

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **Ксении Валерьевны Габовой** «Условия формирования и геометризация средне-позднеоксфордских коллекторов месторождений Казанской группы месторождений (юго-восток Нюрольской мегавпадины)», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.16 – горнопромышленная и нефтепромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр.

Диссертационное исследование К.В. Габовой направлено на изучение закономерностей смены обстановок формирования средне-позднеоксфордских отложений месторождений Казанской группы, с целью определения контуров залежей и выявления закономерностей распределения пород-коллекторов с улучшенными фильтрационно-ёмкостными свойствами (ФЕС).

На данный момент отсутствует единая модель для пластов группы Ю-I, что затрудняет корреляцию пластов, в связи с их сложной фациальной неоднородностью, а также имеется недостаточное понимание пространственного размещения пород с различными ФЕС, что влияет на степень нефтеизвлечения на поздних этапах разработки нефтяных месторождений. С этой точки зрения работа обладает несомненной актуальностью и практической значимостью.

В результате работы, автором были выделены 6 типов разрезов, 13 литогенетических типов и 6 макрофаций в верхневасюганской подсвите, что позволило выявить площадное распределение фильтрационно-ёмкостных параметров на изучаемой группе месторождений и локализовать перспективные участки. При этом учитывалось влияние седиментационных и постседиментационных процессов на коллекторские свойства пород, а также влияние на фильтрационно-ёмкостные свойства обстановок осадконакопления. Автором установлено, что формирование осадков происходило в полифациальных условиях и наиболее высокими фильтрационно-ёмкостными свойствами обладают отложения, пространственно и генетически ассоциирующиеся с фациями баров дальней зоны, приливных каналов и приливной отмели.

При анализе данных использовался комплексный подход с применением традиционных литологических методов и геохимических исследований. Используемые методики подтверждают своими результатами выводы автора, что говорит о правильности построения литолого-фациальной схемы.

В целом, диссертационная работа К.В. Габовой базируется на достаточном количестве разносторонне проанализированного фактического материала и представляет собой завершённое научное исследование по актуальной теме. Достоверность полученных

выводов сомнений не вызывает. Основные положения диссертации апробированы на научных конференциях, семинарах, опубликованы в изданиях, рекомендованных ВАК. Защищаемые положения обоснованы и аргументированы. Новые научные результаты, полученные диссертантом, имеют важное значение для задач нефтепромысловой геологии.

Все изложенное выше позволяет утверждать, что диссертационная работа отвечает требованиям п. 9 «Положения о порядке присуждения ученых степеней», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 24.09.2013 г. № 842, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата наук, а ее автор Габова К.В. заслуживает присуждения ей ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.06. – горнопромышленная и нефтепромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр.

Научный сотрудник отдела геологии
ОАО «ТомскНИПИнефть»,
кандидат геолого-минералогических наук
Максиков Сергей Владимирович

С.В. Максиков

Россия, 634027, г. Томск, пр. Мира, 72
+7(3822) 614-290 (6156)
E-mail: MaxikovSV@tomsknipi.ru

Даю свое согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, их дальнейшую обработку.

Подпись С.В. Максикова удостоверяю:

Ученый секретарь ОАО «ТомскНИПИнефть»



А.Г. Чернов