

## Условия формирования нижнемеловых резервуаров бассейна Восточно-Сибирского моря

Научный руководитель – Суслова Анна Анатольевна

*Коканова Анастасия Сергеевна*

*Студент (магистр)*

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

Бассейн Восточно-Сибирского моря является наименее изученным арктическим морем, однако его мощный осадочный чехол рассматривается как высокоперспективный для поиска углеводородов. Ключевым объектом изучения являются отложения нижнего мела (апт-альб), в которых установлены породы-коллекторы. Целью работы является реконструкция обстановок осадконакопления, контролировавших формирование нижнемеловых резервуаров.

Анализ кернового материала и шлифов из скважин показывает, что разрез апт-альбских отложений делится на две части: нижняя сложена слабо литифицированными терригенными породами с пластами угля, что указывает на прибрежно-континентальные и паралитические обстановки, верхняя – характеризуется появлением вулканомиктовой примеси, что отражает синхронный вулканизм и смену обстановок.

Текстурные особенности песчаников указывают на переотложение материала турбидитными потоками в более глубоководных частях бассейна. Таким образом, формирование резервуаров происходило в двучленной системе: прибрежно-континентальная область аккумуляции и зона окончательного переотложения турбидитами. Барановское поднятие, существовавшее как положительная структура, могло выступать одним из источников сноса в Дремхедский грабен.

Коллекторский потенциал оценивается как высокий. Первичная пористость песчаников (до 25%) обусловлена хорошей сортировкой материала в турбидитовых потоках. Развитие вторичной пористости связано с образованием открытой трещиноватости («битая тарелка») при тектонических деформациях, что улучшает ФЕС пород. Косвенным подтверждением нефтегазоносности являются битумопроявления на о. Врангеля. В Дремхедском рифте эти толщи перекрываются глинистыми породами верхнего мела – региональной крышкой, что позволяет рассматривать данные отложения как приоритетный объект для дальнейших нефтепоисковых работ.

### Источники и литература

- 1) Ким Б.И., Евдокимова Н.К., Супруненко О.И., Яшин Д.С. Нефтегеологическое районирование шельфа Восточно-Арктических морей России и перспективы их нефтегазоносности // Геология нефти и газа, 2007. №2. С. 49-59.
- 2) Линаева М.Д., Малышев Н.А., Никишин А.М. Строение и сейсмостратиграфия осадочных бассейнов Восточно-Сибирского моря. Вестник Московского Университета. Серия 4. Геология. 2015. №1.
- 3) Ступакова А.В., Суслова А.А., Большакова М.А., Сауткин Р.С., Санникова И.А. Бассейновый анализ для поиска крупных и уникальных месторождений в Арктике. Георесурсы, 2017. Спецвыпуск. Ч. 1. С. 19-35.