

Отзыв

на автореферат диссертации на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук Локтионовой Ольги Анатольевны по теме «Геология и условия формирования залежей нефти и газа в геттанг-ааленских отложениях Усть-Тымской мегавпадины», представленной на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Территория исследования находится в малоизученной зоне на севере Томской области в Усть-Тымской мегавпадине, где целевые горизонты расположены в глубокозалегающих ниже-среднеюрских отложениях.

Для стабильного обеспечения добычи нефти необходимо наращивать ресурсную базу, а в верхнеюрско-нижнемеловых отложениях, которые достаточно хорошо изучены, маловероятны открытия месторождений, поэтому цель настоящей работы оценить перспективы нефтегазоносности Усть-Тымской мегавпадины своевременна и актуальна.

Для успешного прогноза перспектив нефтегазоносности на изучаемой территории есть все основания как в плане нефтегазогеологического строения, т.е. наличие в разрезе геттанг-ааленских отложений флюидоупоров, коллекторов и нефтепроизводящей тогурской свиты, так и в методических подходах включая комплексный анализ геолого-геофизических, петрофизических, геохимических данных на основе применения современного программного обеспечения.

В автореферате О.А. Локтионова основное внимание уделила полученным результатам по четырем защищаемым положениям, также приведены наглядные иллюстрации к тексту автореферата.

Первое защищаемое положение о времени формирования структур разных порядков подтверждено достоверными результатами, полученными на основе применения методов сейсмогеологического, структурно-тектонического, палеотектонического картирования.

Во втором защищаемом положении автор выделяет в составе геттанг-ааленского комплекса три сейсмогеологических подкомплекса - геттанг-нижнетоарский, тоар-нижнеааленский и верхнеааленский. Разделение тоар-ааленского нефтегазоносного комплекса на два подкомплекса вызывает сомнение. Разделяющий эти подкомплексы выдержанный на территории изучения реперный горизонт U_{14} достаточно маломощный и судя по каротажным характеристикам не имеет высокой степени экранирования. Тем более автор отмечает далее в обосновании третьего защищаемого положения, что «радомская пачка салатской свиты... распространена прерывисто».

В третьем защищаемом положении на основе проведенного автором бассейнового моделирования установлено, что основной нефтематеринской свитой является тогурская, которая начала входить в главную зону нефтеобразования в позднем мелу и находится в ней по настоящее время; объем сгенерированных жидких УВ для керогена II типа в 4,5 раза больше чем для III типа.

В четвертом защищаемом положении автором дан прогноз двух нефтяных залежей, а также 33-х перспективных объектов структурного, структурно-литологического и структурно-тектонического типов.

Диссертационная работа выполнена Ольгой Анатольевной Локтионовой на большом фактическом материале, восстановлена история формирования нижне-среднеюрских ловушек, также оценен генерационный потенциал тогурской свиты в Усть-Тымском очаге нефтегазообразования, что впервые позволило спрогнозировать нефтегазоперспективные объекты. Результаты проведенных исследований могут быть использованы нефтедобывающими компаниями при поиске и разведке новых залежей нефти и газа в геттанг-ааленских отложениях Усть-Тымской мегавпадины

Представленная к защите работа отвечает всем требованиям, п.п.9-14 «Положения о порядке присуждения ученых степеней» ВАК при Минобрнауки России, а её автор Локтионова Ольга Анатольевна заслуживает присвоения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Заведующий лабораторией

геологии нефти и газа Сибирской платформы ИНГГ СО РАН

к. г.-м. н.

И.А. Губин

Старший научный сотрудник ИНГГ СО РАН

к. г.-м. н.

Л.Н. Константинова

25.05.2021 г.

Сведения об авторах отзыва на автореферат Локтионовой Ольги Анатольевны

Губин Игорь Алексеевич

РФ, 630090, г. Новосибирск, просп. Акад. Коптюга, 3. Тлф. 8 383 3301362, e-mail: GubinIA@ipgg.sbras.ru. Место работы Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН), заведующий лабораторией геологии нефти и газа Сибирской платформы, к. г.-м. н.

Константинова Лариса Николаевна

РФ, 630090, г. Новосибирск, просп. Акад. Коптюга, 3. Тлф. 8 383 3364470, e-mail KonstantinovaLN@ipgg.sbras.ru. Место работы Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН), старший научный сотрудник, к. г.-м. н.

Мы даем согласие на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, их дальнейшую обработку и передачу в соответствии с требованиями Минобрнауки России.

И.А. Губин

Л.Н. Константинова