

ЛИСОВИЦЬКА 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: Стрийський район, Львівської області та Івано-Франківська область.

Площа ділянки: 82,9 км².

Геологічна характеристика

Лисовицька площа у структурно-тектонічному відношенні знаходиться у смузі глибинного зчленування усіх трьох зон Передкарпатського прогину: Бориславсько-Покутської, Самбірської і Більче-Волицької.

Лисовицька структура за результатами пошукових робіт (автор Борсук В.А.) представлялась як фронтальна складка третього ярусу Бориславсько-Покутської зони у долинському перетині.

Наявна геологічна інформація

У 1995 – 1996 роках Західно-українською геофізичною розвідувальною експедицією (сп 52/95, 57/95) були виконані деталізаційні сейсмозвідувальні роботи по Лисовицькій площі.

Безпосередньо у межах Лисовицької площі закартовані фронтальні складки 3-х ярусів Бориславсько-Покутської зони.

На усіх трьох рівнях Лисовицька структура представляється антиклінальними складками насувного типу з протяжними південно-західними і короткими, зрізаними площиною насуву, північно-східними крилами (крім складки I ярусу, яка, облягаючи сформовану вже морфологія понижчих ярусів, набула також протяжне північно-східне крило.

Лисовицькі об'єкти обмежені поперечними розривами: на північному заході – вже згаданим Стрийським розривом, а на південному сході – розривом, за яким локалізовані Північно-Долинська (I ярус) та Підберезька (II ярус) складки. Лисовицькі складки у загальному співрозмірні – 10 км x 2 – 2,5 км (в апікальній частині), розбиті двома поперечними порушеннями: велико амплітудним (1 – 1,5 км) північно-західним (у північно-східному продовженні обмежує з північного заходу Ходорівську ерозійну палеодолину) і малоамплітудним (до 200 м) південно-східним на три блоки з гіпсометрією покривлі еоценових відкладів у склепінні: мінус 3200 м, 4600 м, і 4500 м – I ярус; 5200 м, 5600 м і 5900 м – II ярус; 5900 м, 6700 м і 6800 м – III ярус. Усі перегини велико амплітудні – 300 м і більше, гіпсометричний рівень I ярусу контролюється усіма раніше пробуреними поруч із площею свердловинами, II ярусу – Тянява-100, Янків-101, III ярусу – Тянява-100, однак усі перелічені свердловини розкрили більш південно-західні структурно-тектонічні складові II і III ярусів, тому Лисовицька-III у нафтогазовому відношенні не оцінюються. У південно-східному напрямку по лінії Лисовицька-I складки знаходиться Північно-Долинська складка, а Лисовицька-II – Підберезька; аналог Лисовицька-III структури у цьому напрямку має знаходитися під Підберезькою складкою, або у дещо переміщеному на південний захід положенні.

Попередньо рекомендовано Лисовицьку структуру оцінити на предмет продуктивності свердловинами з проектними глибинами: № 1 – 5900 м; № 2 – 6700 м; № 3 – 6700 м; № 4 – 4000 м; № 5 – 5400 м; № 6 – 5600 м. Буріння на третій ярус не пропонується у зв'язку зі значними глибинами.

http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=56267

Оцінка ресурсів/запасів

По Лисовицькій площі обраховані перспективні ресурси нафти по категорії С3 у кількості 3308 тис. т.

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: 92921,520 тис. грн.

