

**О.О. ОРЛОВ, В.С. БОДНАРЧУК (УКРАЇНА, ІВАНО-ФРАНКІВСЬК)
НАПРЯМКИ ПОШУКІВ НАФТИ І ГАЗУ В НЕТРАДИЦІЙНИХ
КОЛЕКТОРАХ У ЗАХІДНИХ ОБЛАСТЯХ УКРАЇНИ**

Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу, 76019, м. Івано-Франківськ, вул. Карпатська, 15, електронна адреса: volodymyr_bodnarchuk@i.ua

У зв'язку з тим, що потреби людства у вуглеводневих енергоносіях зростають, все частіше доводиться проводити пошуки та розвідку на нафту і газ не тільки у традиційних колекторах, але й з сланців та сланцюватих аргілітів, які раніше розглядалися тільки як породи покришки. Вказане обумовило необхідність проведення науково-дослідних робіт, з метою уточнення нафтогазогеологічного районування в межах нафтогазоносних територій. Це потрібно для забезпечення наступних цілеспрямованих пошуків нафтових і газових покладів, а також, так званого, сланцевого газу. Особливо, це стосується Західноукраїнського нафтогазоносного регіону, де виникла необхідність проведення нафтогазогеологічного районування, враховуючи також дані про бітумінозність літолого-стратиграфічного розрізу.

До основних перспективних об'єктів для видобування газу в Західноукраїнському бітумо-нафтогазоносному регіоні на даний час, в межах його геосинклінальної частини, слід вважати значно збагачені на органічну речовину (ОР) товщі менілітової світи олігоцену і спаської світи нижньої крейди. А в межах платформової частини регіону збагачені на ОР товщі неогену Зовнішньої зони Передкарпатського прогину і карбонові відклади Львівсько-Палеозойського прогину. Що стосується чорносланцевих товщ нижнього палеозою, то їх перспективність в газоносному відношенні викликає сумнів, так як відклади нижнього палеозою мають тут дуже незначний вміст ОР, в розрізі цих порід поки не встановлені переходи від болотно-озерних до морських фацій. До того ж при проведенні пошуково-розвідувальних робіт на сланцевий газ в Люблінському прогині в Польщі з цих порід переконливих позитивних результатів не одержано. В Закарпатському прогині Західноукраїнського регіону являють собою інтерес, у відношенні подальшої промислової газоносності, неогенові відклади, які збагачені не тільки дисперсно розсіяною гумусовою ОР, а і вміщують в собі пласти вугілля.

In connection with the humanity requirements growth in hydrocarbon fuels sources there is a need of more frequent conducting the exploration and search for oil and gas, not only in traditional reservoirs but also in shales and shale argillites which were earlier considered only as the overlay rocks. The above-mentioned issue stipulated the necessity of carrying out researches with the purpose of the oil-and-gas geological zoning, within the limits of oil-and-gas bearing areas. It is necessary for providing the next purposeful searches for oil and gas deposits, and also shale gas. Especially, it regards to the Westukrainian oil-and-gas bearing region, where there was the necessity of conducting oil-and-gas geological zoning, taking into account bituminous of lithologic-and-stratigraphic section.

At present, to the basic perspective objects for the gas production in the Westukrainian bitumen-oil-and-gas bearing region, within the limits of it geosinclinal part we may consider the rock masses of menilite suite of Oligocene and spas suite of Low Cretaceous that are considerably enriched on the organic matter (OM). And within the limits of platform part of the region, the Neogene strata of the Precarpathian Foredeep Outer zone and Carboniferous deposits of the Lviv-Paleozoic Foredeep, enriched on OM. As for the blackshale strata of Low Paleozoic, then their perspective in gas-bearing relation causes a doubt, so as the deposits of Low Paleozoic contain very insignificant content of OM, in the sections of these rocks as the transitions from swamp-lacustrine to the marine facies haven't been determined yet. Besides in carrying out the exploration and search for shale gas in the Lublin Foredeep in Poland there were no convincing positive results were obtained from this rocks. In the Transcarpathian Foredeep of the Westukrainian region Neogene deposits are of great interest in the relation to further commercial gas content, as they are enriched not only on dispersibly dissipated humus OM but also contain the layers of coal.