

**Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности
Среднеботубинского месторождения (ботубинский горизонт)**

Научный руководитель – Сауткин Роман Сергеевич

Исаев Евгений Сергеевич

Студент (магистр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический факультет, Кафедра геологии и геохимии горючих ископаемых, Москва, Россия

E-mail: e.isaev@oilmsu.ru

Данная работа посвящена изучению геологического строения ботубинского горизонта Среднеботубинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ), расположенного в республике Саха (Якутия). Целью исследования является прогноз перспектив нефтегазоносности, путем структурно-тектонических палеореконструкций.

Среднеботубинское НГКМ поднимает множество вопросов, затрагивающих геологическое строение одного из ключевых горизонтов ранневендского времени – ботубинского, так как он характеризуется высокой продуктивностью, охватывает обширные территории и имеет стратегическое значение для экспортного потенциала Российской Федерации на рынке Азиатско-Тихоокеанского региона. Поэтому прогноз перспектив нефтегазоносности ботубинского горизонта является крайне актуальным в настоящее время.

Структурно-тектонические палеореконструкции позволяют моделировать структурное положение пластов на время углеводородов и прогнозировать зоны нефтегазоаккумуляции в пределах объекта изучения [1]. Как показали исследования, такими зонами являются области наложения современных и древних антиклиналей, не подвергшихся существенному изменению структурного плана, где по результатам опробования, скважины дают наибольшие притоки нефтяных углеводородов. Преимуществом метода является простота и наглядность в отображении истории развития исследуемых структур [2].

В процессе работы по исследуемой области были собраны скважинные данные (стратиграфические отбивки, результаты испытаний продуктивных пластов и др.) более чем по 40 скважинам. Новое программное обеспечение, разработанное в МГУ имени М.В. Ломоносова – модуль «Построение палеопрофилей и схемы вертикальных движений» позволило в автоматизированном режиме построить 6 серий палеоструктурных профилей: 3 – субмеридианального и 3 – субширотного простирания, что помогло реконструировать историю развития района и выявить зоны, благоприятные для формирования углеводородных залежей.

Данные, полученные в процессе работы показывают, что при поиске новых УВ скопленений особое внимание следует уделить зонам с наиболее интенсивными тектоническими деформациями.

Источники и литература

- 1) Быстрова И.В., Смирнова Т.С. Роль палеоструктурных реконструкций в нефтегазовой отрасли // Ученые записки Крымского федерального университета имени В. И. Вернадского. География. Геология. Том 5 (71). №2. 2019 г. С. 255-271.
- 2) Сауткин Р.С., Ступакова А.В., Суслова А. А. и др. «Процессы переформирования месторождений углеводородов, влияющие на прогноз нефтегазоносности сибирской платформы». Ломоносовские чтения. Геология. Москва. 2024. С. 52-56.