

Палеотектонические условия формирования среднедевонско-нижнефранского нефтегазоносного комплекса на Среднепечорском поперечном поднятии Предуральского краевого прогиба.

Научный руководитель – Ростовщиков Владимир Борисович

Ахметжанова Зумрад Мухтаровна

Аспирант

Ухтинский государственный технический университет, Ухта, Россия

E-mail: zumrad96@mail.ru

Осадочный чехол современного Среднепечорского поперечного поднятия, разделяющий в Предуральском краевом прогибе Верхне-Печорскую и Большесынинскую впадины формировался в условиях жесткого палеотектонического режима. Являясь южным наиболее динамичным окончанием Печоро-Кожвинского авлакогена поднятие унаследовало его основные доинверсионные черты. При этом южный блок погружался в ордовикско-нижнедевонское время значительно интенсивнее чем центральный и северный блоки [1].

Перед среднедевонской трансгрессией южный блок был подвержен инверсии и размыву значительной части нижнедевонских и силурийских отложений. Формирование терригенного среднедевонско-нижнефранского комплекса происходило в прибрежно-шельфовых условиях, где сгружался и оседал обломочный материал с западной континентальной части.

Глобальная предверхнедевонская регрессия Уральского палеоокеана не затронула наиболее погруженные участки провинции, в том числе и Среднепечорский блок, что позволило сохранить в значительных объемах среднедевонско-нижнефранские терригенные отложения, которые затем были погребены под мощной толщей карбонатных отложений верхнедевонского и более позднего времени [2].

Дальнейшие преобразования Среднепечорского грабена в инверсионный вал и изменение его структуры в период орогенеза на Урале предопределили формирование крупных структурно-надвиговых зон, разделенных депрессиями.

В результате изучения палеотектонических условий формирования среднедевонско-нижнефранского нефтегазоносного комплекса следует:

1. В пределах поднятия комплекс распространен повсеместно, представлен песчано-алевролитовыми коллекторами и глинисто-аргиллитовыми покрывками.
2. На промышленную газоносность указывает газопроявления значительных притоков на Югид-Вуктыльской структуре, где из песчано-алевролитовых отложений среднего девона из аллохтона получены притоки метанового газа в скважинах №1 и № 4 дебитом по пересчету до 300 тыс. куб. м/сутки.

Источники и литература

- 1) Бакиров А. А [и др.] Теоретически основы поисков и разведки нефти и газа: учеб. для вузов. В 2-х кн; под ред. Э. А. Бакирова и В. Ю. Керимова. – 4-е изд., перераб и доп. – Кн. 1 : Теоретические основы прогнозирования нефтегазоносности недр. – М.: Недра, 2012. -412 с. : ил.
- 2) Данилов В. Н. и др. «Развитие Среднепечорского поперечного поднятия Тимано-Печорской провинции» // Вестник Санкт-Петербургского университета Сер. 7, 2009, Вып. 3. С 86-93.