

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

Оптимальное освоение нефтегазового потенциала любого нефтегазоносного бассейна либо его части подразумевает проведение полного комплекса научных исследований, включающего среди прочих и геохимические. Детальный анализ геолого-геофизических материалов позволяет выработать критерии, необходимые для уверенного прогноза нефтегазоносности территории и, что немаловажно в современных условиях, прогноза фазового состава пластовых флюидов.

Диссертационная работа Ю.В. Кочкиной является актуальной и своевременной для раздельного прогноза нефтегазоносности южной части Печоро-Кожвинского мегавала (ПКМ), характеризующейся сложным геологическим строением.

В **первой главе** изложена краткая история освоения исследуемой территории, перечислены открытые месторождения, констатируется высокая степень изученности и разбуренности этой территории, упоминаются авторы, которые ранее проводили исследования в области геохимии углеводородов.

Изложенные во **второй главе** методы и методики исследований являются современными и вполне информативными для решения поставленных перед соискателем задач. На основе составленных моделей погружения и прогрева пород автором установлены периоды генерации УВ, а с учетом времени формирования ловушек в отложениях среднедевонско-франского нефтегазоносного комплекса южной части ПКМ было определено время заполнения ловушек углеводородами.

В **третьей главе** приведены краткие сведения о структурно-тектоническом районировании, литолого-стратиграфической характеристике и нефтегазоносности территории, описаны коллекторы и флюидоупоры среднедевонско-франского НГК.

Четвертая глава посвящена геохимической характеристике РОВ пород и пластовых флюидов.

На исследуемой территории автором выделены два очага генерации – Югидский и Печорогородский, характеризующиеся различным типом органического вещества (сапропелевого и гумусового, соответственно), а также степенью его преобразованности (МК₁-МК₃ и МК₂-МК₃, соответственно). Ранее С.А. Данилевским (2003) данная территория характеризовалась как часть единого крупного Печорокожвинского очага генерации. Можно констатировать, что выделение автором новых, более мелких очагов основывается на более детальных исследованиях и является вполне корректным.

В **пятой главе** приведены термобарические параметры среднедевонско-франских отложений южной части ПКМ.

Шестая глава посвящена палеореконструкциям, выполненным автором в ходе проведения исследований работы, в ней приводится описание механизмов формирования ловушек и залежей в различные этапы геологического развития территории. Автором высказывается предположение о формировании некоторых нефтяных залежей южной части ПКМ вследствие подтока газа и вытеснения нефти из первично заполненных ею ловушек. По мнению рецензента, такое предположение имеет под собой основания, схожий механизм некоторыми исследователями предполагается также и для северной

части Печоро-Колвинского авлакогена, где ловушки, возможно, заполнялись газом, поступающим из Баренцевоморского очага генерации, вытесняя жидкие УВ-флюиды в ловушки, расположенные значительно южнее.

Седьмая глава, результирующая, содержит ресурсные оценки выявленных локальных объектов исследуемой территории, выполненные автором для данной работы, а также прогноз фазового состава флюидов. Приведен авторский прогноз нефтегазоносности двенадцати локальных объектов, выявленных сейсморазведкой в южной части ПКМ. Может быть, в автореферате не было бы излишним привести величину авторской оценки ресурсов углеводородов, генерированных и аккумулированных (с учетом потерь при миграции, которые, по мнению некоторых авторов, достигают 90% и более) на данной территории, и сравнить ее с величиной запасов уже открытых месторождений. Это позволило бы количественно оценить неразведанный потенциал территории по геохимическим критериям.

«**Заключение**» содержит краткое изложение полученных результатов.

Вывод. По мнению рецензента, диссертационная работа Ю.В. Кочкиной является актуальным законченным научным исследованием, имеющим конкретную практическую значимость. Диссертация базируется на большом фактическом материале, выполнена на высоком уровне, соответствует существующим требованиям, а высказанные замечания не являются критичными и несколько не умаляют проделанной автором большой работы.

Автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25 00 12 – Геология поиски и разведка нефтяных и газовых месторожде

8.11.2017 г.

Куранов Андрей Васильевич,
кандидат геолого-минералогиче
заведующий отделом перспекти
Общество с ограниченной
иссле
1693
www
e-mai
раб. :

?

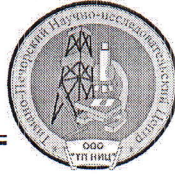
лично-

Я, А.В. Куранов, согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТИМАНО-ПЕЧОРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР»
(ООО «ТП НИЦ»)**

«НАУКА БОКСЯНЬ ТУЯЛАН ТИМАНО-ПЕЧОРСКОЙ ШӨРИН» ИЧӨТ КЫВКУТАНА КОТЫР («НТТПШ» ИКК)

E-mail: (приёмная) bakhteeva@tpnic.ru
(приёмная) info@tpnic.ru;
сайт: www.tpnic.ru



169300 Республика Коми, г. Ухта,
ул. Первомайская, 45
тел. (8-8216) 75-15-02, ф. 75-14-89

№ 1026 от .2017 г.

Ученому секретарю диссертационного
совета Д 511.001.01
Н.Н. Соловьеву

Уважаемый Николай Николаевич!

Пересылаем Вам два экземпляра отзыва заведующего отделом перспективных и прогнозных ресурсов ООО «ТП НИЦ» А.В. Куранова на автореферат диссертации Ю.В. Кочкиной «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) в диссертационный совет Д 511.001.01, созданный на базе ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Генеральный директор

А.С. Балахнов