

АНДРІЇВСЬКА ПЛОЩА

Корисна копалина: нафта, газ природний, конденсат.

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

Місце розташування: Полтавський р-н, Полтавська обл., за 35 км на південний схід від м. Полтава, за 6 км на південь від м. Машівка. На території ділянки розташовані села Андріївка, Красногірка, Дмитрівка.

Площа ділянки: 46,89 км².

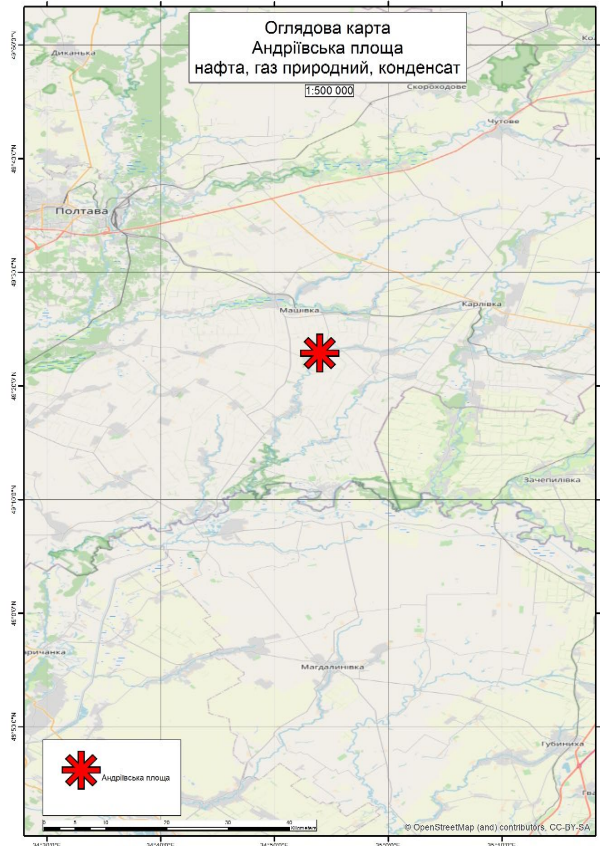
Геологічна інформація. У геологічній будові Андріївської площі беруть участь відклади палеозойського, мезозойського та кайнозойського віків.

У тектонічному відношенні територія досліджень розташована у центральній частині приосьової зони Дніпровсько-Донецької западини в межах Машівсько-Шебелинського газоносного району, яка характеризується інтенсивним проявом соляного тектогенезу. Андріївська площа частково розташована у межах високоперспективних Руденківсько-Пролетарського нафтогазоносного та Машівсько-Шебелинського нафтогазоносного районів. У безпосередній близькості до Андріївської площі знаходяться Суходолівське та Розумівське нафтогазоконденсатні родовища, Машівське газоконденсатне родовище. Поклади вуглеводнів Суходолівського родовища пластові склепінні тектонічно екрановані і літологічно обмежені, залягають на глибині 2440-3754 м. Вони утворили багатопластове родовище з поверхом нафтогазоносності понад 1300 м. У розробці знаходяться горизонти серпухівського та башкирського ярусів. На Розумівському родовищі продуктивними є відклади московського, башкирського та серпуховського ярусів. Поклади московського та серпухівського ярусів пластові тектонічно екрановані і літологічно обмежені, поклад башкирського горизонту – пластовий тектонічно екранований. Всі вони розташовані у нижніх блоках. Основні розвідані запаси зосереджені у відкладах башкирського ярусу. Поклади Машівського родовища розвідані і оцінені в пермських та верхньокам'яновугільних відкладах. Поклади пластові або масивно-пластові склепінні, тектонічно екрановані і літологічно обмежені. Поверх газоносності сягає 1100 м. Колектори складені пісковиками араукоритової світи верхнього карбону (гжельський ярус) та картамиської світи пермі, а також доломітизованими вапняками і доломітами слов'янської світи пермі. Підсумовуючи вищенаведене, разом із іншими наявними геолого-геофізичними та геолого-промисловими матеріалами, основні перспективи нафтогазоносності площі робіт пов'язуються з нижньобашкирськими, верхньосерпухівськими відкладами. Крім того, не виключається наявність покладів у відкладах нижньої пермі, москви та нижнього серпухова.

Наявна геологічна інформація: Основними дослідженнями по вивченню геологічної будови Андріївської площі та прилеглих до неї ділянок являються сейсморозвідувальні роботи МВХ, КМЗХ та МСТ за 1955-56, 1964-65, 1968-70, 1974-78, 1980, 1983-94, 2000 рр. у результаті яких було виділено та вивчено Розпашнівську, Карлівську, Веснянську, Мар'янівську, Ланнівську складки по відбиваючих горизонтах у відкладах крейди, юри, тріасу, верхньої та нижньої пермі, верхнього та середнього карбону. Крім того слід зазначити, що на Андріївській площі у 2012 році були розпочаті сейсморозвідувальні 3D роботи, які не були закінчені через відсутність державного фінансування. З метою пошуків нафти і газу у кам'яновугільних відкладах у 1963-1965 р.р. у межах Розумівського підняття пробурено декілька свердловин. Позитивних результатів вони не дали. Сейсморозвідкою МСГТ у 1970-90х р.р. структури підготовлені до пошуків вуглеводнів по відкладах нижнього карбону. В 1989 р. при випробуванні на трубах свердловини Розумівська 7 з верхньосерпухівського під'ярусу (ПГ С-2 інт. 4544-4777 м) отримано приплив газу дебітом 0,5 тис. м³/добу. Також безпосередньо на площі робіт при буріння параметричної свердловини №1 Андріївська на глибині 5201 м із серпухівських відкладів спостерігалися газопрояви, які виразилися у розгазуванні бурового розчину. Перелік геологічних звітів [29096](#), [46454](#), [50972](#), [64540](#).

Оцінка ресурсів / запасів. У межах ділянки не обліковуються запаси вуглеводнів.

Мінімальна програма робіт: етап (12 місяців) – обробка та переінтерпретація 2D сейсмічних даних, етап (12 місяців) – проведення 2D або 3D сейсміки на 1/4 площі ділянки, етап (24 місяці) – буріння не менше однієї продуктивної свердловини.



Ситуаційний план
 Андріївська площа
 нафта, газ природний, конденсат
 Площа 46,89 кв.км

1:150 000

NN	ШиротаWGS84	ДовготаWGS84	ШиротаPulkovo42	ДовготаPulkovo42
1	49° 23' 9,345" N	34° 50' 43,917" E	49° 23' 10,000" N	34° 50' 50,000" E
2	49° 23' 44,353" N	34° 58' 13,921" E	49° 23' 45,000" N	34° 58' 20,000" E
3	49° 21' 29,350" N	34° 57' 53,925" E	49° 21' 30,000" N	34° 58' 0,000" E
4	49° 20' 22,595" N	34° 52' 30,518" E	49° 20' 23,251" N	34° 52' 36,594" E
5	49° 20' 56,932" N	34° 49' 12,228" E	49° 20' 57,590" N	34° 49' 18,308" E

- Точки повороту
- Контур ділянки надр

