

## СЛОБОДА-РУНГУРСЬКЕ НАФТОВЕ РОДОВИЩЕ

**Корисна копалина:** нафта, газ розчинений.

**Вид, строк користування надрами:** геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислово розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислово розробка родовищ), 20 років.

**Місце розташування:** Коломийський, Косівський і Надвірнянський райони, Івано-Франківської області.

**Площа ділянки:** 143,4 км<sup>2</sup>.

### Геологічна характеристика

Відкрито і введено в експлуатацію у 1771 році. Видобуток нафти спочатку здійснювався за допомогою колодязів, а з середини 70-х років 19 століття до 1944 року свердловинами глибиною 200 – 300 м, яких налічувалося близько 300. Слобода-Рунгурська складка є асиметричною антиклінально північно-західного простягання, перекинута на північний-схід. Поперечний скидосув розриває складку на два блоки: Західний і Східний.

### Наявна геологічна інформація

Структурно-пошукові свердловини 6 і 15-СР не випробувалися. Нафтонасиченість розкритих ними горизонтів підтверджена нафтопроявами у керновому матеріалі.

Основними нафтовміщуючими породами на родовищі є пісковики трьох продуктивних горизонтів: вигодського, манявського та ямненського. Пісковики кварцові, сірі, а еоценового віку – зеленувато-сірі, дрібно- і середньозернисті, вигодські вапнисті, манявські – невапнисті, ямненські – грубошаруваті. Колекторські властивості вивчені по декількох взірцях, пористість яких складає 6,7 – 9,0%, абсолютна проникність – 1,43 – 4,0·10 – 3 мкм<sup>2</sup>. Нафта середньої густини (832 – 839 кг/м<sup>3</sup>), високопарафініста, малосірчата.

[http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd\\_shifr.rdf&schifr=56345](http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=56345)

[http://minerals-ua.info/zviti-map.php?pr=3&rep=mpasp\\_70&pasport=382&kod=398](http://minerals-ua.info/zviti-map.php?pr=3&rep=mpasp_70&pasport=382&kod=398)

### Оцінка ресурсів/запасів

Підрахунок запасів нафти об'ємним методом проведений по шести підрахункових об'єктах, тобто по трьох продуктивних горизонтах у двох тектонічних блоках. У зв'язку з повною дегазацією пластової нафти у Західному блоці запаси і ресурси розчиненого газу обчислені тільки для Східного блоку. У результаті проведених робіт ДКЗ України протоколом від 14 травня 1997 року апробувала поточні запаси нафти по категорії С1 + С2 (балансові/видобувні) 3457/289 тис. т, по категорії С3 849/108 тис. т; розчиненого газу (балансові/видобувні) 91/83 млн м<sup>3</sup> по категорії С2. З дати апробації запасів ДКЗ України і до сьогодні родовище не розроблялося. Запаси нафти Західного блоку родовища підготовлені до дослідно-промислової розробки, Східного – для проведення пошукових робіт.

### Мінімальна програма робіт

I етап (12 місяців) – обробка та реінтерпретація 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:** 9140,530 тис. грн.

