



Curso: Análisis de Historias de Producción y Presiones utilizando Topaze

OBJETIVO

El objetivo es capacitar a los ingenieros de reservorios y producción en el software Topaze. El 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.



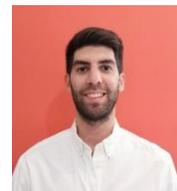
Carlos Canel es Ingeniero Mecánico y en Petróleo. Posee un Master en Ingeniería de Transporte de Fluidos y es especialista en ingeniería de producción y reservorios con más de 25 años de experiencia. Profesor del Postgrado de Ingeniería de Reservorios de la U.B.A y fue nominado en el año 2002 SPE Distinguished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

Breve repaso de los modelos de transientes de presión

- Modelos de pozo, reservorio y límites.
- Modelos de pozo: almacenamiento y daño, pozos fracturados, entrada limitada.
- Modelos de reservorio: Homogéneos, doble porosidad, doble permeabilidad, modelos compuestos.
- Modelos de límites: límites sellantes, límites a presión constante.
- Ejercicios.

Carga y edición de información

- Carga y edición de datos de sensores de presión, caudales y otra información en distintos formatos incluyendo ASCII, ExcelTM, PAS, DMP2, y otras bases de datos vía OLEDB & ODBC.
- Ejemplos de carga.

Carga de Datos de Presión de Boca (Well Intake)

- Corrección de datos de presión de boca a fondo usando las correlaciones de flujo multifásico disponibles en Topaze.

Análisis de producción Clásico

- Fetkovich type-curves.
- Arps plot.
- Normalized rate cumulative plot.
- Flowing Material Balance.

Análisis de Producción Moderno

- Log Log Plot.
- Blasingame.



Ajuste histórico con Modelos Analíticos

- Match de la historia de presión y producción con los distintos modelos de pozo, reservorio y límites disponibles en Topaze.

Ajuste histórico con Modelos Numéricos

- Utilización de los modelos numéricos para el ajuste de geometrías complejas e interferencia de pozos.

SOFTWARE A UTILIZAR

- Excel
- Topaze