

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Дарьи Александровны Нориной «Строение и нефтегазоматеринский потенциал пермско-триасовых терригенных отложений Баренцевоморского шельфа», на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Баренцево море является богатейшей акваторией мира, в пределах которой выделяются два нефтегазоносных бассейна, которые рассмотрены в диссертации. Целью работы было раздельный прогноз зон нефте- и газонакопления и оценка перспектив нефтегазоносности пермско-триасовых отложений в акватории Баренцевоморского шельфа, что несомненно является актуальной задачей.

Для решения поставленных задач автором была проведена региональные сейсмические профили протяженностью 12 тысяч погонных километров, использовалась геохимическая интерпретация аналитических данных по более, чем 150 образцам. Собственно аналитические данные дополнены базой данных по 11 скважинам российской части Баренцева моря, 3 скважин на Земле Франца Иосифа и 4 скважинам норвежского шельфа.

Выполненные исследования показали, что пермско-триасовый комплекс имеет проградационное строение. Осадочный материал поступал со стороны Тимано-Печорского бассейна и со стороны Новой Земли, в условиях дельтовой равнины. В периоды морских трансгрессий происходило затопление дельтовой равнины, что обусловило цикличное строение триасового разреза. Основные очаги генерации углеводородов приурочены к Южно- и Северо-Баренцевской впадинам, прогибу Святой Анны и прогибам в западной части Баренцевоморского шельфа. К глубоким впадинам приурочены зоны газонакопления, но их обрамлению прогнозируются зоны аккумуляции нефтегазовых и газонефтяных УВ, а к северо-востоку региона приурочена зона преимущественно нефтенакпления.

Замечание состоит в том, что к юго-восточной части Печорского моря автор относит газонефтяные накопления. Однако на севере вала Сорокина относят тяжелые нефти в триасовых отложениях на Варандейском, Торавейском месторождениях.

В целом, можно отметить, что работа Д.А. Нориной представляет собой законченное исследование, выполненное на высоком научном уровне, имеет несомненное научное и практическое значение и соответствует всем требованиям ВАК, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а ее автор заслуживает присуждения искомой ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Зав. отделом литологических и тектонических  
методов прогноза нефтегазоносности ВНИГРИ,  
доктор геолого-минералогических наук

  
Н.С. Окнова

Подпись руки гр. Окновой Н.С.

по месту работы удостоверяется.



Зав. Канцелярией ФГУП «ВНИГРИ»



16.05.2014 г.

Зав. отделом литологических и  
тектонических методов прогноза нефтегазоносности  
доктор геолого-минералогических наук  
Окнова Нина Сергеевна  
Федеративное государственное унитарное предприятие ВНИГРИ  
191014, г. Санкт-Петербург, Литейный пр. 39, 8(812)273-68-92,  
e-mail: ins@vnigri.ru