ПЛОЩА ДРУЖИНІНСЬКА

Корисна копалина: нафта, газ природний (бутани, етан, пропан), 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: Миргородський район Полтавської області, за 8 км на схід від смт.Велика Багачка. Безпосередньо на території площі розташовані такі населені пункти: села Яреськи, Нижні Яреськи, Соснівка та інші. Через ділянку робіт проходить залізнична колія. Сусідніми на даній території є Сагайдацьке, Кибинцівське, Малосорочинське, Радченківське, Кавердинське, Східно Петренківське, Гоголівське та ін. родовища вуглеводнів.

Площа ділянки: 43,9 км^2

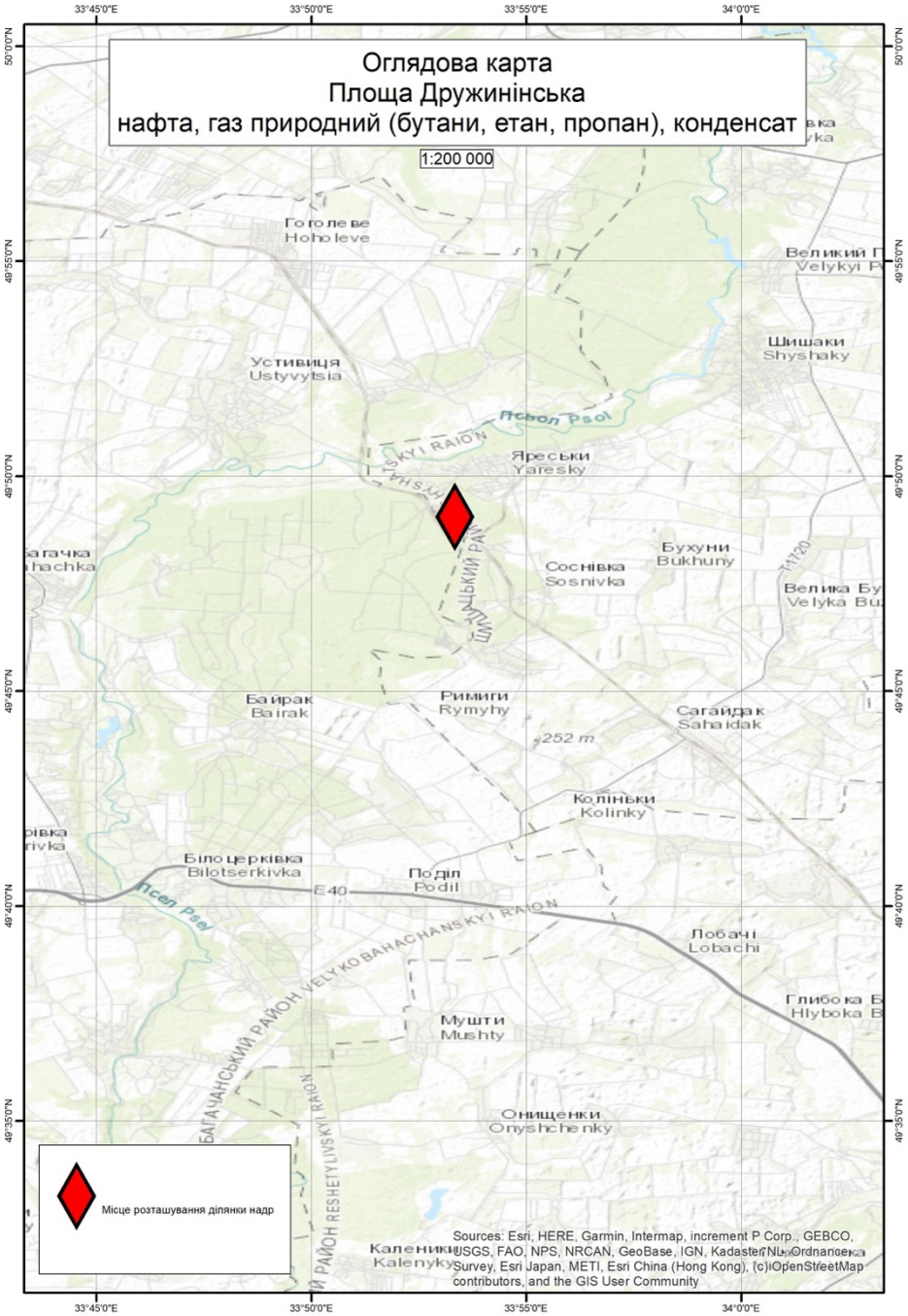
Геологічна характеристика. У тектонічному відношенні площа приурочена до південної прибортової зони Дніпровсько-Донецької западини і розташована в межах моноклінального схилу між Гасенківсько-Лейківською і Гаркушинсько-Сагайдацькою зонами антиклінальних підняттів, на північний захід від обширної Сагайдацької брахіантикліналі. У візейському комплексі (відбивальні горизонти $Vв_{2-п}$, $Vв_3$) структура являє собою пологий структурний ніс, що ускладнює південно-західний схил Східно-Миргородського прогину. Структурний ніс занурюється в північно-східному напрямку і локалізується в блоці, обмеженому поперечними і поздовжніми скидами, амплітудою 25-100 м. У межах структурного носу фіксується невелике склепіння, оконтурене ізогіпсою мінус 3550 (C_1v_2). У девонському комплексі (фаменський ярус по горизонту відбиття VI_5D_3) підняття зберігає свої структурні форми. По відбиваючому горизонту $Vв_{2-п}$ складається з трьох тектонічних блоків, обмежених на підйомі згідним скидом з амплітудою від 50 м (північно-західна і центральна частини) до 300 м на південному сході. Пастка обмежена ізогіпсою – 3750 м. Горизонти В-24-26 літологічно складені товщею карбонатних порід з незначними прошарками аргілітів, алевролітів та пісковиків. Геологічний розріз Дружинінської площі складають утворення палеозойського, мезозойського та кайнозойського віків, які залягають на розмитій поверхні кристалічних порід докембрійського фундаменту зі стратиграфічним і кутовим неузгодженням. Дружинінська площа приурочена до Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району, щільністю нерозвіданих ресурсів вуглеводнів 50-100 тис.т/км^2.

На перспективність Дружинінської структури вказує те, що вона межує з Сагайдацьким родовищем, де поклади вуглеводнів встановлені у відкладах тріасу (горизонт І-2), московського (горизонт М-2) і серпухівського (горизонт С-7) ярусів карбону, та Тищенківською площею, де припливи газу одержані у верхньовізейських відкладах (горизонти В-16-19). Крім того. В свр.4 Тищенківської та 10 Трощанівської площ, які знаходяться безпосередньо біля структури, одержані непромислові припливи газу з верхньовізейських відкладів (горизонт В-17). Аналога-родовища для Дружинінського об’єкту немає. За результатами випробування свердловин Трощанівської № 10, Тищенківської, Роднікової площ, де притоки газу були отримані з горизонтів В-17, В-16 – В-19, В-15, перспективними в нафтогазоносному відношенні можуть бути пласти-аналоги В-15, В-16, В-17, В-18-19.

Наявна геологічна інформація. На Дружинінській площі вивчення геологічної будови проводилося комплексом геофізичних досліджень. Підняття виявлене в 1982-83 рр. сейсморозвідкою МСГТ (с.п. 36/82) у відкладах девону і нижнього карбону. В 1989-96 рр. сейсмопартіями 27/89 і 46/91 уточнена будова площі у нижньокарбоновому і девонському комплексі. У 1994 році структура підготовлена до глибокого буріння по горизонту $Vв_{2-п}$ у верхньовізейських відкладах. Глибоким бурінням структура не опошукована.

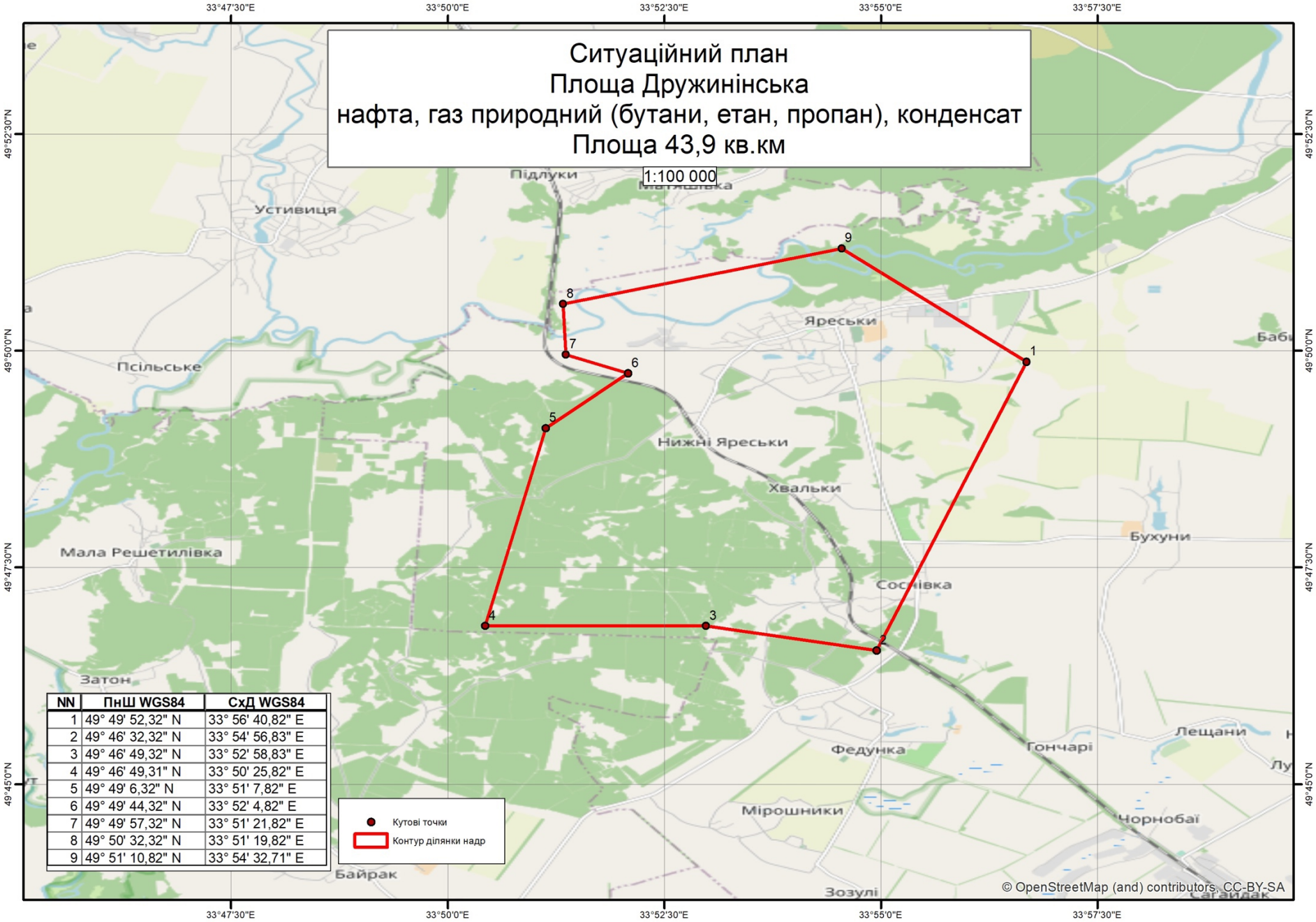
Оцінка ресурсів/запасів. За даними Фонду об'єктів у нафтогазоносних регіонах України (Східний нафтогазоносний регіон) станом на 01.01.2020 р. Дружинінська площа знаходиться в фонді виявлених перспективних об’єктів та обліковуються перспективні ресурси газу категорії $Д_{лок.}$ – 1,651 млрд.$м^3$ (код класу 334) 46453, 53463, 56291

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/


Оглядова карта
Площа Дружинінська
нафта, газ природний (бутани, етан, пропан), конденсат
1:200 000
33°45'0"E
33°50'0"E
33°55'0"E
34°0'0"E
50°0'0"N
49°55'0"N
49°50'0"N
49°45'0"N
49°40'0"N
49°35'0"N
Гоголеве
Hoholeve
Устивиця
Ustyvytsia
Шишаки
Shyshaky
Псьол Psol
Яреськи
Yaresky
Бухуни
Bukhuny
Соснівка
Sosnivka
Байрак
Bairak
Римиги
Rymyhy
Сагайдак
Sahaidak
252 m
Колінки
Kolinky
Білоцерківка
Bilotserkivka
Поділ
Podil
E40
Лобачі
Lobachi
Мушти
Mushty
Онищенки
Onyshchenky
Місце розташування ділянки надр
Sources: Esri, HERE, Garmin, Intermap, increment P Corp., GEBCO, USGS, FAO, NPS, NRCAN, GeoBase, IGN, Kadaster NL, Ordnance Survey, Esri Japan, METI, Esri China (Hong Kong), (c)OpenStreetMap contributors, and the GIS User Community

Ситуаційний план
Площа Дружинінська
нафта, газ природний (бутани, етан, пропан), конденсат
Площа 43,9 кв.км

1:100 000



NN	ПнШ WGS84	СхД WGS84
1	49° 49' 52,32" N	33° 56' 40,82" E
2	49° 46' 32,32" N	33° 54' 56,83" E
3	49° 46' 49,32" N	33° 52' 58,83" E
4	49° 46' 49,31" N	33° 50' 25,82" E
5	49° 49' 6,32" N	33° 51' 7,82" E
6	49° 49' 44,32" N	33° 52' 4,82" E
7	49° 49' 57,32" N	33° 51' 21,82" E
8	49° 50' 32,32" N	33° 51' 19,82" E
9	49° 51' 10,82" N	33° 54' 32,71" E