

ПЕРСПЕКТИВЫ ПОИСКОВ УГЛЕВОДОРОДОВ В МЕЗОЗОЙСКИХ СКЛАДЧАТО-НАДВИГОВЫХ СТРУКТУРАХ ПРИМОРЬЯ, ДАЛЬНИЙ ВОСТОК РОССИИ

В.П. Нечаев^{1,2}, В.М. Лосиц³, И.Ю. Чекрыжов¹, А.И. Агошков²

¹ *ФГБУН Дальневосточный геологический институт ДВО РАН, пр. 100 лет Владивостоку 159, г. Владивосток, 690022; e-mail: nechaev@fegi.ru*

² *ФГАОУВПО Дальневосточный федеральный университет, Инженерная школа, кампус ДВФУ, о. Русский, нп Аякс 10, г. Владивосток, 690922*

³ *НП «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве», филиал «АИИС-Дальний Восток», Владивосток, ул. Пограничная 15а, г. Владивосток, 690091*

Поступила в редакцию 7 апреля 2015 г.

В статье пересматриваются взгляды на перспективы нефтегазоносности Приморья и его тектоническое строение. В частности, предлагаются оригинальная тектоническая схема региона и генерализованный геологический разрез его земной коры, основанные на архивных материалах геологических фондов, литературных источниках и личных наблюдениях авторов. В Приморье имеются мощные скопления углеродсодержащих, нефтегазопроизводивших пород, накопившихся в юрско-раннемеловое время – самую нефтегазопродуктивную эпоху в истории Земли. В изобилии также представлены потенциальные ловушки: антиклинальные складки, выполненные пористыми песчаниками в переслаивании с глинистыми сланцами и, чаще, разнообразные зоны трещиноватости и рассланцевания. Все они сконцентрированы во фронтальных зонах складчато-надвигового пояса среднемелового возраста Сихотэ-Алиня. В этом поясе обнаружены следы миграции нефти и газа, которая продолжается до сих пор. Они включают выделения нефти, битумов, метана и тяжелых углеводородов из поверхностных источников, горных выработок и буровых скважин, газогеохимические аномалии, включения метана в гранитах и углеродистые метасоматиты. Кроме того, обнаруживается определенное структурное и геодинамическое сходство нашего региона с восточной Венесуэлой, гигантские нефтегазовые запасы которой хорошо разведаны. Таким образом, все собранные данные говорят о том, что в Приморье можно ожидать так называемую трудную нефть, основные залежи которой находятся в сложных горно-геологических условиях складчато-надвиговых структур. В результате исследования значительно расширен список приморских объектов, перспективных на нефть и газ, за счет зон интенсивной складчато-надвиговой тектоники. Одна из них располагается между Арсеньевским и Центральным Сихотэ-Алинским разломами, где надвиги сопряжены с левосторонними сдвигами северо-восточной ориентировки. Две другие вырисовываются на юге и севере Приморья, где они сопряжены с правосторонними сдвигами северо-западного направления.

Ключевые слова: нефть, газ, складчато-надвиговые структуры, аккреционные комплексы, угленосные впадины, юра, ранний мел, Приморье.