

ТЕХНОЛОГІЯ ПІДВИЩЕННЯ ПРОДУКТИВНОСТІ НАФТОГАЗОВИХ СВЕРДЛОВИН

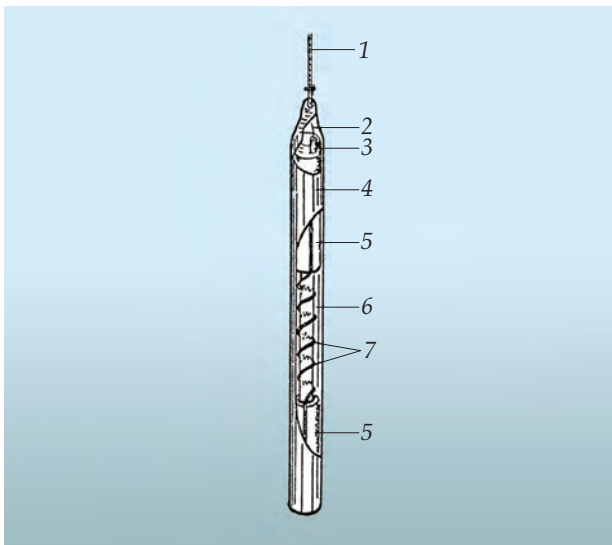


Схема конструкції секційної торпеди: 1 – електрофізичний кабель; 2 – електропровід; 3 – ініціувальний пристрій; 4 – корпус; 5 – заряд вибухової речовини; 6 – стрижень; 7 – детонувальний шнур

Призначення

Для підвищення дебіту нафтогазовидобувних та нагнітальних свердловин, які знизили свою продуктивність у процесі тривалої експлуатації, з параметрами: конструкція свердловин – з необсадженим та обсадженим стовбуром; діаметр – від 114,3 мм та більше; глибина – до 5,5 км; потужність робочих пластів: 1,0–20,0 м та більше

Переваги

Аналоги в Україні відсутні. Використання запропонованої технології дає збільшення дебіту нафтових свердловин в 1,5–2 рази, газових – в 3–10 разів, стійкість ефекту – 1,5–3 роки



Насосний спосіб видобутку нафти

Характеристики

Технологія ґрунтується на покращенні фільтраційних характеристик привибійної зони нафтогазоносних пластів шляхом дилатансійного деформування масиву порід-колекторів за нерівномірної імпульсної дії, яка здійснюється підірванням секційної торпеди, що дозволено Державним комітетом України з нагляду за охороною праці до постійного застосування. Пройшла промислові випробування на низькодебітних свердловинах НАК «Нафтогаз України»

Рівень готовності розробки. Пропозиції до комерціалізації

IRL8, TRL8
На замовлення здійснюється виготовлення секційних торпед та провадиться авторський супровід виконання робіт

Охорона інтелектуальної власності

IPR3

Контактна інформація

Нагорний Володимир Петрович, Інститут геофізики ім. С.І. Субботіна НАН України, +38 044 234 09 91, e-mail: vgv_nagorny@ukr.net