



Curso: Ingeniería de Reservorios

OBJETIVO

Mostrar cuales son las herramientas de la industria para el diagnostico y la evaluación de reservorios y para la generación de pronósticos de producción.

Este curso está dirigido a Ingenieros con o sin experiencia y/o técnicos con experiencia en cálculo y computación.

Nivel del Curso: Básico

INSTRUCTORES de FDC

Carlos Gilardone es Ingeniero en Petróleo del I.T.B.A con más de 25 años de experiencia.

Durante 14 años se desempeñó como profesor titular de Análisis de Transientes de Presión del Postgrado de Ingeniería de Reservorios U.B.A.

Actualmente es profesor de Análisis de Transientes de Presión del I.T.B.A.

Socio fundador de F.D.C. de Argentina.



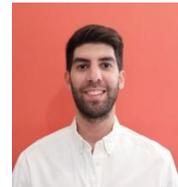
Carlos Canel es Ingeniero Mecánico y en Petróleo. Posee un Master en Ingeniería de Transporte de Fluidos y es especialista en ingeniería de producción y reservorios con más de 25 años de experiencia. Profesor del Postgrado de Ingeniería de Reservorios de la U.B.A y fue nominado en el año 2002 SPE Distinguished Lecturer. Technical Advisor de FDC.



Luisa Albuquerque es Ingeniera en Petróleo de la Universidad ITBA (Instituto Tecnológico de Buenos Aires). Se desempeña en FDC desde hace 2 años como Ingeniera de Reservorios y Producción



Manuel Ruiz es Ingeniero en Petróleo de la Universidad ITBA (Instituto Tecnológico de Buenos Aires). Se desempeña en FDC desde hace 1 año como Ingeniero de Reservorios y Producción.





PROGRAMA

El curso tiene una duración de 5 días. Temario:

Revisión de conceptos termodinámicos básicos

- Comportamiento de fases para mezclas de hidrocarburos.
- Diagrama de fases - Puntos singulares.
- Clasificación de yacimientos.
- Evoluciones en reservorio e instalaciones de producción.

Estudios PVT de laboratorio

- Estudio a masa constante.
- Estudio a volumen constante.
- Liberación diferencial.
- Determinación del fluido de reservorio.
- Test de separación.
- Ejercicios.

Propiedades de la roca

- Porosidad.
- Permeabilidad.
- Mojabilidad. Curva de presión capilar.
- Curvas de permeabilidad relativa.
- Flujo radial. Ecuación de D'arcy.
- Curva IPR a partir de la ecuación de D'arcy.
- Curvas IPR para pozos de petróleo.
- Curvas IPR para pozos de gas.
- Ejercicios.



Balance de Materia

- Nociones generales. Ecuación general.
- Mecanismo de empuje
- Caso Gas.
- Casos Petróleo Subsaturado.
- Casos Petróleo Saturado.
- Acuíferos.
- Pronósticos de producción.
- Flujo de caja.
- Ejercicios.

Curvas de declinación. Estadística

- Declinación exponencial.
- Declinación hiperbólica y armónica.
- Q vs Np.
- Fw vs Np.
- Combinaciones de técnicas.
- Pronósticos de producción. Flujo de caja.
- Ejercicios.

Waterflooding

- Conceptos fundamentales.
- Ecuación de flujo fraccional.
- Arreglos. Eficiencia areal. Eficiencia vertical.
- Buckley & Leverett. (1D).
- Extensión a 3D (simuladores numéricos).
- Ejercicios.



SOFTWARE A UTILIZAR

- Excel
- Petroplan
- Rubis

BUENOS AIRES, ARGENTINA
LA PAZ 1043-MARTINEZ, SAN ISIDRO
(54)-11-4718-5707

PUNTA ARENAS, CHILE
JOSE MENENDEZ 774
(56-61) 2221536

WWW.FDC-GROUP.COM