

Rezumatul activității și a rezultatelor obținute în proiect

Cifra proiectului 23.70105.7007.11

*Denumirea Proiectului **Delimitarea ariilor de perspectivă în scopul prospecțiunilor de hidrocarburi din sudul Republicii Moldova cu scopul asigurării independenței energetice***

Rezumat în limba română 1 pagină

Problema complexă a hidrocarburilor din partea de sud a Republicii Moldova, în formațiunile sedimentare ale Depresiunii Predobrogene, rămâne a fi un subiect de discuție permanentă. Delimitarea acestui bazin petrolifer nu a fost bazată pe principiul geologico-genetic primit în sistematizările geologice și din această cauză aici sunt incluse și zăcăminele de hidrocarburi înmagazinate în formațiuni neogene cum ar fi zăcămintul de petrol de la Văleni și gaze naturale de la Victorovca, aflate în exploatare curentă și folosite în calitate de argument forte, când este vorba de a efectua prospecțiuni și explorări ale hidrocarburilor în Republica Moldova. Aceste formațiuni sedimentare de vârstă mult mai timpurie decât cea neogenă, nu pot avea nici o legătură directă cu zăcămintele menționate.

Formațiunile sedimentare în care s-ar putea găsi acumulări importante de petrol nu sunt atribuite Platformei Est-Europene dar intră în alcătuirea geologică a unor structuri separate de o altă origine și cu o altă evoluție geologică. Astfel, la prima etapă de prospecțiuni geologice, se impune necesitatea determinării apartenenței tectonice a Depresiunii Predobrogene. Un rol determinativ în rezolvarea problemei apartenenței tectonice a Depresiunii Predobrogene revine studiului geocronologic bazat pe determinarea vârstelor absolute ale formațiilor geologice din cadrul acestei structuri și teritoriilor alăturate. În acest scop au fost utilizate metode de cercetări geocronologice și geochemice, în special – analize (LA-IPC-MS) pe zircoane detritice extrase din carotele forajelor ce au traversat varietățile litologice de vârstă ordoviciană, siluriană și devoniană în regiunile de sud ale Interfluviului Nistru-Prut, atât pe teritoriul Republicii Moldova, cât și pe teritoriul Ucrainei (regiunea Odessa). Studiile și analizele au permis delimitarea ariilor sigure, în partea de sud a teritoriului Republicii Moldova, cu perspective de hidrocarburi precum și de înmagazinare a zăcămintelor de petrol și gaze naturale deja existente.

Se impune necesitatea determinării rolului horstului Orehovca – dacă acesta prezintă un obstacol pentru migrarea fluizilor sau nu. La fel, analizând morfostructura câmpului gravitațional în partea de sud a Republicii Moldova, nu este exclus să existe structuri pozitive care diferă de tipul brahianticlinalelor, cum este cea din Chioselia.

Există premise că structurile petrolifere de o perspectivă mai mare pot fi de vârstă paleozoică, acestea fiind acoperite de roci argiloase de vârsta jurasicului mediu. Modelările efectuate cu ajutorul programei PetroMod confirmă această ipoteză

În caz dacă se iau decizii în privința redeschiderii prospecțiunilor de hidrocarburi în regiunea de sud, acestea trebuie de început numai în baza unor ridicări seismometrice efectuate prin metode contemporane, ale căror posibilități geologico-structurale sunt incomparabil mai avansate în raport cu cele efectuate acum 70 de ani în urmă (!)

Rezumat în limba engleză 1 pagină

The complex problem of hydrocarbons in the southern part of the Republic of Moldova, in the sedimentary formations of the Dobrogean Foredeep, remains a subject of permanent discussion. The delimitation of this oil basin was not based on the geological-genetic principle accepted in geological systematizations and for this reason, hydrocarbon deposits stored in Neogene formations such as the Văleni oil deposit and the Victorovca, natural gas deposit, currently in operation and used as a strong argument when it comes to conducting hydrocarbon prospecting and exploration in the Republic of Moldova, are included here. These sedimentary formations of much earlier age than the Neogene, cannot have any direct connection with the aforementioned deposits.

The sedimentary formations in which significant oil accumulations could be found are not attributed to the East European Platform but are part of the geological composition of separate structures of a different origin and with a different geological evolution. Thus, at the first stage of geological prospecting, it is necessary to determine the tectonic affiliation of the Dobrogean Foredeep. A decisive role in solving the problem of the tectonic affiliation of the Dobrogean Foredeep belongs to the geochronological study based on determining the absolute ages of the geological formations within this structure and the adjacent territories. For this purpose, geochronological and geochemical research methods were used, in particular - analyses (LA-IPC-MS) on detrital zircons extracted from the cores of the drills that crossed the lithological varieties of Ordovician, Silurian and Devonian age in the southern regions of the Dniester-Prut Interfluvium, both on the territory of the Republic of Moldova and on the territory of Ukraine (Odessa region). The studies and analyses allowed the delimitation of safe areas, in the southern part of the territory of the Republic of Moldova, with prospects for hydrocarbons as well as for the storage of already existing oil and natural gas deposits.

It is necessary to determine the role of the Orehovca horst – whether it presents an obstacle to the migration of fluids or not. Similarly, analyzing the morphostructure of the gravity field in the southern part of the Republic of Moldova, it is not excluded that there are positive structures that differ from the brachianticlinal type, such as the one in Chioselia.

There are premises that the oil structures of a greater perspective may be of Paleozoic age, being covered by clayey rocks of the Middle Jurassic age. Modeling performed using the PetroMod program confirms this hypothesis

If decisions are made regarding the reopening of hydrocarbon prospecting in the southern region, they should be started only on the basis of seismometric surveys performed by contemporary methods, the geological-structural possibilities of which are incomparably more advanced compared to those performed 70 years ago (!)

Conducătorul de proiect _____ Dr. Igor NICOARA

Data: 30.0

LȘ

