

## ЛЮЧКІВСЬКО-БЕРЕЗІВСЬКА ПЛОЩА

**Корисна копалина:** нафта, газ природний, конденсат.

**Вид, строк користування надрами:** геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДІР з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), 20 років.

**Місце розташування:** Косівський та частково Надвірнянський райони, Івано-Франківської області, на відстані 10,0 км на захід від районного центру м. Косів.

**Площа ділянки:** 78,28 км<sup>2</sup>.

### Геологічна характеристика

Площа розташована в Надвірнянському нафтогазопромисловому районі, межує з Слобода-Рунгурським і Микуличинським родовищами, Акрешорською, Південно-Тереснянською площами. В тектонічному відношенні Лючківська складка знаходиться в межах Бориславсько-Покутської зони Передкарпатського прогину і з південного сходу межує з Покутсько-Буковинськими Карпатами. В геологічній будові Лючківської складки беруть участь неогенові відклади, представлені породами воротищенської і поляницької світ, та палеогенові відклади, представлені породами бистрицької, вигодської і манявської світ. Палеоцен представлений породами ямненської світи. Ядро складки складають породи верхньої крейди, які представлені стрийською світою.

### Наявна геологічна інформація

За результатами сейсмічних досліджень МВХ-РНП, проведених Лючківською сейсмопартією 56/69 в 1969 році на площах Зелена-Яремча-Космач-(Покутський), була складена схематична структурна карта по покрівлі еоценових відкладів. На сеймопрофілі були відображені як Лючківська складка, так і її північно-східний елемент, названий пізніше Північно-Березівською складкою. З метою виявлення нафтогазоносності Лючківсько-Березівської площі планується закладання пошукових та розвідувальних свердловин з проектною глибиною до 3200 м. На Лючківсько-Березівській площі очікується склепінний тектонічно-екранований поклад нафти в нижньомелітових та еоценових відкладах. Стислий технологічний ланцюг видобування сировини є традиційним для даного нафтогазопромислового району, а саме: буріння свердловин, облаштування їх під видобуток вуглеводнів, побудова системи забору і підготовка вуглеводнів до товарного виду, транспортування сировини до споживача системою трубопроводів (природний газ/ конденсат/нафта), а також можливий вивіз транспортом рідин (конденсат/нафта). При цьому орієнтовні проектні видобутки в момент максимального значення будуть становити: природного газу – до 70 тис. м<sup>3</sup>/добу, конденсату – до 10 м<sup>3</sup>/добу, нафти – до 12 м<sup>3</sup>/добу.

[http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd\\_shifr.rdf&schifr=57312](http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=57312)

[http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd\\_shifr.rdf&schifr=47264](http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=47264)

[http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd\\_shifr.rdf&schifr=31330](http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=31330)

### Оцінка ресурсів/запасів

Згідно з проведеним попереднім підрахунком, перспективні видобувні ресурси нафти (код класу 333) по Лючківській складці складають 963 тис. т, в т.ч. по мелітових відкладах – 922 тис. т, по еоценових – 41 тис.т. Підрахункові параметри прийняті за аналогією з Микуличинським нафтовим родовищем, зокрема, коефіцієнт нафтовіддачі прийнято рівним 0,2. За даними статистики коефіцієнт успішності для Бориславсько-Покутської зони становить 0,6, який і прийнято для підрахунку запасів по Лючківській складці.

### Мінімальна програма робіт

I етап (12 місяців) – обробка та переінтерпретація 2D сейсмічних даних, II етап (12 місяців) – проведення 2D або 3D сейсміки на 1/4 площі ділянки, III етап (24 місяці) – буріння не менше однієї продуктивної свердловини.

**Орієнтовна початкова вартість лоту:** обраховується.

