

# INTERPRETACIÓN DE ENSAYOS DE POZOS - ANÁLISIS NODAL

## Ing. Giovanni Da Prat

<b>FECHA:</b>	<b>Lunes 7 al 11 de Septiembre de 2015</b>
<b>LUGAR:</b>	<b>Hotel Colón – Carlos Pellegrini 507 - Buenos Aires</b>
<b>HORARIO:</b>	<b>8:30 a 12:30 h 13:30 a 17:30 h.</b>
<b>VALOR INSCRIPCIÓN:</b>	<b>SOCIOS: 1,350 USD y NO SOCIOS: 1,500 USD.</b>

### PROGRAMA DEL CURSO

#### **Lunes (Introducción)**

Importancia de los ensayos de presión: porqué, cómo, y cuándo es necesario realizar ensayos en pozos de petróleo o gas.

Ensayos en reservorios no convencionales (shale oil y gas).

Introducción al análisis Nodal y optimización de la producción.

Impacto del entorno y la terminación en la productividad del pozo.

Introducción a software de análisis de Ensayos y Nodal (Ecrin).

#### **Martes (Análisis de los datos de presión)**

Flujo de Fluidos en el medio poroso: Fundamentos.

Análisis de los ensayos: diagnóstico de los datos de presión adquiridos.

Métodos prácticos y avanzados (Deconvolución).

Consistencia de la información obtenida mediante el análisis de los datos, con el modelo geológico y sísmico.

Incertidumbres y limitaciones asociadas con la interpretación de los datos.

#### **Miércoles (Análisis del Sistema de Producción)**

Índice de productividad.

IPR del reservorio (petróleo o gas).

Daño y tipos de daño.

Tipos de fluidos y patrones de flujo.

IPR de la tubería de producción.

Determinación de tasa de producción-flujo natural.

Gradientes de presión – perfil de presiones en la tubería.

Flujo en tuberías horizontales - líneas de producción.

#### **Jueves (Ejemplos de aplicación usando Software)**

Diseño e interpretación de ensayos. Ejemplos de campo.

Optimización de la producción. Casos de campo.

Eficiencia del sistema de producción, actual y futura.

#### **Viernes (Reservorios no convencionales)**

Tipos de ensayos a realizar en reservorios no convencionales (Ejemplo Vaca Muerta).

Análisis de datos de presión y producción en reservorios no convencionales.

Modelo analítico versus modelos numéricos.

Declinatoria de caudales y cálculo del volumen de gas in situ.

Diseño ensayo de presión y limitaciones.

### CV DEL INSTRUCTOR

#### **Giovanni Da Prat**

Experto a nivel nacional e internacional en el área de producción de hidrocarburos, ingeniería de yacimientos, así como pruebas de presión y producción.

Posee a nivel de postgrado, un doctorado (Ph.D.) en Ingeniería de petróleo (1981), así como Maestría en Geofísica (1977), ambos títulos otorgados por la universidad de Stanford.

Ha evaluado las condiciones de arenamiento, conificación, y aseguramiento del flujo (asfaltenos, hidratos, parafinas), así como daño de los pozos y sugerido e implementado acciones que permitieron mejorar el caudal de producción de los pozos, en condiciones de flujo natural o producción asistida con bombas o levantamiento artificial con gas.

En cuanto a su experiencia como instructor, actualmente es Instructor del Programa NExT en la compañía Schlumberger, de los cursos “Optimización avanzada de la producción de hidrocarburos” e “Interpretación de Ensayos de Pozo – Análisis Nodal”

Es igualmente instructor de la SPE (Sociedad de Ingenieros de Petróleo a nivel internacional) del curso: Well Testing: Benefits and Limitations.