

ПІВДЕННО-МОНАСТИРЕЦЬКЕ НАФТОВЕ РОДОВИЩЕ

Корисна копалина: нафта, газ розчинений.

Вид, строк користування надрами: видобування, 20 років.

Місце розташування: в межах Старосамбірського району, Львівської області. У районі родовища знаходиться залізнична станція «Старий Самбір».

Площа ділянки: 25,0 км².

Геологічна характеристика

У тектонічному відношенні родовище розташоване у північно-західній частині Бориславсько-Покутської зони Передкарпатського прогину. Сушицька структура II ярусу являє собою антиклінальне підняття з досить крутим північно-східним і пологим південно-західним крилом. Склепінна частина у Старосамбірському блоці обмежена ізогіпсою — 4600 м. Її розміри по покрівлі еоцену складають: ширина — 1,1 км, довжина — 3,4 км, висота 100 м. У межах Старосамбірського блоку Сушицька складка розбита поперечним скидо-зсувом на 2 блоки: західний (блок св. 1-ПдМ) та східний (блок св.5-ПдМ). До західного блоку приурочене родовище.

Наявна геологічна інформація

Південно-Монастирецьке родовище було відкрито у 1980 році св.1-Пд.М. Поблизу розташовані такі родовища, як Старосамбірське, Страшевицьке, Блажівське. За період 1980 — 1987 років пробурено 5 свердловин. Із них: одна св. № 1-ПдМ знаходилася в дослідній експлуатації, а чотири — св. №№ 2, 3, 5, 6-ПдМ пробурені за межами покладу і ліквідовані з геологічних причин. Свердловиною № 1 виявлено один нафтовий поклад у нижньоменілітових відкладах. Середньозважені параметри свердловини становлять: неф = 8,2 м, Кп = 11,4%, Кн = 74,6%. Гранична пористість прийнята на рівні 7%, виходячи із петрофізичних залежностей сусідніх родовищ — Старосамбірського та Заводівського.

ВНК покладу не встановлений. Границя запасів нафти по категорії С1 прийнята по нижніх отворах перфорації на абс. відмітці — 4580,4 м, границя запасів нафти категорії С2 проведена умовно на відмітці — 4600 м.

Властивості нафти у пластових умовах досліджені по трьох глибинних пробах св. № 1 з інтервалу 1962 — 4945 м, де густина становить 0,823 г/см³, в'язкість при температурі 50°C — 1,89 спз, газоміст — 41,5 м³/т, об'ємний коефіцієнт — 1,099, усадка пластової нафти — 9%, тиск насичення 5,0 МПа, початковий пластовий тиск 63,9 МПа, пластова температура — 119°C. За своїми фізико-хімічними характеристиками дегазована нафта належить до середніх, високопарафіністичних, високосмолистих і середньосірчистих.

Властивості розчиненого газу вивчалися по 4 пробах з того ж інтервалу.

У компонентному складі газу переважає метан, вміст якого коливається від 80 до 93% (мольн.), етану — від 3,4 до 5,7%, пропану — від 1,9 до 6%, бутанів до 3,6%.

У розчиненому газі присутній азот у кількості 1,83%, а вуглекислий газ — 0,15 — 5%. Газ не володіє корозійною активністю.

http://minerals-ua.info/zviti-map.php?pr=3&rep=mpasp_70&pasport=61&kod=213

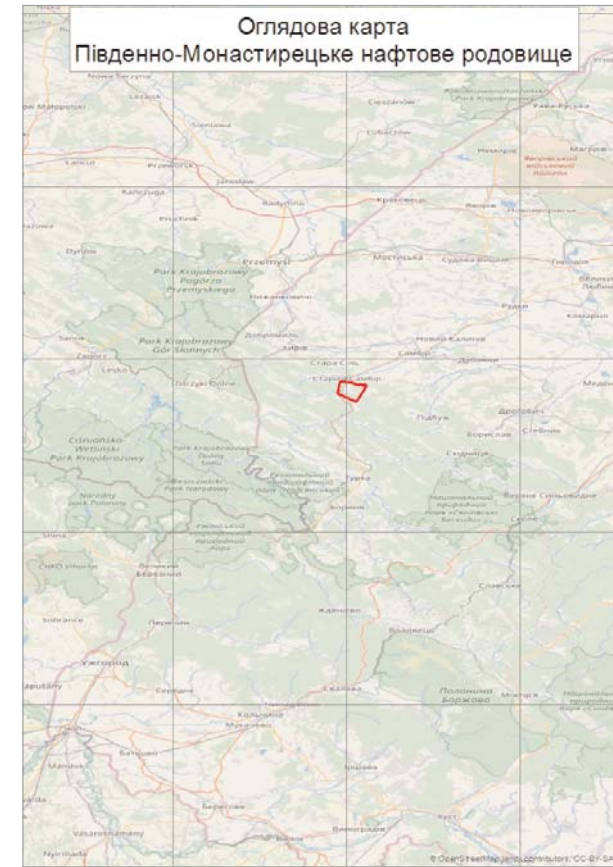
Оцінка ресурсів/запасів

Родовище підготовлене для промислової розробки. ДКЗ України протоколом від 26 лютого 1998 року № 456 затверджені поточні запаси нафти у кількості по категорії С1 (геологічні/видобувні) 178/10 тис. т, С2 91/7 тис. т; розчиненого газу 7/- млн м³ та 4/- млн м³ відповідно.

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: 178,570 тис. грн.



№	ШиротаPulkovo42	ДовготаPulkovo42	ШиротаWGS84	ДовготаWGS84
1	49° 26' 10,701" N	22° 59' 0,972" E	49° 26' 9,402" N	22° 58' 54,489" E
2	49° 25' 58,802" N	23° 0' 59,633" E	49° 25' 57,505" N	23° 0' 53,151" E
3	49° 25' 37,549" N	23° 2' 8,450" E	49° 25' 36,252" N	23° 2' 1,969" E
4	49° 25' 48,218" N	23° 2' 30,326" E	49° 25' 46,922" N	23° 2' 23,845" E
5	49° 25' 27,548" N	23° 3' 5,055" E	49° 25' 26,252" N	23° 2' 58,576" E
6	49° 25' 45,627" N	23° 3' 15,063" E	49° 25' 44,331" N	23° 3' 8,583" E
7	49° 25' 26,840" N	23° 3' 37,904" E	49° 25' 25,545" N	23° 3' 31,425" E
8	49° 24' 24,226" N	23° 2' 54,982" E	49° 24' 22,929" N	23° 2' 48,505" E
9	49° 22' 36,550" N	23° 1' 43,718" E	49° 22' 35,250" N	23° 1' 37,244" E
10	49° 24' 6,495" N	22° 58' 30,986" E	49° 24' 5,194" N	22° 58' 24,508" E