

Юрій КРУПСЬКИЙ

**НОВІ УЯВЛЕННЯ ПРО ГЕОЛОГІЧНУ БУДОВУ І ПЕРСПЕКТИВИ
НАФТОГАЗОНОСНОСТІ ЗАХІДНОГО НАФТОГАЗОНОСНОГО
РЕГІОНУ**

Львівський національний університет ім. Івана Франка, м. Львів,
e-mail:keig@ukr.net

Волино-Подільська НГО. Уточнено розуміння і простягання зони ТТЗ. Це зона розломів дроблення Євразійської плити на поздовжні тектонічні блоки на її окраїні (так звані Східно-, та Західноєвропейська платформи). Ширина її біля границі з Польщею -100 км, біля границі з Румунією -10 км. Встановлено поширення базальтів венду до районів м. Львова, де вони зустрінуті на глибині біля 4 км (Перемишлянська площа).

Новий зміст слід вкладати в Волино-Оршанський протерозойський прогин. Це найбільш прогнута поперечна частина Волино-Поділля, в якій сформувались Львівський палеозойський прогин, Стрийський юрський прогин, Львівська крейдова мульда, а в Передкарпатському прогині - це Рудківська западина із значними товщами сармату та глибоко занурена ділянка флішових структур в Стрийському перетині.

Як першочергове пропонується буріння пошукових свердловин на Ковельському виступі де перспективними є відклади кембрію (600 м), і поліської світи рифею (2050 м).

Буріння в Волино-Подільській НГО в продуктивних горизонтах слід вести на рівновазі, та добре продумувати цементування колон, і відкриття горизонтів. Без цього буріння тут розпочинати не варто.

Передкарпатська НГО. Більче-Волицький НГР.

В цьому НГР (Зовнішня зона) запропоновано, в її найбільш північно-східній частині, виділити окрему підзону «Початку південно-західного занурення платформи під Передкарпатський прогин». В поперечному напрямі тут слід виділяти Рудківську (сарматську) і Коломийську (баденську) западини з поперечним Івано-Франківським підняттям між ними.

Нафтогазоносність малих глибин (100-500 м) пов'язується з нововиділеною підзоною (баден, сармат, крейда, юра). Важливо враховувати особливості нафтогазоносності НГР визвані діяльністю субсиквентних, і консиквентних рік.

На південному сході високо перспективною є Сегівська ділянка. Раніше виділені поздовжні розломи: Краковецький, Городецький, Калуський і ін. мають місце тільки в мезопалеозойській основі прогину, а у відкладах верхніх молас - це поздовжні субсиквентні ріки.

Передкарпатська НГО. Бориславсько-Покутський НГР.

Пропонується виконати сейморозвідку, уточнити місцеположення і пробурити параметричну свердловину глибиною 6800 м на виявлену сейморозвідкою Ново-Битківську складку. Високоперспективною є Зеленицька структура південно-західніше від Битківської складки «Глибинна».

Піднасув Карпат. Слід продовжити буріння на підготовлених сейсморозвідкою Петровецькій, Таталівській структурах, розглянути можливість відновлення робіт в свердловині 1-Роженська.

Нове розуміння геологічної будови отримано при перегляді матеріалів по свердловині 1-Лісарнянська в Вигорлат-Гутинській гряді, де в кернах визначена фауна сеноману платформи, що свідчить про, те що мезозой платформи може поширюватися до Вигорлат-Гутинського вулканічного пасма. Він може бути перспективним щодо газоносності, так, як і міоценові відклади на схилах неогенових вулканів.

Нафтогазоносна область Складчастих Карпат.

Представлена високopersпективними ділянками Скибової зони, де є антиклінальні форми в границях між сучасними ріками. Перспективні також виявлені та підготовлені структури типу Верхньомасловецької.

В зоні Кросно варто продовжити роботи там де вона перекрита Дуклянською зоною, і де відкрито Лютнянське родовище, а також на нових ділянках (Лазещена, Дземброня і ін.)

Закарпатська ГО. Виділені нові ділянки, де високо перспективними є ті в яких відмічені нафтогазопрояви, або навіть припливи вуглеводнів в свердловинах (пл. Свалява та ін.).

Виконані нами дослідження і особливо встановлена присутність офіолітової асоціації порід дозволяють говорити про безкореневу будову Свентокшицьких гір у Польщі, що вказує на відсутність так званої Лежайсько-Добрудженської гряди на території України.

Встановлено роль насувів при формуванні в Західному НГР нафтогазопроявів на денній поверхні.

Зроблені пропозиції про можливість встановлення пропущених нафтогазоносних пластів у ліквідованих свердловинах та щодо якіснішого контролю екологічного стану територій при бурінні свердловин.

Марія КУЛЯНДА, Оріся ЛЕМШКО

УМОВИ ФОРМУВАННЯ ЮРСЬКИХ ВІДКЛАДІВ У МЕЖАХ МАРМАРОСЬКОГО МАСИВУ ТА ПЕНІНСЬКОЇ ЗОНИ

Інститут геології і геохімії горючих копалин НАН України, м. Львів,

e-mail: igggk@mail.lviv.ua

Юрські відклади у Внутрішніх Карпатах і Закарпатті присутні локально. Вони розповсюджені в межах Мармароського масиву, в зоні Пенінських скель у вигляді олістолітів або тектонічних відторженців та в Закарпатському прогині, де розкриті десятками глибоких свердловин (Державна геологічна карта..., 2009).

Вивчення юри розпочалось ще в XIX ст. Найбільш вагомий вклад у її вивчення в післявоєнний період внесли В. І. Славін, С. С. Круглов та ін., а отримані результати дали можливість детальніше стратифікувати відклади з доповненням сучасних досліджень (Державна геологічна карта...2009;