

ПЛОЩА ОПОЛОНІВСЬКА-2

Корисна копалина: вуглеводні.

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

Місце розташування: Борзнянський, Ічнянський і Бахмацький райони Чернігівської області.

Площа ділянки: 230,52 км².

Геологічна характеристика

За нафтогазогеологічним районуванням площа розташована у північній частині Софіївсько-Монастирищенського нафтоносного району Дніпровсько-Донецької нафтогазоносної області (Східний нафтогазоносний регіон). У безпосередній близькості до площі у північно-східному напрямку знаходиться Бахмацьке нафтове родовище з покладом у верхньовізейських відкладах нижнього карбону. На південний схід від площі розміщене Софіївське нафтове родовище з покладами у верхньому і нижньому візе нижнього карбону. У тектонічному відношенні площа є північною частиною у північній прибортовій зоні, південною — у приосьовій зоні Північного Заходу ДДЗ. Приурочена до південного схилу Великозагорівської солянокупольної структури, Плисківського прогину, північно-західної частини Івангородського соляного штоку і його північно-західних схилів.

Наявна геологічна інформація

На території площі Ополонівська-2 проводилися сейсмічні дослідження, виконані с.п.6-11/76, 6/77, 6/78, 6/79, 6/85, 5/88, 5/92, 10/90 КГРЕ ДГП «Укргеофізика». У межах північно-східної частини площі Ополонівська-2 станом на 01.01.2018 р. у нерозподіленому Фонді нафтогазоперспективних об'єктів Державної служби геології та надр України обліковується виявлена сейсморозвідкою Єршівська структура у відкладах верхнього візе нижнього карбону. У межах Єршівської зони на підставі даних морфології сейсмічного запису виділено Північну і Південну зони структур північно-західного простягання. Перша включає власне Єршівську (західну) і Єльську (східну) структури, друга — Перовську (західну) і Ніжну (східну) структури. Структури чітко оконтурюються лініями ізохор 100 м на карті сходжень сейсмічних горизонтів відбиття Vv23 і Vv2 (Старченко Г.С та ін., 1993 р.). У межах структур прогнозуються структурно-літологічні пастки з глибиною залягання у діапазоні 2950 — 3450 м.

Паспорт на підготовлену до глибокого буріння Єршівську зону структур складено у 1993 році КГРЕ ДГП «Укргеофізика» (Старченко Г.С. та ін.). У цьому ж році зону включено до фонду підготовлених до параметричного (з причини відсутності об'єктів-аналогів на прилеглій території) буріння нафтогазоперспективних об'єктів як Єршівську структуру. У 2011 році у зв'язку з перевищенням терміну перебування у фонді підготовлених сейсморозвідкою до буріння об'єктів без проведення будь-яких видів геологорозвідувальних робіт згідно Інструкції УкрДГПРІ 2007 р. структуру переведено у фонд виявлених сейсморозвідкою.

Оцінка ресурсів/запасів

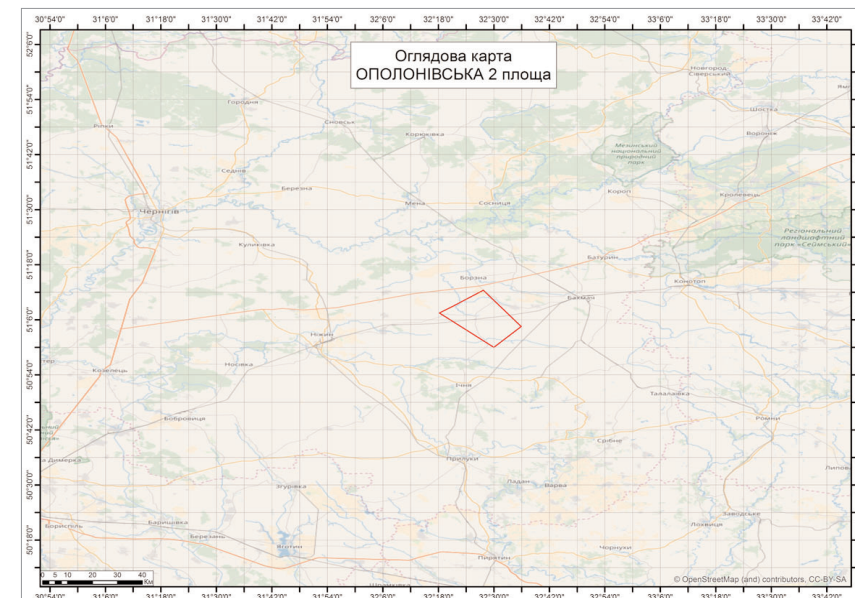
Параметри об'єктів підрахунку ресурсів нафти Єршівської зони структур порівняно з даними Паспорту 1993 року дещо зменшені з причини слабкої обґрунтованості прогнозних об'єктів і проблемної прив'язки сейсмічних горизонтів відбиття. Перспективна площа бралася по замкнених ізохорах і становить для Північної зони 10 км², для Південної — 8 км². Підраховані УкрДГПРІ прогнозні локалізовані ресурси нафти класу 334 лок. у межах Північної зони (Єршівська і Єльська структури) становлять 0,325 млн.т, Південної (Перовська і Ніжна структури) — 0,26 млн.т; всього по Єршівській зоні структур — 0,585 млн.т.

http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shift&schifr=55384

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: 100 782 грн.



Номер точки	УСК2000, східна довгота			УСК2000, північна широта			СК42, східна довгота			СК42, північна широта		
	град	мін.	сек.	град	мін.	сек.	град	мін.	сек.	град	мін.	сек.
1	32	35	54.10	51	4	32.67	32	36	0.39	51	4	33.09
2	32	29	58.10	50	59	59.66	32	30	4.39	51	0	0.10
3	32	18	12.08	51	7	28.66	32	18	18.39	51	7	29.10
4	32	21	13.08	51	9	0.66	32	21	19.39	51	9	1.10
5	32	27	41.97	51	12	26.32	32	27	48.28	51	12	26.74