

Секция «Геология, геохимия и разработка месторождений горючих полезных
ископаемых»

**Тектоно-динамический аспект прогнозирования ловушек неструктурного типа
в северо-восточной части Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции**

Маракова Инна Андреевна

Аспирант

Ухтинский государственный технический университет, Ухта, Россия

E-mail: miss.marakova@mail.ru

Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция располагается в пределах северо-восточной части Восточно-Европейской платформы. Нефтегазоносность осадочного чехла охватывает широкий стратиграфический диапазон от рифея до триаса. На сегодня актуальной проблемой является прогнозирование и поиск залежей нефти в ловушках неструктурного типа. В тектоническом отношении ТПП прошла четыре этапа развития: байкальский (PR), каледонский (O-D₁), герцинский (D₂-T) и альпийский (J-K). На каледонском и герцинском этапах были сформированы крупные геотектонические блоки, которые по древним глубинным разломам, проходили стадии тектоно-динамической эволюции (рифтовые системы, авлакогены). В пределах рассматриваемой территории это мобильные Печоро-Колвинский и Предуральский блоки и стабильный Большеземельский блок. Поскольку значительное количество неструктурных ловушек распределено в терригенном верхнепалеозойском комплексе (91%) [Окнова Н.С.], рассмотрим Уральскую стадию, когда влияние на их формирование оказывал Уральский орогенез. В связи с наступлением глобальной структурно-тектонической перестройки в раннепермское время, в пределах каждого геотектонического блока наблюдается взаимосвязь, которая характеризует закономерности размещения потенциальных залежей углеводородов. Проведенный анализ открытых залежей в ловушках неантиклинального типа (P-T) показывает, что до настоящего времени в ТПП изучались в большей степени те ловушки, которые приурочены к зонам высокоэнергетических обстановок (Харьягинский вал, вал Сорокина). Установленные закономерности для зон, характеризующихся повышенной тектонической активностью (инверсионный Колвинский мегавал, вал Сорокина, внешний борт Коротаихинской впадины) позволяют сделать несколько **выводов:** **1)** В региональном плане условия осадконакопления предопределили в раннепермское время накопление мощных толщ терригенных отложений на территории Предуральского прогиба и предопределили наличие литологических, предположительно структурно-тектонических и тектонически экранированных ловушек; уточнение или отсутствие пермских отложений в пределах вала Сорокина и расположенного западнее Колвинского мегавала фиксирует общую регрессивную направленность развития седиментационного бассейна. **2)** Зоны повышенной песчаности, к которым приурочены залежи нефти в пермских отложениях на валу Сорокина, сформированные в прибрежно-морской зоне, речными потоками на фоне растущих палеоподнятий, мы считаем, характерны только для тектонических структур, претерпевавших инверсию; **3)** Основные очаги генерации по С. А. Данилевскому находятся в Варандей-Адзвинской зоне, Косью-Роговской впадине. В Коротаихинской впадине прослеживаемая на временных разрезах разновозрастная клиноформная толща дельтового генезиса с которой связан основной поисковый интерес, позволяет предположить, что заполнение ундаформных частей могло происходить из вмещающих отложений в более позднее триасовое время, в то время как у кунгурских НГМП существовали слабые генерационные возможности (О. С. Процько, О. В. Валяева, Коми ИЦ УРО РАН).