

КНЯЖИНСЬКА ПЛОЩА

Корисна копалина: нафта, газ природний, конденсат.

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

Місце розташування: Нововодолазький район, Харківська область.

Площа ділянки: 75,32 км².

Геологічна характеристика

В нафтогазоносному відношенні ділянка розташована в одному з найперспективніших Машівсько-Шебелинському районі Дніпровсько-Донецької нафтогазоносної області. Перспективність ділянки пов'язана з продуктивними покладами на сусідніх Безпалівському, Мелихівському, Східно-Медведівському родовищах вуглеводнів.

Наявна геологічна інформація

Розмір Княжинського об'єкту по відбиваючому горизонту V61 в межах ізогіпси мінус 5550 м, обмежуючого розривного порушення та контурів Нововодолазького і Рябухинського штоків складає 7,5 x 8,0 км. Перспективна площа – 52,0 кв. км.

Продуктивні горизонти очікуються у відкладах нижньої пермі, верхнього карбону та московського ярусу середнього карбону в інтервалі глибин 3400 – 5800 м. Колекторами микитівської та слов'янської світи є вапняки та доломіти, інколи – пісковики та алевроліти. Промислова газонасиченість слов'янської світи, в основному, пов'язана з продуктивністю карбонатного колектора (вапняк S2). Згідно з даними керну колектор характеризується порово-каверновим типом пористості. Значення пористості змінюється від 6,0% до 19,0%, найчастіше – 11,0 – 14,0%. Газонасиченість змінюється в широких межах: від 60% до 95%. Колектори картамишської світи нижньої пермі та араукаризової світи верхнього карбону представлені невитриманими по площі пластами пісковиків та алевролітів, розділених прошарками глин. Ефективні газонасичені товщини пластів змінюються від 0,6 м до 10,0 – 20,0 м. Пористість пластів-колекторів змінюється в незначних межах – від 12,0% до 18,0%, газонасиченість – від 45 – 50% до 80 – 85%. Для оцінки нафтогазоперспективності відкладів нижньої пермі, верхнього карбону та московського ярусу середнього карбону в межах Княжинського об'єкту рекомендується буріння двох пошукових свердловин до розкриття підшоши московського ярусу середнього карбону.

Оцінка ресурсів/запасів

Перспективні ресурси вуглеводнів становлять 80,478 млн т ум. п, в т.ч. природний газ – 62,158 млрд м³, нафта – 14,6 млн т та газовий конденсат – 3,72 млн т.

http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=61194

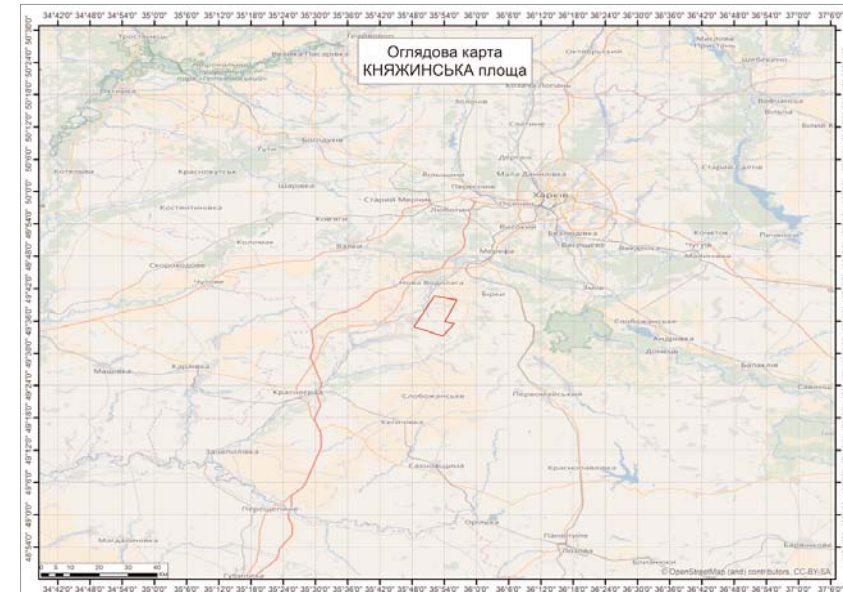
http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=51138

http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=41705

Мінімальна програма робіт

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

Орієнтовна початкова вартість лоту: 254 582, 700 тис. грн.



Номер точки	УСК2000, східна довгота			УСК2000, північна широта			СК42, східна довгота			СК42, північна широта		
	град	мін.	сек.	град	мін.	сек.	град	мін.	сек.	град	мін.	сек.
1	35	52	11.30	49	40	38.09	35	52	17.23	49	40	38.40
2	35	56	20.41	49	39	53.77	35	56	26.34	49	39	54.07
3	35	54	5.42	49	35	51.76	35	54	11.34	49	35	52.07
4	35	55	51.77	49	35	31.36	35	55	57.69	49	35	31.66
5	35	53	43.85	49	33	11.28	35	53	49.76	49	33	11.59
6	35	48	21.46	49	34	53.96	35	48	27.38	49	34	54.27