

ПІВДЕННО-МОНАСТИРЕЦЬКЕ НАФТОВЕ РОДОВИЩЕ

Корисна копалина: вуглеводні.

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

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

Площа ділянки: 26,1 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, високопарафіністих, 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.

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: обраховується.

