



**МИНОБРНАУКИ РОССИИ**  
**федеральное государственное бюджетное образовательное**  
**учреждение**  
**высшего профессионального образования**  
**«Самарский государственный технический университет»**  
**(ФГБОУ ВПО «Сам ГТУ»)**

Россия, 443100, Самара, ул. Молодогвардейская, 244.  
Телефон: (846) 2784-311 Тел./факс (846) 2784-321. [umi@samgtu.ru](mailto:umi@samgtu.ru)

### **ОТЗЫВ**

На работу «Определение характера насыщения флюидами зон поглощения промывочной жидкости в карбонатных постройках Тимано-Печорской провинции», представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук.

Автор: Терентьев С.Э.

Геологоразведочные работы на нефть и газ, в общем, и бурение нефтяных и газовых скважин, в частности, характеризуются высокой капиталоемкостью. При проведении буровых работ возникают различного рода осложнения типа поглощения промывочной жидкости, выбросов газа и нефти и как следствие – аварии, которые ведут к еще большему удорожанию работ, снижают экономическую эффективность буровых работ. С этих позиций диссертационная работа Терентьева С.Э., посвященная особенностям формирования и проявления зон поглощения в карбонатных породах нефтегазовых объектов Тимано-Баренцевоморской платформы с целью прогнозирования зон поглощения с последующей их ликвидацией, затрагивает чрезвычайно актуальную в теоретическом и в значительной степени практическом плане тему.

Несмотря на то, что большее количество залежей нефти и газа региона заключено в терригенных отложениях ниже доманикового горизонта, как справедливо отмечает диссертант, карбонатные рифогенные тела играют большую роль в интервале геологического разреза наддоманиковой части. Это - верхний девон, карбон и нижняя пермь. Поглощения бурового раствора при проходке карбонатов всюду встречаются.

Вход. № 1319  
«24» 03 2015 г.

Автор достоверно обосновывает применение геофизических методов выделения сложных карбонатных коллекторов, а также распознавание и типизации зон поглощения, их стратиграфической привязки. В этом плане полученные автором результаты, могут с успехом использоваться и при геологоразведочных работах на нефть и газ в Волго-Уральском нефтегазоносном бассейне, так как они характеризуются практически идентичным геологическим разрезом, широким развитием биогермных построек, связанных с фациальными бортовыми зонами Камско-Кинельской системы прогибов, имеющих свое продолжение и в Тимано-Печорском бассейне.

С выводами автора по проявлениям зон поглощения, методов их распознавания и типизации, с рекомендациями по прогнозированию зон поглощения и методов борьбы с ними мы согласны. Они хорошо аргументированы.

По диссертационной работе имеется необходимое число опубликованных статей.

Мы считаем: диссертационная работа Терентьева С.Э. полностью соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям по специальности «Горнопромысловая и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр», а автор в полной мере заслуживает присвоения ученой степени кандидата технических наук.

Зав. кафедрой «Геология и геофизика»  
ФГБОУ ВПО «Самарский государственный  
технический университет»  
к.г.-м.н., доцент

  
Гусев В.В.

Доцент кафедры  
«Геология и геофизика», к.г.-м.н.

  
Даниелян Б.З.

Подпись В.В.Гусева и Б.З.Даниеляна  
Заверяю, ученый секретарь СамГТУ

Малиновская Ю.А.

