

<sup>1</sup>Петро БОДЛАК, <sup>2</sup>Василь БОДЛАК

**ПЕРСПЕКТИВИ ВІДКРИТТІВ ЗНАЧНИХ ЗА РОЗМІРАМИ ТА  
ЗАПАСАМИ РОДОВИЩ ВУГЛЕВОДНІВ У ЗАХІДНОМУ РЕГІОНІ  
УКРАЇНИ**

<sup>1</sup>ТзОВ «Нафтогазрембуд - 1», м. Львів, e-mail: unp-Lviv@ukr.net

<sup>2</sup>Відділення «Карпатський центр», ДП «Науканафтогаз»  
НАК «Нафтогаз України» м. Львів, e-mail: bassoneb@i.ua

Карпатський регіон є одним з перспективних щодо відкриттів великих за розмірами та значних за запасами нових родовищ нафти і газу. Довготривалий видобуток вуглеводнів із надр майже вичерпав ресурси Прикарпаття до глибин 3500–4000 м. За оцінкою УкрДГРІ найвагоміша частина нерозвіданих прогнозних ресурсів вуглеводнів сконцентрована на глибинах 4000–8000 м (близько 63 % сумарних запасів). Ці дані обґрунтовують високі потенційні можливості виявлення середніх та великих за запасами покладів та родовищ нафти і газу в Карпатському регіоні. В межах Передкарпатського прогину та Складчастих Карпат за останні роки відкриті Верхньо-Масловецьке, Микуличинське, Лопушлянське, Блажівське, Страшевицьке нафтові, Любешівське, Вижомлянське, Вишнянське, Лугівське, Зарічянське, Дубаневицьке, Верещицьке, Крехівське, Пилипівське, Дебеславецьке, Гуцулівське, Ретиченське, Старобородчанське, Тинівське, Колодницьке, Лютнянське та багато інших незначних за запасами та видобутком газових родовищ.

В зв'язку з суттєвим скороченням геологорозвідувальних робіт (сейсмозв'язка МСГ, пошукове буріння) на нафту та газ в останні роки склалась парадоксальна ситуація через відсутність оновлення ресурсної бази вуглеводневої сировини, в якій видобуток випереджує приріст запасів. Впродовж останнього часу в Карпатському регіоні та Волино-Поділлі спостерігається значний спад видобутку вуглеводнів і на сьогодні він складає близько 0,8–1,0 млрд м<sup>3</sup> газу та 0,4–0,5 млн т нафти і конденсату.

Нарощення ресурсів вуглеводневої сировини з подальшим збільшенням їх видобутку є актуальним завданням, яка поставлена перед науковими та виробничими структурними підрозділами нафтогазового комплексу регіону та й України в цілому.

Завдяки застосуванню нових технологій ведення польових геофізичних та бурових робіт ця задача успішно вирішується.

Комплексна інтерпретація наявних геолого-геофізичних даних є надійним фундаментом для прогнозування перспективних стосовно пошуків та відкриття великих за розмірами і значних за запасами родовищ нафти й газу. На основі цього в Західному НГР прогнозуються нові зони нафтогазонагромадження та окремі нафтогазоперспективні структури, які в подальшому при ефективному веденні пошуково-розвідувальних робіт приведуть до відкриття родовищ вуглеводневої сировини в Західному регіоні, до них належать наступні:

- піднасув Покутсько-Буковинських Карпат (мезозойські

відклади лопушнянської підзони; Яблуницька, Дихтинецька, Устеріцька, Федьковицька антиклінальні структури);

- Міжріченська площа (юра, крейда? Більче-Волицької чи крейда, палеоген? Бориславсько-Покутської зон);
- фронтальні крейдово-палеогенові флішові складки Бориславсько-Покутської зони (дережицько-трускавець-довголуцька, підберезько-лисовицька, зарічанська лінії антиклінальних піднять);
- параавтохтонні чи автохтонні антиклінальні структури Кросненської зони (Центрально-Карпатська депресія, Гринявська, Бітлянська, Лютнянська площі);
- Закарпатський прогин (палеозой-мезозойський гетерогенний фундамент).

Підраховані ресурси вуглеводнів прогнозованих об'єктів складають близько 180–185 од. УП. З метою реалізації поставлених геологічних завдань необхідно суттєво збільшити асигнування на геологорозвідувальні роботи, що дасть можливість в найкоротший термін поповнити ресурси вуглеводнів на перспективних об'єктах Західного НГР України. Ефективне ведення будівництва пошукових свердловин призведе до нових відкриттів покладів і родовищ вуглеводнів та збільшення видобутку на них в 1,5–2,0 рази.

**Мирослав БРАТУСЬ, Ігор НАУМКО, Йосип СВОРЕНЬ**

**ПРО ТИСКИ У ПРОЦЕСАХ МІНЕРАЛОГЕНЕЗУ В  
ОСАДОВИХ ВЕРСТВАХ НАФТОГАЗОНОСНИХ ОБЛАСТЕЙ  
АЛЬПІЙСЬКОГО СКЛАДЧАСТОГО ПОЯСУ  
(ЗА ФЛЮЇДНИМИ ВКЛЮЧЕННЯМИ У МІНЕРАЛАХ)**

Інститут геології і геохімії горючих копалин НАН України, м. Львів,  
e-mail: [igggk@mail.lviv.ua](mailto:igggk@mail.lviv.ua), [naumko@ukr.net](mailto:naumko@ukr.net)

Жильна і прожилково-вкраплена мінералізація у відкладах Альпійського складчастого поясу представлена прозорими кристаликами кварцу і кальциту в жилах і переважно кальцитом – у прожилках і вкрапленнях. Формувалася мінералізація із вуглеводне-водних флюїдів. Як головний компонент газової фази включень у кварці і кальциті ідентифіковано метан. За встановленими температурами захоплення включень методом гомогенізації і високою густиною метану у включеннях, зокрема у кварці, – кріометричним методом були визначені тиски процесів кристалізації жильно-прожилкових утворень.

Аналіз численних конкретних величин цих тисків дав змогу встановити, що вони у порожнинах на рудних родовищах, пов'язаних з магматичними чи метаморфічними процесами, а також серед осадових порід нафтогазоносних областей Альпійської складчастої системи, часто перевищують літостатичні, як це виходить з геологічних даних про глибини порожнинного мінералоутворення на вивчених об'єктах. Оскільки мінеральні новоутворення у системі «порода–флюїд» захоплюють флюїд у дефекти вакуольного типу, то консервація палеофлюїду при цьому відбувається за зрослих густин, створених дією геостатичних і геодинамічних напружень у момент консервації включення у кристалі мінералу.