



Curso: Dynamic Flow Analysis

OBJETIVO

El objetivo es capacitar a los ingenieros de reservorios y producción en la disciplina de Caracterización Dinámica de Reservorios utilizando las diferentes herramientas de Saphir, Topaze y Rubis. Este curso está dirigido a Ingenieros con experiencia.

Nivel del Curso: Intermedio

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

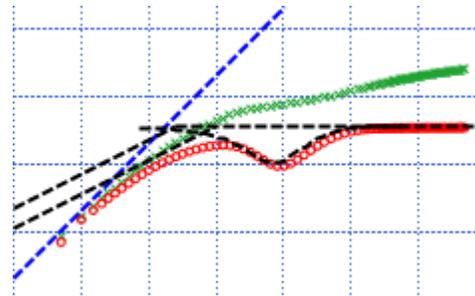
El curso tiene una duración de 5 días. Temario:

Introducción

- Introducción general
- Componentes.
- Settings del software y de la aplicación específica. Unidades.
- Armado de un proyecto. Carga de pozos, reservorios, datos específicos.
- Exportación de información. Uso del Browser.
- Actualización Automática

Modelo de pozo y reservorio utilizando Saphir

- Revisión de la teoría de Modelos de Pozo.
- Revisión de la teoría de Modelos de Reservorio.
- Revisión de la teoría de Modelos de Límites.
- Modelos Numéricos en Voronoi.
- Ejercicios.

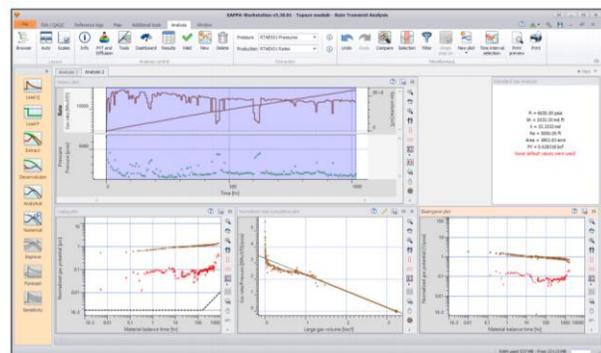


Análisis de Historias de Presión y Producción utilizando Topaze

- 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 Moderno en Topaze

- Log Log Plot.
- Blasingame.



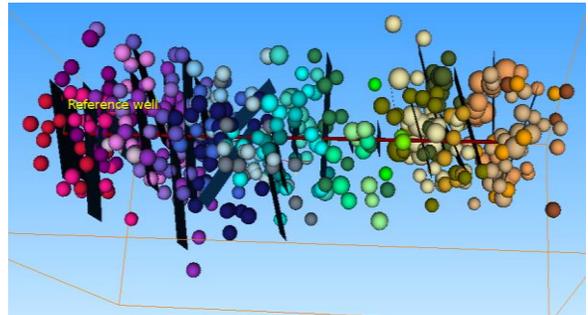


Ajuste histórico con Modelos Analíticos en Topaze

- Match de la historia de presión y producción con los distintos modelos de pozo, reservorio y límites disponibles en Topaze.
- Pronósticos con sensibilidades. Determinística, Variables múltiples, Monte-Carlo + Improve.
- Ejercicios.

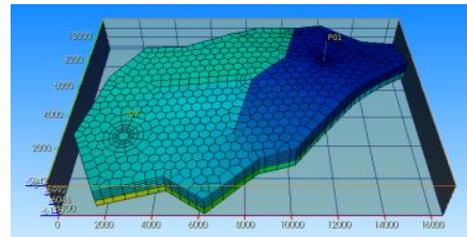
Ajuste histórico con Modelos Numéricos en Topaze

- Utilización de los modelos numéricos para el ajuste de geometrías complejas e interferencia de pozos (Voronoi). SRVB, Trilineal, Fully numerical.
- Extensión a 2 fases. Modelos Lineales y No Lineales. Ajuste del Flowback.
- Generación de DFN. Modelo analítico, estocástico ó carga desde un archivo.
- Microsísmica para el diseño de MFHW.



Extensión del problema a 3 Dimensiones, 3 fases utilizando Rubis

- Armado de un modelo de Simulación Numérica en Rubis.
- Inicialización del modelo.
- Ajuste histórico. Integración con los Welltests y la Historia de producción de los pozos del campo.
- Pronósticos de Producción. Escenarios de Desarrollo.





SOFTWARE A UTILIZAR

- Excel
- Saphir
- Topaze
- 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