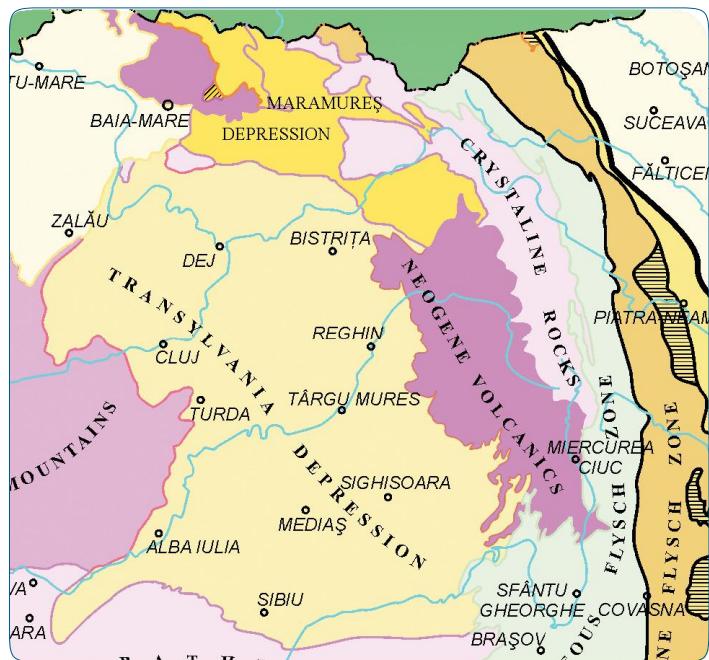


GEOLOGIA ROMANIEI

BAZINUL TRANSILVANIEI



Bazinul Transilvaniei se dezvolta in intregime pe teritoriul Romaniei, reprezentand un basin post tectonic inter-arc in interiorul lantului carpatic.

Mai mult de 70 de campuri gazeifere sunt localizate in asa numita "formatiune gazeifera" ce include peste 3000 de metri grosime cu depozite de varsta Badenian, Sarmatian si Pliocen

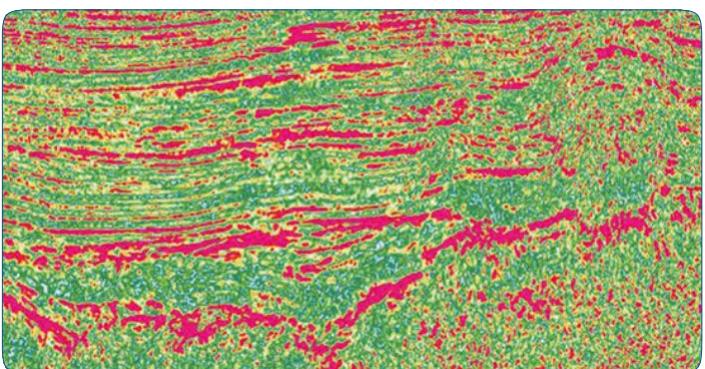
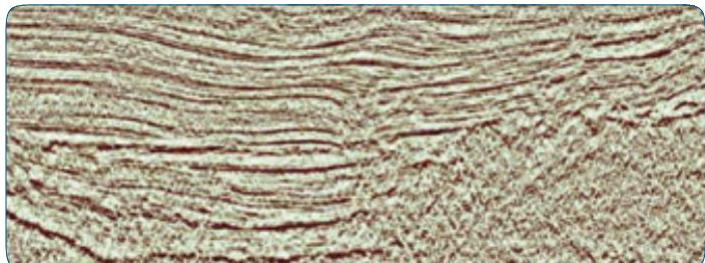
Bazinul a inceput sa se formeze in Cretacic superior - Miocen inferior iar morfologia si structura actuala a regiunii sunt rezultatul miscarilor de coliziune si convergenta din timpul Cretacicului si Miocenului.

Depresiunea Transilvaniei cuprinde trei zone distincte:

- zona monoclinala externa (partea nordica si vestica) ;
- zona cutelor diapire (partea sud - estica) ;
- zona de domuri si anticlinale (partea centrala)

Stiva de sedimente a depresiunii propriu-zise este reprezentata de depozite Badeniene, Sarmatiene si Pliocene care stau discordant peste roci apartinand formatiunilor metamorfice, Triasice, Jurasicice, Cretacice, Paleogen si Miocen inferioare. Stratele de varsta Miocen mediu-Pliocen sunt prezente doar in partea centrala si sudica a bazinei. In arealul estic si nordic, vulcanitele de varsta Miocen mediu si superior acopera formatiunile Paleogenului si Miocenului inferior.

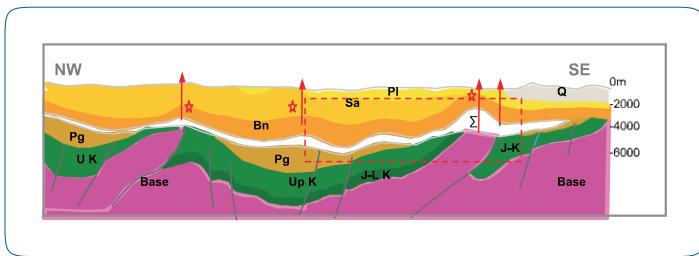
Lipsa structurilor Miocene extensionale (exceptand o extensie superioara legata de tectonica sarii), precum si o rata foarte puternica a subsidentei in timpul Miocenului mediu si superior sunt caracteristici definitorii ale bazinei Transilvaniei. Stadiul tarziu al evolutiei bazinei este legat de ridicarea Carpatilor in timpul Miocenului superior si este asociata cu fenomenele gravitationale produse de supraincarcarea formatiunii salifere.



PROSPECTIUNI™
geological and geophysical services

www.prospectiuni.ro

GEOLOGIA ROMANIEI



Bazinul Transilvaniei, cea mai productiva regiune gazeifera a Romaniei se incadreaza intr-un sistem petrolier biogenic Miocen, ce include toata stiva sedimentara Neogena.

Rocile sursa pentru hidrocarburile gazeifere sunt reprezentate de marnele si argilele Miocene (Badenian) si Pliocene.

Rocile rezervor din bazinul Transilvaniei sunt reprezentate de nisipuri, gresii si silturi apartinand formatiunilor de varsta Miocen mediu si Pliocen.

Capcanele pentru hidrocarburi sunt atat startigrafice cat si tectonice. Cele tectonice (domuri, anticlinale faliate, structuri diapire) sunt create prin diapirismul sarii, aparut ca urmare a ingroparrii rapide a stratelor de evaporite din baza sechantei sedimentare de varsta Miocen mediu.

Capcanele stratigrafice (legate de discordante si efilari) sunt rezultatul schimbarilor faciale cu trecere de la sechante groase de sedimente slab sortate la gresii cu stratificatie incrusisata, marne si argile.



Studii geologice si
geofizice complexe
privind potentialul de
hidrocarburi pot fi
oferite de
PROSPECTIUNI SA



PROSPECTIUNI™
geological and geophysical services

www.prospectiuni.ro