

ОТЗЫВ
НА АВТОРЕФЕРАТ ДИССЕРТАЦИИ ГОРБУНОВОЙ АННЫ ОЛЕГОВНЫ
«УСЛОВИЯ ФОРМИРОВАНИЯ НЕФТЕГАЗОНОСНЫХ ОТЛОЖЕНИЙ
ВАСЮГАНСКОЙ СВИТЫ СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЙ ЧАСТИ ШИРОТНОГО
ПРИОБЬЯ», ПРЕДСТАВЛЕННОЙ НА СОИСКАНИЕ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ
КАНДИДАТА ГЕОЛОГО-МИНЕРАЛОГИЧЕСКИХ НАУК ПО СПЕЦИАЛЬНОСТИ
25.00.06 — «ЛИТОЛОГИЯ».

В нефтегазовой отрасли рост добычи углеводородного сырья в различных регионах страны, в том числе и в Западной Сибири не компенсируется приростом запасов по результатам геологоразведочных работ. Такая ситуация во многом объясняется тем обстоятельством, что большинство крупных и средних по запасам месторождений нефти даже таких районов как Западная Сибирь уже разведаны и эксплуатируются. Вновь открываемые месторождения либо являются небольшими, либо приурочены к пластам со сложным геологическим строением и изменчивыми фильтрационно-емкостными свойствами. Понимание деталей геологического строения и изменчивости свойств объектов может быть изучено на основе литолого-фациональных моделей, в этой связи работа А.О.Горбуновой безусловно является актуальной.

В диссертационной работе А.О.Горбуновой, на основе установленной фациональной принадлежности изучаемых толщ, впервые построены поэтапные литолого-фациональные карты на конец васюганского времени, объединяющие целый ряд месторождений и разведочных площадей северо-восточной части Широтного Приобья. Выделение двух крупных седиментационных циклов в строении рассматриваемых толщ, связанных со сменой регressiveных условий осадконакопления трансгрессивными является важным выводом, поскольку продуктивность отложений васюганской свиты в большей степени определяется верхней частью, так как песчаники волнового генезиса в целом обладают лучшими ФЕС. Однако, если в верхней части разрезов отложения интенсивно биотурбированы, проницаемость отложений снижается, и продуктивностью могут обладать верхние песчаные части дельтового цикла осадконакопления. Кроме того, диссертант уделил особое внимание в работе поиску взаимосвязи седиментационных и литогенетических процессов, обусловивших формирование коллекторских свойств рассматриваемых пород, что имеет важное практическое применение при геологоразведочных работах.

Обоснованность и достоверность защищаемых положений можно рассмотреть с двух позиций. С одной стороны, диссертантом привлечен, обработан и проинтерпретирован значительный объем информации (большое количество керновых данных, анализ лабораторных исследований, материалы более чем по 1000 скважинам

территории исследования). Видно, что выводы автора построены на добротной фактической основе. С другой стороны – в настоящее время результаты работ А.О. Горбуновой используются в практической деятельности нефтяных компаний – недропользователей. Созданная единая концептуальная модель формирования изучаемых толщ, основанная на результатах детального литологического изучения строения отложений, а также анализе данных ГИС и интерпретации сейсмических данных, вполне может являться основой для прогноза свойств пластов на отдельных месторождениях участках недр рассматриваемого региона.

Диссертационная работа Анны Олеговны Горбуновой отвечает требованиям ВАК, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а ее автор заслуживает присуждения искомой ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.06 «литология».

Я, Пороскун Владимир Ильич, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

Пороскун Владимир Ильич
доктор геолого-минералогических наук
заместитель генерального директора по геоинформатике
Адрес: 105118, Москва, Шоссе Энтузиастов, дом 36,
ФГБУ «ВНИГНИ»,
Раб. тел.: +7 (495) 673-47-17, email: poroskun@vnigni.ru

доктор геолого-минералогических наук
зам. ген. директора ФГБУ «ВНИГНИ»
по геоинформатике



В.И. Пороскун

