

БІРКІВСЬКО-ЮХНІВСЬКА ПЛОЩА

Корисна копалина: нафта, газ природний, конденсат.

Вид, строк користування надрами: геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДПР з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), 20 років.

Місце розташування: Миргородський район Полтавської області, за 17,5 км на південний захід від м. Зіньків і на відстані 71 км на північний захід від м. Полтави. Найближчими населеними пунктами є села Лютенька, Романівка, Панасівка тощо. Поряд з площею знаходяться ряд родовищ вуглеводнів – Перевозівське, Кошевойське, Семиренківське, Західно Солохівське газоконденсатні та Харківцівське, Харківцівське (Сарський блок) нафтогазоконденсатні родовища.

Площа ділянки: 26,06 км².

Геологічна характеристика

У тектонічному плані Бірківсько-Юхнівська площа знаходиться в межах північно-західного схилу Шилівської депресії центральної грабенної частини Дніпровсько-Донецького авлакогену. У геологічній будові осадового комплексу приймають участь породи палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. У нафтогазоносному відношенні Бірківсько-Юхнівська площа приурочена до Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району зі щільністю прогнозних нерозвіданих ресурсів вуглеводнів 30-100 тис.т у.п. на 1 км². Поклади вуглеводнів на сусідніх родовищах у основному приурочені до нижньокам'яновугільного відділу візейського ярусу. Площа робіт вивчена гравіметричними, електророзвідувальними, аеромагнітними та сейсморозвідувальними роботами. Основні відомості про геологічну будову площі досліджень отримані за результатами сейсморозвідувальних досліджень та даних буріння. Особливості залягання поверхні фундаменту характеризують ряд профілів КМЗХ. Згідно з цими даними площа робіт розташована у центральній частині ДДЗ. Фундамент тут розбитий численними порушеннями на блоки, амплітуди яких досягають 500 м. Глибина його залягання від 6 до 10,5 км. У 1979-1986 рр. роботами МСГТ (с.п. 25/79, 25/83, 25/90 та ін.) по відкладах нижнього карбону виділені та вивчені Сулімівська, Бірківська, Рівнинська, підтверджена Ковалевська складка, а також уточнена будова Перевозівської структури. Тематичними дослідженнями СУГРЕ, в результаті перегляду та переінтерпретації сейсмічного матеріалу минулих років, уточнено будову Сулімівської, Ковалевської, Бірківської, Рівнинської структур. Пошуково-розвідувальним та параметричним бурінням встановлена промислова нафтогазоносність нижньокам'яновугільних відкладів на сусідніх площах Харківцівській, Перевозівській, Семиренківській, Клиньсько-Краснознаменській, Західно-Солохівській та ін. площах. Ймовірно продуктивні горизонти залягають на глибинах 4000-6500 метрів. Перспективи нафтогазоносності на площі пов'язують з теригенними, теригенно-карбонатними відкладами. Колектори вуглеводнів переважно пісковики, алевроліти. Поклади вуглеводнів ймовірно приурочені до пасток структурно-тектонічного типу.

Наявна геологічна інформація

У межах Бірківсько-Юхнівської площі буріння не проводилося, поклади вуглеводнів тільки прогноуються. Прямим аналогом є Перевозівське ГКР. Родовище приурочене до схожих структурно-тектонічних та ймовірно і фаціальних умов, має подібну форму та розміри, а також знаходиться на відповідному гіпсометричному рівні. З метою вивчення геологічної будови і пошуків вуглеводнів у пастках нижньокам'яновугільних відкладів склепіневої частини Перевозівського підняття в 1989 р. пробурена пошукова свердловина № 1 глибиною 6350 м і горизонтом С1v1. У 1990 році при випробуванні в свердловині візейських пісковиків горизонту В-22 в інтервалі 6222-6300 м отримано приплив вільного газу дебітом 35,5 тис. м³/добу та конденсату 5,66 м³/добу через штуцер діаметром 4 мм при робочих тисках 18,62 МПа (трубному) і 20,04 МПа (затрубному). Пластовий тиск на глибині 6261 м становив 113,58 МПа. Пошуковою свердловиною № 1 установлена продуктивність горизонту В-17. При його випробуванні в горизонту Вv2 (С1v2) в інтервалі 5327-5332 м і 5342-5346 м, спільно з нижчезалягаючими об'єктами, отримано промисловий приплив газоконденсату. Через штуцер діаметром 5 мм дебіт газу становив 8,9 тис. м³/добу і конденсату 6,8 м³/добу при трубному тиску 4,18 МПа і затрубному 7,78 МПа. Пластовий тиск на глибині 5356,5 м становив 65,5 МПа. Бірківсько-Юхнівська площа вивчена сейсмічними дослідженнями с.п. 25/90 та є дальньою східною протяжною перикліналією Перевозівської структури. Це малоамплітудне підняття орієнтовано в субширотному напрямку на схилах Шилівської депресії в сторону її поглиблення. По відбиваючому горизонту Вv2-п оконтурені ізогіпсою мінус 6400 м. По вищезалягаючим відкладам підняття не виділяється.

<http://geoinf.kiev.ua/> 37618, 43396, 44698, 47424, 49035, 53465, 53859

Оцінка ресурсів/запасів

Не оцінювалися.

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/>

