

Секция «Геология»

Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности палеозойских отложений северо-западного борта Енисей-Хатангского прогиба

Глухова Татьяна Анатольевна

Студент

*Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, Геологический факультет, Москва, Россия
E-mail: t.glukhova@mail.ru*

В настоящее время север Восточной Сибири является одним из первоочередных объектов поиска нефти и газа, что связано с необходимостью развития топливно-энергетической базы страны. Таймырский автономный округ и сопредельные районы представляют собой перспективные на углеводороды, но, к сожалению, слабо изученные территории. Ввиду непростого строения и относительно слабой геолого-геофизической изученности данной территории мнения исследователей по принципиальным вопросам геологического строения района различны. Поэтому важно детально изучить и систематизировать уже имеющиеся данные, и на основе полученной информации попытаться построить геологическую модель, отражающую перспективы нефтегазоносности изучаемой территории.

Цель моего доклада заключается в изучении геологического строения и перспектив нефтегазоносности северо-западного борта Енисей-Хатангского прогиба. В соответствии с этой целью решались следующие задачи:

- 1) детализация геологического строения исследуемой территории [2,4,5];
- 2) изучение стратиграфии палеозойских отложений на основе корреляции опорных разрезов по Таймыру, Енисей-Хатангскому прогибу и сопредельных территорий [4];
- 3) изучение нефтяных систем: нефтематеринских толщ Енисей-Хатангского прогиба как прогнозных аналогов для северо-западной части прогиба, резервуаров девонско-каменноугольного возраста и флюидоупоров [2,3];
- 4) изучение температурных параметров [1];
- 5) бассейновое моделирование в программном пакете Temis Suite 2D.

Фактическим материалом, положенным в основу доклада, послужили литературные данные и сейсмо-геологический профиль вдоль Енисейского залива, предоставленный НГЦ ФГУП «Южморгеология», и его геологическая интерпретация с выделенными сейсмо-стратиграфическими комплексами. На сейсмическом профиле наблюдаются участки потери корреляции, которые были проинтерпретированы как рифогенные постройки и рассматриваются как потенциальные коллекторы нефти и газа.

По совокупности проанализированных литературных данных и полученных по итогам моделирования результатов, наибольший интерес в центральной и южной частях Енисейского залива представляют залежи углеводородов в карбонатных постройках верхнего девона. Северная часть залива на сегодняшний день представляет небольшой интерес с точки зрения открытия месторождений углеводородов в виду отсутствия катагенетически зрелых нефтематеринских толщ. Единственная возможность образования там залежей – миграция углеводородов по разломам из палеозойских отложений в юрские коллекторские пласты.

Литература

1. Гинсбург Г.Д. Геотермические условия и нефтегазоносность Норильского района. М.: Наука, 1973
2. Глаголев П.Л., Мазанов В.Ф., Михайлова М.П. Геология и нефтегазоносность Енисей-Хатангского прогиба. М.: ИГиРГИ, 1994
3. Конторович А.Э., Гребенюк В.В., Кузнецов Л.Л. и др. Нефтегазоносные бассейны и регионы Сибири. Вып. 3: Енисей-Хатангский бассейн. Новосибирск: ОИ ГГМ СО РАН, 1994
4. Погребницкий Ю.Е. Палеотектонический анализ Таймырский складчатой системы. Л.: Недра, 1971
5. Тальвирский Д.Б. Тектоника Енисей-Хатангской нефтегазоносной области и сопредельных территорий по геофизическим данным. М.: Недра, 1976

Слова благодарности

Особые слова благодарности выражаю своему научному руководителю - профессору, доктору геолого-минералогических наук Ступаковой Антонине Васильевне