.

Работа выполнена на большом фактическом материале, с использованием широкого комплекса данных, что, безусловно, обеспечивает достоверность выводов автора.

В целом, диссертация заслуживает высокой оценки, она отвечает требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Юлия Вячеславовна Кочкина заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Зав. лаборатории
геологии нефтегазоносных бассейнов
Института геологии
Коми НЦ УрО РАН, к.г.-м.н.

Н. Н. Тимонина

167982
РАН. Т
E-mail:

Института геологии Коми НЦ УРО

20.11.2017

Я, Тимонина Наталья Николаевна, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.