

ПІВДЕННО-РУСАНІВСЬКА 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: Роменський район, Сумська область та Миргородський район, Полтавська область.

Площа ділянки: 317,2 км².

Геологічна характеристика. В орфографічному відношенні територія представлена горбистою рівниною, яка розчленована річковими долинами, балками та ярами.

У геотектонічному плані ділянка розташована в центральній частині Північної прибортової зони Дніпровсько-Донецької западини.

За нафтогазогеологічним районуванням Південно-Русанівська площа знаходиться в межах Глинсько-Солохівського (щільністю не розвідувальних видобувних ресурсів 100-200 тис.т. вуглеводнів на 1 км²) та Талалаївсько-Рибальського (щільністю не розвідувальних видобувних ресурсів 30-50 тис.т. вуглеводнів на 1 км²) нафтогазоносних районів.

Поряд з площею розміщуються родовища вуглеводнів: Василівське, Андріяшівське, Анастасівське, Липоводолинське, Валюхівське, Гадяцьке, Глинсько-Розбишівське – нафтогазоконденсатні, Русанівське, Клинсько-Краснознамянське – газоконденсатні. Перспективи нафтогазоносності на Південно-Русанівській площі пов'язують з теригенними відкладами карбону та верхнього девону, які продуктивні на сусідніх родовищах. Ймовірно, продуктивні горизонти залягають на глибинах 3000-5600 м.

У межах Південно-Русанівської ділянки надр розташовано Кулябчинське газоконденсатне родовище.

Родовище входить до складу Артюхівсько-Анастасівського валу в західній частині приосової зони Дніпровсько-Донецької западини. У нижньокам'яновугільних відкладах по покрівлі горизонту В-20 структура є брахіантикліналь північно-західного простягання, розчленована скидами на три блоки. Розміри її 1,9х1,5 км, амплітуда приблизно 70 м. Єдиний газоконденсатний поклад горизонту В-20 пластового типу пов'язаний зі склепеневою тектонічно екранованою пасткою. Порооди- колектори складені пісковиками.

Ефективна газонасичена товщина пісковиків 3,2-4,8 м.

У межах Південно-Русанівської площі знаходяться: Клименківська, Старосільська та Георгіївська структури.

У 1990 році Клименківська структура включена в фонд підготовлених по горизонту Vв23 – верхньовізейські відклади нижнього карбону (C1v2). Тип структури – структурно-літологічний. Вона обмежена по здійсненню та простягання лінією заміщення горизонтів-піщаників XIIa м.ф.г. У західній частині пастки виділяється малоамплітудне склепіння по замкнутій ізогіпсі мінус 5125 м. Східна частина пастки ускладнена субмеридіанальним скидом амплітудою 50 м. Розміри структури у межах ізогіпсі мінус 5 275 м – 12,3х2,0, амплітуда 165 м. Перспективна площа – 20 км². Глибини залягання продуктивних горизонтів у нижньокам'яновугільних піщано-алевритових колекторах 4 900 - 5 400 м.

Георгіївська структура виявлена по горизонту відбиття VI5. У підсольовому девоні виявлена антиклинальна зона, що обмежується ізолінією мінус 5600 і ускладнена чотирма склепіннями: Шевцовським, Кулябчинським, Георгіївським, Вишневецьким. Георгіївська структура являє собою антиклинальну складку субширотного простягання з двома склепіннями, обмеженими ізогіпсою мінус 5450 м. Розміри структури становлять 8,5 х 2,0 км, площа – 15,25 км².

По зазначених горизонтах відбиття Старосільський об'єкт представлений структурною терасою північно-західного простягання, яка екранується з півночі та сходу неузгодженим скидом амплітудою 50 м, на заході обмежена скидом амплітудою 40 м. По горизонту відбиття Vв4 Старосільська структурно-тектонічна пастка на півдні обмежена ізогіпсою мінус 5150 м. Розміри її становлять 7,5 х 3,5 км, амплітуда 350 м, орієнтована площа – 13,75 км². На Старосільській структурі прогнозується наявність структурно-тектонічної пастки вуглеводнів, також не виключається можливість існування і літологічної. Можливі продуктивні горизонти – піщані колектори верхньо-, нижньовізейського та турнейського комплексів нижнього карбону в інтервалі глибин 4600-5150 м. Товщина пісковиків 2-20 м. У межах Південно-Русанівської ділянки розташовано ряд перспективних структур: Яганівська, Димська, Північно-Погарщинська, Братська, Сотниківська, Лучківська, Марківська та інші, на яких необхідно продовжити роботи з пошуків і розвідки покладів вуглеводнів.

Наявна геологічна інформація. За даними ДП НАК «Надра України» в межах ділянки знаходяться 16 свердловин, пробурені на нафту і газ та ліквідовані в установленому порядку.

42886 44125 49114 50290 50597 52649 52961 53848 55418 55431 55982 61709 41628 39632

Оцінка ресурсів / запасів. У межах ділянки обліковуються перспективні ресурси газу категорії Длок. – 3,330 млрд.м³ (код класу 334лок).

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.

