

# ПІВНІЧНО-ПЕРЕЩЕПИНСЬКА ПЛОЩА

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

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

**Місце розташування:** Новомосковський район Дніпропетровської області, за 4,5 км на захід від м.Перещепине. У межах площі частково знаходяться населені пункти Свічанівка та Малокозирщина. Північно-Перещепинська площа в притул прилягає (чи є одним із блоків) Перещепинського нафтогазоконденсатного родовища. Поряд з площею відкриті родовища вуглеводнів: Голубівське, Ульянівське, Пролетарське, Личківське та ін., тому зазначену площу безперечно слід вважати перспективною на пошуки вуглеводнів.

**Площа ділянки:** 7,53 км<sup>2</sup>.

**Геологічна характеристика.** У тектонічному відношенні площа знаходиться у південній прибортовій зоні південно-східної частини Дніпровсько-Донецької западини. Вона охоплює північно-східну перикліналь, та, частково, північно-західне та південно-східне крила Перещепинської брахіантиклінальної складки. Згідно прийнятого нафтогазогеологічного районування ділянка розташована у межах Руденківсько-Пролетарського нафтогазоносного району ДДЗ. Щільність нерозвіданих ресурсів у межах ділянки 30- 50 тис. т умов. пал. на 1 км<sup>2</sup>. У геологічній будові родовища приймають участь девонські, кам'яновугільні, триасові, юрські і палеоген-неоген-антропогенові відклади, які з стратиграфічним та кутовим неузгодженням залягають на відкладах кристалічного фундаменту. Північно-Перещепинська площа приурочена до Перещепинської палеозойської структури південної прибортової зони Дніпровсько-Донецької западини. У палеозойських і мезозойських відкладах підняття ускладнює моноклінальне крило Голубівсько-Колайдинського валу, що занурюється до центральної частини западини. На формування Перещепинської складки істотно вплинуло її наближення до крайового тектонічного розлому, який відокремлює південну бортову від прибортової зони, а також Південно-Перещепинський шток, що наближений до східної частини структури. Прояв соляного тектогенезу обумовлений рухом блоків кристалічного фундаменту. За аналогією з Перещепинським родовищем перспективи нафтогазоносності Північно-Перещепинського об'єкту пов'язуються з продуктивними горизонтами Б-12, С-12, С-17, С-23, В-15, В-16. Поклади очікуються пластові склепінні, літологічно та тектонічно екрановані. Колекторами можуть бути теригенні та карбонатні відклади. Інтервал глибин ймовірно від 1900 до 3500 м.

**Наявна геологічна інформація.** На площі робіт у попередні роки виконано значний обсяг геофізичних досліджень. За даними сейсмічних досліджень структурно-тектонічна будова Перещепинського підняття вивчена по відбиваючих горизонтах Vв4 (C1t), Vв3 (C1v1), Vв1 (C1s1), Vб2 (C2в) с.п.29/77 Східно-Української ГРЕ і по відбиваючому горизонту Vв3, простеженому в підшві нижньовізейського під'ярусу, являє собою брахіантиклінальну складку північно-східного простягання, склепінна частина якої ускладнена порушенням амплітудою до 200 м, яке ділить структуру на два блоки: підвищений північно-східний і понижений південно-західний. Північно-східний блок Перещепинського родовища розглядається як окремий нафтогазоперспективний об'єкт. По горизонту відбиття VI2 приурочений до нижньої частини верхньосоленосного комплексу фаменського комплексу верхнього девону, на Північно-Перещепинській площі фіксується монокліналь, яка занурюється в бік западини під кутом 6-70. На північ вона стає більш пологою та ускладнена структурним носом північно-східного простягання.

**Оцінка ресурсів/запасів.** Не оцінювались.

40567, 41505, 52853, 53752, 56767, 61177

**Мінімальна програма робіт.** Передбачена примірними угодами про умови користування надрами та визначена у додатку «Програма робіт». Примірні угоди розміщені за посиланням: <http://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/>



