

## **Отзыв**

на автореферат диссертации А.С. Жолондза

### **"Строение Южно-Карской впадины и транзитной зоны Приямальского шельфа Карского моря,**

представленной в Диссертационный совет Д 212.224.01 при Санкт-Петербургском Гормном Университете для защиты 10 октября 2018 г. на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.10 – Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых

Приамальская область Карского шельфа является своеобразным в тектоническом отношении регионом, представляющим особый интерес для нефтяников: он располагается на непосредственном продолжении стержневой геоструктуры Западно-Сибирской плиты – Колтогорско-Уренгойского грабен-рифта, к которому приурочены крупнейшие залежи углеводородного сырья. Шельфовое продолжение этой геоструктуры обещает открытие новой полосы крупных нефтегазовых месторождений, поэтому выбор соискателем этого прибрежного района для детального исследования представляется вполне оправданным и своевременным.

Диссертационная работа А.С.Жолондза посвящена анализу геолого-геофизического материала, характеризующего исследуемую площадь шельфа с необходимой детальностью. В анализ были вовлечены разные материалы, основную роль в которых играют: сейсмические записи МОВ, геоакустические профили и результаты геохимического опробования. Важно подчеркнуть, что значительная часть нового геофизического материала получена при непосредственном участии автора диссертации. Кроме того, привлечены данные предшествующих исследований, что свидетельствует о хорошем владении соискателя имеющимся фактическим материалом.

№ 287-10  
ст. 18.10.2018

Комплексная интерпретация результатов работ, проведенных на шельфе и в транзитной зоне, позволила соискателю сформулировать ряд практически значимых выводов, суммированных в диссертации в трех защищаемых положениях.

Первое защищаемое положение диссертационной работы носит методический характер. Его суть состоит в том, что сейсмические данные, полученные на Приямальском шельфе, были впервые увязаны с разрезом глубокой скважины, играющей роль опорного репера, позволяющего построить обоснованную сейсмостратиграфическую модель исследуемого района.

Автор указывает, что им использованы также материалы трехкомпонентных наблюдений, что является его методическим достижением. Они предоставляют возможность дифференцировать разрез осадочного чехла на различные литологические типы пород, в частности, разделить его на коллектора и флюидоупоры, а по данным о скорости упругих колебаний оценить величину катагенетической зрелости органического вещества отложений. Остается пожелать соискателю при дальнейших исследованиях более подробно рассмотреть этот, весьма перспективный аспект сейсмических наблюдений, определяющий их научную новизну, и практическую значимость.

Второе защищаемое положение диссертационной работы имеет тектоническое содержание и заключается в утверждении, что формирование переуглубленной части Южно-Карской впадины, охватившее практически весь мезозой, происходило в три этапа и сопровождалось «седиментационным голодом», обусловившим накопление некомпенсированных осадочных толщ. Этот вывод базируется на многофакторном анализе совокупности геофизических материалов и представляется достаточно обоснованным. Значение этого вывода для понимания закономерностей тектонической эволюции региона не вызывает сомнений, однако он не может не вызвать вопроса о природе этой депрессионной области шельфа. Судя по региональным данным предшествующих исследователей, эта аномальная депрессия

располагается либо на шельфовом продолжении Колтогорско-Уренгойского рифта, либо на подобной рифтогенной структуре, ограничивающей этот рифт с севера. В любом случае можно довольно уверенно говорить о связи образования данной депрессии с процессами рифтогенеза. Отсутствие в тексте автореферата упоминания этого вопроса не снижает положительного о нем впечатления, но присутствие рассуждений на эту тему, безусловно, украсило бы его.

Третье защищаемое положение диссертации является обобщающим. Оно суммирует геофизические и геохимические данные и содержит важные в практическом отношении выводы о перспективности выявленных сейсмическим профилированием структурные формы в отношении нахождения в них углеводородных залежей. Надо понимать, что данная проблема слишком сложна для одного защищаемого положения, и что структурно-тектонический фактор является хоть и существенной, но далеко не единственной предпосылкой нефтегазоносности, а при отсутствии других предпосылок он один перспективы не определяет. Впрочем, соискатель привлекает к анализу и геохимические данные. Заметим, что сам факт появления этого тезиса в диссертации геофизика заслуживает одобрения. В редакционном отношении это положение сформулировано не безупречно, но содержательная его часть замечаний не вызывает. Данные, приведенные в диссертации, судя по автореферату, могут послужить в дальнейшем для более развернутого их анализа и более глубокого нефтегеологического прогноза.

Резюмируя сказанное, можно заключить, что соискатель грамотно подошел к анализу собранного геолого-геофизического материала, проявил способность к логическому изложению результатов и обнаружил необходимые для ученого объективность и краткость. Диссертация обильно иллюстрирована, вероятно, даже избыточно подробно.

Отмеченные замечания не снижают ценности диссертационной работы А.С.Жолондза. Собранные и проанализированные материалы позволили ему

сформулировать важные в практическом отношении выводы. Основные положения диссертации опубликованы им в ряде научных изданий.

В целом, судя по автореферату, диссертационная работа имеет законченный вид, содержит все необходимые признаки: актуальность, научную новизну, практическое значение и соответствует требованиям Положения ВАК о присуждении ученых степеней. В практическом отношении она решает важную задачу уточнения геологического строения Приамурской области Карского моря и определяет её роль в оценке перспектив нефтегазоносности всего шельфа. Автор диссертации Жолондз А.С. заслуживает присуждения ему искомой ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальностям - 25.00.10 – Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых.

Ведущий научный сотрудник ВСЕГЕИ  
доктор геолого-минералогических наук



/М.Л. Верба/

Марк Леонидович Верба

Адрес: Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский геологический институт им. А.П. Карпинского» (ФГБУ «ВСЕГЕИ»)

Средний пр., 74, Санкт-Петербург, Россия, 199106, +7 (812) 3215706,  
vsegei@vsegei.ru

Подпись руки тов. ....*Верба*....  
по месту работы удостоверяю

Зав. Общим Отделом ВСЕГЕИ  
«26 ... 09 ..... 2018.»

С.-Петербург, В.О., Средний пр., дом 76

