

ПОПАСНЯНСЬКО-САМАРСЬКА 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 20 км на північний схід від м.Новомосковськ. На території розташовані села Попасне та, частково, Новостепанівка, Івано-Михайлівка.

Площа ділянки: 62,38 км².

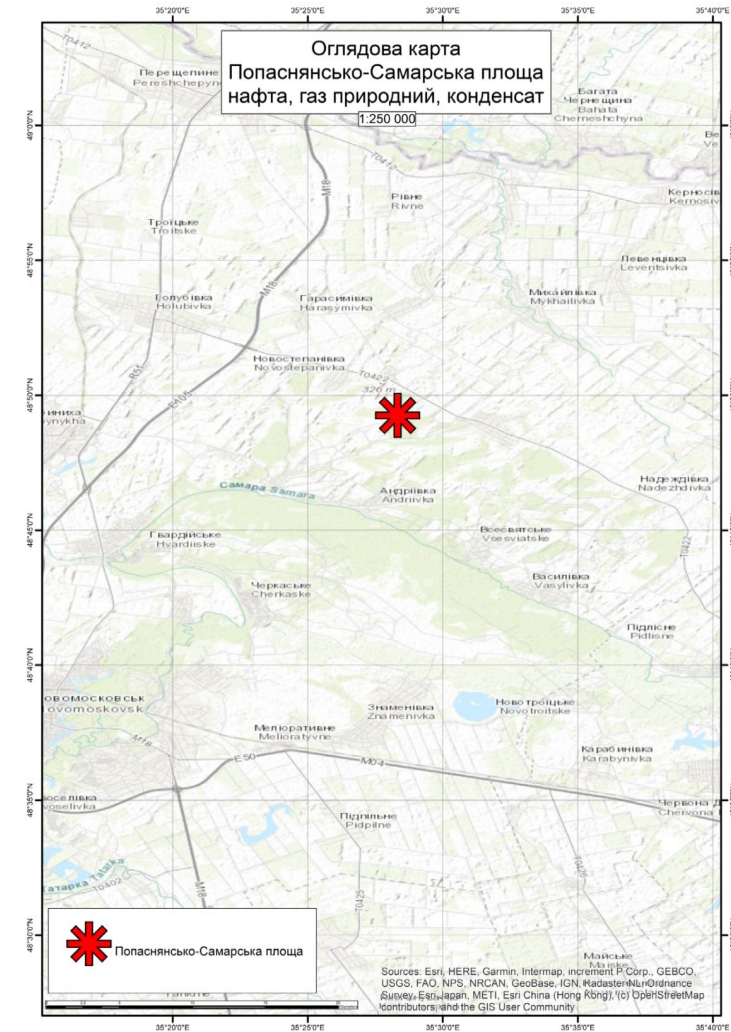
Геологічна характеристика. У тектонічному відношенні Попаснянсько-Самарська площа розташована в межах південної прибортової частини Дніпровського грабену та південного борту. В загальному плані тут фіксується моноклінальне занурення осадової товщі в північно-західному напрямку, суттєво ускладнене як розливними, так і плікативними порушеннями. У геологічній будові площі беруть участь породи кристалічного фундаменту, на яких з кутовим та стратиграфічним неузгодженням залягають відклади осадового чохла в складі палеозойського і мезокайнозойського віків. Згідно з прийнятим нафтогазоносним районуванням ділянка надр знаходиться к межах Руденківсько-Пролетарського нафтогазоносного району. Щільність нерозвіданих ресурсів у межах ділянки від 5 - 20 тис. т умов. пал. на 1 км². Сусідніми з площею є Левенцівське, Богатойське газоконденсатні та Голубівське нафтогазоконденсатне родовища. Поклади вуглеводнів на цих родовищах виявлені у відкладах кам'яновугільної системи. Глибини залягання цих продуктивних відкладів від 700 до 5250 м. У межах площі надрокористування виявлена Попаснянсько-Самарська структура до якої входять структурні носи північно-західного простягання - Попаснянський, Високий і Самарський, обмежені тектонічними порушеннями з амплітудами 25 - 200 м і ізогіпсою мінус 1800 м. Крила складок ускладнені розривними порушеннями: південно-західне крило Самарської - крайовим скидом, амплітудою 50 - 200 м, вздовж якого вона розвинена; північно-східні крила Високої і Попаснянської складок - згідним і незгідним (відповідно) порушеннями, амплітудою до 50 м. По повстанню шарів Самарський структурний ніс і південно-західне крило Високого екрановані незгідним скидом амплітудою 75 м, тоді як Попаснянська структура та апікальна частина Високої обмежуються згідним розривним порушенням амплітудою 25 - 50 м. У серпхівських відкладах (горизонти відбиття Vv13 та V623) морфологія структур не змінюється, тільки Попаснянська та Висока структури виположуються, а Самарська стає більш вираженою. Розміри об'єкту по горизонту відбиття Vv2-п у межах екрануючих розломів та ізогіпси 1800 м становлять 1,65 км x 7 км, амплітуда заглиблення - 220 м, перспективна площа - 11,5 км². Як об'єкти пошуку на Попаснянсько-Самарській структурі прогноуються газонасичені колектори серпхівських і верхньовізейських відкладів. Глибини залягання перспективно продуктивних товщ нижнього карбону до 2000 м. Очікується, що поклади вуглеводнів пластові, склепінні, тектонічно та літологічно обмежені. Колектори можуть бути представлені теригенними та карбонатними породами.

Наявна геологічна інформація У межах площі надрокористування виявлена Попаснянсько-Самарська структура в 2006 р. у результаті проведення регіональних сейсмічних досліджень МСГТ. У 2003 - 2006 рр. на південному борту і прибортовій частині грабену у відкладах карбону виділено Самарське, Високе і Попаснянське підняття. У 2005 - 2008 рр. були проведені площинні сейсморозвідувальні роботи МСГТ, в результаті яких були підтверджені та вивчені Самарська, Висока та Попаснянська структури. По візейських відкладах нижнього карбону (горизонт відбиття Vv2-п) до її складу входять структурні носи північно-західного простягання - Попаснянський, Високий і Самарський. Попаснянсько-Самарська структура підготовлена до буріння по двох горизонтах відбиття Vv2-п - верхньовізейському під'ярусу нижнього карбону, Vv13 - нижньосерпхівському під'ярусу нижнього карбону.

Оцінка ресурсів/запасів. У 2010 році Попаснянсько-Самарська структура внесена до фонду структур підготовлених до буріння з перспективними ресурсами газу категорії C₃ (код класу 333) – 0,199 млрд м³.

46813, 61717

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/>



Ситуаційний план
Попаснянсько-Самарська площа
нафта, газ природний, конденсат
Площа 62,38 кв.км

1:150 000

NN	ПнШ WGS84	СхД WGS84	ПнШ Pulkovo42	СхД Pulkovo42
1	48° 50' 8,342" N	35° 24' 5,008" E	48° 50' 9,000" N	35° 24' 11,000" E
2	48° 50' 41,349" N	35° 31' 44,013" E	48° 50' 42,000" N	35° 31' 50,000" E
3	48° 47' 40,347" N	35° 33' 3,020" E	48° 47' 41,000" N	35° 33' 9,000" E
4	48° 46' 25,339" N	35° 24' 57,016" E	48° 46' 26,000" N	35° 25' 3,000" E

● Кутові точки
□ Контур площі



© OpenStreetMap (and) contributors, CC-BY-SA