

Олександр АЗІМОВ

**ПРОСТОРОВІ ЗАКОНОМІРНОСТІ РОЗТАШУВАННЯ РОЗРИВНИХ ПОРУШЕНЬ ПІВНІЧНОГО БОРТУ ДНІПРОВСЬКО-ДОНЕЦЬКОЇ ЗАПАДИНИ ЗА ДАНИМИ КОМП'ЮТЕРНОЇ ОБРОБКИ МАТЕРІАЛІВ ДИСТАНЦІЙНИХ ЗЙОМОК**

Науковий Центр аерокосмічних досліджень Землі ІГН НАН України,  
м. Київ, e-mail azimov@casre.kiev.ua

У доповіді висвітлені результати вивчення тектонічної будови Північного борту Дніпровсько-Донецької западини (ДДЗ) на основі лінеаментного аналізу даних структурного дешифрування матеріалів аерокосмічних зйомок (МАКЗ), а також комплексної геологічної інтерпретації дистанційних і геолого-геофізичних даних (Азімов, 2005; Azimov [Електронний ресурс] // <http://www.earthdoc.org/publication/publicationdetails/?publication=51654>).

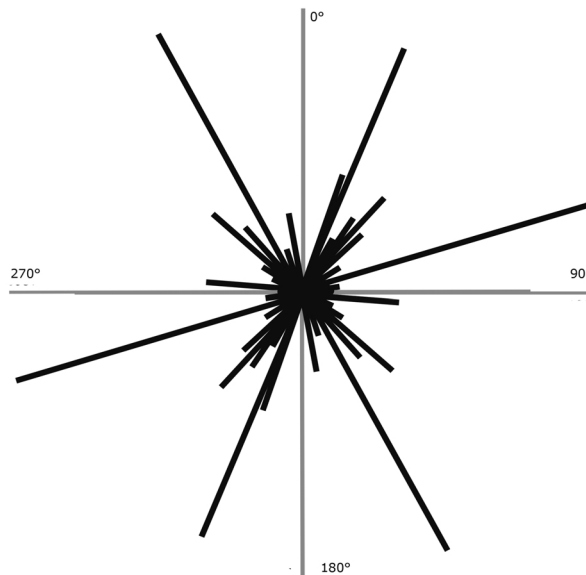


Рисунок. Роза-діаграма простягання лінеаментів географічного середовища Північного борту ДДЗ за результатами комп'ютеризованих методів обробки результатів структурного дешифрування МАКЗ; інтервал осереднення – 4°

Лінеаменти, що виділені за матеріалами дистанційних зйомок, згруповані в азимутальні системи (рисунок). За результатами порівняння даних щодо просторової організації поля віддешифрованих лінеаментів і відомих за матеріалами геолого-геофізичних робіт розривних порушень земної кори встановлено, що азимут простягання систем об'єктів цих двох класів збігаються або дуже близькі. Відповідно, лінійні елементи ландшафту земної поверхні відображають диз'юнктивні структури або існуючі на новітньому етапі поля тектонічних напруг.

Отже, розглянута територія ДДЗ характеризується інтенсивною дислокованістю кристалічного фундаменту та осадочного чохла численними різноспрямованими розривними порушеннями різноманітних

морфогенетичних типів. Ці диз'юнктиви утворюють систему різнопорядкових блоків. Ретельне вивчення особливостей розломно-блокової будови району з позицій лінеamentної тектоніки дозволило обґрунтувати в його межах ділянки і зони, перспективні для проведення подальших пошуково-розвідувальних робіт на нафту і газ.

<sup>1</sup>Михайло АНДРЕЙЧУК, <sup>2</sup>Максим ДОРОХОВ, <sup>1</sup>Василь БОДЛАК,  
<sup>1</sup>Галина ТОКАРСЬКА

**УТОЧНЕННЯ ГЕОЛОГІЧНИХ МОДЕЛЕЙ РОДОВИЩ  
ВУГЛЕВОДНІВ ШЛЯХОМ ДЕТАЛЬНОГО РОЗЧЛЕНУВАННЯ  
ПРОДУКТИВНИХ ВІДКЛАДІВ НА ПРИКЛАДІ СВИДНИЦЬКОГО  
ГАЗОВОГО РОДОВИЩА**

<sup>1</sup>Відділення «Карпатський центр» ДП «Науканафтогаз», м. Львів,  
e-mail: [bassoneb@i.ua](mailto:bassoneb@i.ua)

<sup>2</sup>ДП «Науканафтогаз», м. Вишневе, e-mail: [domav@i.ua](mailto:domav@i.ua)

Обсяги геологічної інформації по виявлених та введених в експлуатацію родовищах нафти і газу Передкарпатського прогину закономірно збільшуються при уточнюючих сейсмозвідувальних роботах і бурінні. При цьому зростає необхідність перегляду їх моделей задля уникнення помилок в оцінці ресурсної бази вуглеводнів. Особливо це актуально для покладів у неогенових відкладах північно-західної частини регіону, оскільки дає змогу застосувати для їх опису шаблон багатопластових систем. З одного боку це суттєво, в технічному плані, ускладнює геологічні моделі родовищ, оскільки вдається в межах раніше виділеного одного покладу виокремити, відповідно до даних буріння, ГДС та розробки, кілька ізольованих гідродинамічних систем. Це збільшує кількість математичних розрахунків і необхідних структурних побудов. Але з іншого боку дозволяє максимально наблизити розраховану величину запасів та ресурсів до реального значення.

У межах північно-західної частини Зовнішньої зони Передкарпатського прогину, до якої приурочене Свидницьке родовище більшість продуктивних горизонтів сармату представлена тонкоритмічним чергуванням пісковиків, алевролітів і аргілітів, де значна частина глинистої складової. Вони характеризуються значною мінливістю колекторських властивостей по площі і розрізу, зберігаючи загальний вигляд опіщаних пачок, що розділені між собою витриманими по площі глинисто-аргілітовими верствами.

Горизонтальна проникливість для таких пачок часто в кілька крат перевищує вертикальну. При цьому основний рух пластових флюїдів відбувається по площинах напластування. На ділянках із підвищеною глинистістю спостерігається значна роздробленість продуктивних верств на малопотужні пропластки, яким притаманні автономні гідродинамічні системи. Характерним є те, що в межах однієї пачки присутні газонасичені і водонасичені пласти.

В результаті комплексного вивчення матеріалів сейсмічних досліджень і результатів буріння свердловин, отриманих за час розробки Свидницького