

52. Юдин В.В. Предгорнокрымский потенциально нефтегазоносный район. / Нафта і газ України. Зб. наук. праць. М-ли 5-й міжнар. конф.: “Нафта і газ України-98”, т. 1. Полтава, 1998. С. 309-310.

Юдин В.В.

УкрГИМР, Симферополь, Украина

ПРЕДГОРНОКРЫМСКИЙ ПОТЕНЦИАЛЬНО НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ РАЙОН

Выделяемый впервые Предгорнокрымский потенциально нефтегазоносный район /ПНГР/ расположен в полосе 20-30x170 км от г. Севастополя до Феодосии, продолжаясь в шельфовой части Черного моря. До настоящего времени он почти не изучен сейсморазведкой и глубоким бурением, так как считался бесперспективным и рассматривался с позиций разломно-блоковой тектоники. Здесь выделялись противоречиво отражаемые на разных картах многочисленные поперечные и продольные разломы, включая глубинные. Внутренняя структура блоков представлялась как разнонаправленные моноклинали, не увязываемые в единую сбалансированную структуру.

Исследования последних лет позволили нам существенно изменить представления о геологическом строении и эволюции этой зоны. Убедительных доказательств существования СВ и СЗ глубинных разломов не обнаружено. В северной части ПНГР обоснован перекрытый мел-кайнозойской толщей юрско-нижнемеловой коллизионный шов-сутура, сопровождаемый фрагментами офиолитов /Геол.журнал, 1995, № 3-4/. Этот разрыв имеет ВСВ простирание и пологое северное падение. В его автохтоне развиты мощные юрско-нижнемеловые формации Битакского краевого прогиба. Прогиб выполнен нижней морской молассой северного сноса. Ее мощность 2-5 км уменьшается к югу, где моласса переходит в карбонатный флиш. Орогенный комплекс подстилается рифтогенным терригенным флишем, а ниже — карбонатными толщами перми-карбона. О наличии на глубине позднепалеозойских известняков можно судить по их кластолитам в Симферопольском меланже, ограничивающем у поверхности ПНГР с юга /Докл. АН, 1993, №2, т. 333/. На востоке и западе района в верхах нижнемелового комплекса локально расположены олистолиты из верхнеюрских известняков, сползших в конце раннего мела с юга: массивы г.Агармыш, Халыч-Бурук, Гасфорта и др. Севернее выше отмеченные толщи несогласно перекрыты слабо дислоцированным позднемелтнеогеновым чехлом, мощностью до нескольких сотен метров. Общая толщина PZ-MZ осадочного комплекса с учетом дуплексирования в автохтоне, предположительно составляет в разных участках 10±5км. Это позволяет достаточно высоко оценивать потенциальную возможность ПНГР для

продуцирования углеводородов.

Геодинамика района связана с юрско-нижнемеловой субдукцией и коллизией пассивной окраины Горнокрымского террейна или Гондваны с активной окраиной Евразии. Такая обстановка типична для многих краевых прогибов мира (Предуральский и др.). Относительно небольшое в плане распространение орогенного комплекса и его сложное тектоническое строение позволяют предполагать, что значительная часть прогиба перекрыта аллохтоном, и прогнозировать потенциально нефтегазоносные поднадвиговые антиклинали.

Изучение приповерхностных структур ПНГР позволило выделить две крупные складки. Наиболее значительная из них — Симферопольская брахиантиклиналь сложена юрскими конгломератами и песчаниками битакской свиты. Ранее она трактовалась, как грабен, моноклиналь, синклиналь. Анализ геолого-геофизических данных и картировочного бурения позволил выделить не имеющую аналогов в Крыму крупную 10-15 x 60 км, высокоамплитудную до 2-3 км складку, подтвержденную на восточной периклинали сейсморазведкой. Учитывая то, что стратиграфия и литология разреза на глубине не изучены, покрывки здесь можно предполагать в глинистой толще флиша, а нефтегазовую залежь в порово-трещинных коллекторах кровли известняков перми-карбона и в терригенных толщах юры. Для выявления положения и степени нарушенности свода на глубине к СВ от г. Симферополя рекомендуются сейсморазведочные работы с последующим бурением.

Вторая потенциально нефтегазоносная структура расположена на берегу Двукорной бухты. Ранее она отражалась в пределах блока 3-4 x 7-8 км, ограниченного по-разному ориентированными и расположенными субвертикальными разрывами. Внутренняя структура блока противоречиво интерпретировалась как не оконтуренная антиклиналь, моноклиналь, синклиналь. Наше детальное изучение с дешифрированием аэрофотоматериалов позволило выделить здесь СЗ часть /6x6 км/ крупной принадвиговой Двукорной антиклинали, нарушенной надвигами С и СВ падения, подстилаемой меланжем того же наклона. Учитывая погружение шарнира к ЮВ в акваторию, а также наличие проявлений углеводородов, здесь также рекомендуется проведение сейсморазведки с последующим бурением.

Кроме вышеотмеченных, в ПНГР можно прогнозировать крупные поднадвиговые антиклинальные ловушки в Старокрымском, Бахчисарайском районах и на шельфе Черного моря.