

ТАРАШАНСЬКА ПЛОЩА

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: Глибоцький район Чернівецької області.

Площа ділянки: 126 км².

Геологічна характеристика

Геологічний розріз ділянки робіт складений породами трьох структурних поверхів і представлений утвореннями усіх вікових груп — починаючи від архею до косівської світи верхнього бадену включно. За тектонічною будовою ділянка охоплює знизу вверх чотири структурні поверхи. Нижній — це кристалічний фундамент архей-протерозойського віку, що сходинопоподібно занурюється у сторону Карпатської гірської споруди по глибинних порушеннях (Чернівецьке та Сторожинецьке) з амплітудою до сотень метрів.

Наявна геологічна інформація

Тарашанська структура являє собою наступний по підняттю блок кембрійського структурного плану. Це слабо витягнута у північно-західному напрямку антиклінальна структура з апікальною ізогіпсою мінус 700 м. А по підшві обмежена ізогіпсою мінус 800 м, що з північного та південного сходу (як і в протерозойському плані) обмежується вище відміченими порушеннями, що складають єдину ортогональну систему глибинних порушень, пов'язаних, очевидно, з кристалічним фундаментом платформи. У західній частині блоку відмічено окреме куполоподібне підняття, яке попередніми дослідженнями було виділене як Михайлівська структура. На північний захід від неї відкривається у структурному плані ще одне антиклінальне підняття, яке за останніми дослідженнями не має свого північ-північно-західного оконтурення (за даними попередніх досліджень, це Червонодубравська структура) і потребує подальшого вивчення.

Перспективними для пошуку нафти і газу є мілководні шельфові утворення, складені у більшості карбонатними породами, вміщують органогенні споруди типу рифів, що за даними буріння і геофізики простежуються з північного заходу на південний схід у вигляді смуги складно побудованих переривчатих карбонатних утворень від Володимир-Волинського розлому через броди, Чернівці до кордону з Румунією. Над Тарашанською структурою по девону на фоні загального підняття осадового чохла платформи у північно-східному напрямку спостерігається пастка типу «структурний ніс» з апікальною ізогіпсою мінус 225 м, по підшві обмежена ізогіпсою мінус 275 м, з південного сходу обмежується поперечним порушенням, яке проявляється на усіх структурних планах. Над Димківською та Михайлівською кембрійськими структурами по девону спостерігається терасоподібне підняття на південно-західному фланзі вище відміченої структури. За результатами геохімічних досліджень локалізовано ділянки з підвищеним вмістом вуглеводневих компонентів у четвертинних відкладах. Аналізуючи усі дані геофізичних досліджень на Тарашанській площі, можна досить впевнено говорити про її перспективність у нафтогазоносному відношенні.

Оцінка ресурсів/запасів

На площі обраховані перспективні ресурси вільного газу по кембрійських відкладах категорії С3 у кількості 1100 млн.м3. Площа підготовлена до параметричного буріння.

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.

