

Перспективи відкриття нових родовищ вуглеводнів в Бориславському нафтопромисловому районі.

Історично склалось, що на західноукраїнських землях родовища нафти передавались в розробку видобувним організаціям, які розміщувались в м.Борислав, селищі Битків (потім м.Надвірній) і в м.Долині. Таким чином в 60-ті роки минулого століття тут сформувались три нафтоносних райони: найбільш давній – Бориславський, потім Надвірнянський і наймолодший – Долинський. В геологічному відношенні вони належать до Внутрішньої (Бориславсько-Покутської) зони Передкарпатського прогину, до Бориславсько-Покутського нафтогазоносного району (НГР) Передкарпатської нафтогазоносної області (НГО), Карпатської нафтогазоносної провінції (НГП). Тут нафтогазоконденсато-насиченими є т.з. «глибинні» складки крейдово-палеогенового флішу з добрими покривками молас поляницької і воротищенської світ, які згруповані в декілька ярусів (покривів), а також відклади флішу Скибової зони Складчастих Карпат. Бориславський НГР займає територію від кордону з Польщею до ріки Стрий, Долинський – в межиріччі Стрий-Лімниця і Надвірнянський від р.Лімниця до кордону з Румунією. Кожен з них має свою історію відкриття родовищ, видобутку вуглеводнів, своїх героїв: геологів, буровиків, видобувачів «чорного» золота.

Характерною особливістю Бориславського НГР є те, що тут відкриті одні з найглибших не тільки в Україні, але і в Європі родовища нафти: Соколовецьке (5700-5800 м), Південностинавське (4700-4800 м), Ново-східницьке (4200-4300 м). Перші два родовища слід дорозвідати, також потрібно дорозвідати Орів-Уличнянське родовище на глибині, де в

еоцен-палеоценових відкладах є відкритий поклад нафти. З великими глибинами (біля 8000 м) пов'язуються перспективи ДЕРЕЖИЦЬКОГО об'єкта, який можливо ідентифікувати з зоною виклинювання т.з. «дикого» флішу – автохтонною прибережною частиною крейдово-палеогенових відкладів південно-західніше Передкарпатського розлому.

Другий напрям робіт пов'язаний з меншими глибинами (3000-5000 м), де є необхідність дорозвідки Блажівського родовища, нафтопроявів в Північномонастирецьких складках, розпочати пошуки нафти в підготовленій до буріння Чуквинській структурі та в прогнозованій Південнобориславській складці.

Третій і, в даний час, найбільш реальний напрям робіт – це пошук родовищ нафти на малих глибинах у відкладах флішу палеогену і стрийської світи крейди в антиклінальних складках Скибової зони Карпат. Тут відкрито і введене в розробку Верхньомасловецьке нафтове родовище, отримано припливи нафти на Зворівській і Бабино-Галівській площах. Нафтопрояви в свердловинах відмічені на Хашів-Лімненській та Вовченській площах. За геологічними і сейсморозвідувальними даними намічено ряд перспективних об'єктів. Нагадаємо, що із цієї зони, з Східницького нафтового родовища з глибин до 500 м видобуто більше 3 млн.т нафти.

Реалізація цього напряму геологорозвідувальних робіт, дозволить стабілізувати, а потім і збільшити видобуток нафти в Бориславському НГР і перейти до пошуків родовищ на середніх і великих глибинах.