Для чого проводиться вимір дебіту кожної окремої нафтової свердловини?

a) Оцінки ефективності інтенсифікації припливу рідини

b) Геолого-технічних заходів

**c) Контролю за процесом розробки нафтового родовища**

d) Оцінки якості нафти

Які основні параметри визначаються під час виміру дебіту свердловин по рідині за допомогою вертикального гравітаційного сепаратора-вимірювача?

a**) Тривалість виміру та розташування поплавків**

b) Тиск нафти та газовий фактор

c) Швидкість просування водонафтового і газонафтового контактів

d) Об'єм рідини в ємності та концентрація солей

Чому важливий регулярний вимір дебіту нафтових свердловин?

a) Для оцінки ефективності проведених методів інтенсифікації припливу рідини

b) Для визначення характеру відбору нафти з різних ділянок родовища

c) Для проведення гідродинамічних методів дослідження свердловин

**d) Усі вищезазначені відповіді є вірними**

Які основні недоліки традиційного методу виміру дебіту залишаються в сучасних технологічних схемах збору нафтопромислової продукції?

**a) Велика кількість резервуарів та складність герметизації**

b) Мінімальні капітальні витрати

c) Низька точність виміру

d) Велика кількість автоматизованих групових вимірювальних установок

Що слід враховувати під час виміру дебіту свердловин для контролю за роботою свердловинного обладнання?

a) Тільки тривалість виміру

b) Тільки концентрацію солей у воді

**c) Оперативно виявляти ускладнення в роботі обладнання**

d) Тільки гідродинамічні методи дослідження свердловин