

LA DISTRIBUCIÓN DE FLUIDOS EN EL RESERVORIO

Curvas de Presión Capilar. Equilibrios Estáticos. Geoquímica de Reservorios.

Instructor: Lic. Marcelo Crotti

Tópicos:

Curvas de Presión Capilar. Definición de los conceptos básicos. Contacto de fases. Nivel de agua libre. Zona de transición. Diferencia de presión entre fases.

Heterogeneidades. Distribución de fluidos.

Mediciones de laboratorio. Membrana semipermeable. Centrífuga. Inyección de Mercurio. Ventajas y desventajas de cada metodología.

Promedio de curvas. Función "J".

Integración de mediciones de laboratorio y perfiles de pozo.

Yacimientos fisurados. Imbibición.

Sellos capilares. Medición. Capacidad sellante. Estimación de reservas.

Distribución de gargantas porales.

Transmisión de presión y movimiento de fluidos. Rotura de sellos capilares.

Mojabilidad. Método de Amott y USBM. Escalamiento. Acondicionamiento de muestras.

Mediciones de Presión. RFT en zonas de transición. Casos especiales: "Tight Sands". Sistemas en no-equilibrio

Geoquímica de Reservorios. Geoquímica Orgánica y Geoquímica Inorgánica. Muestras adecuadas para la medición.

Cromatografía. Familias de Hidrocarburos. Marcadores naturales.

Identificación de niveles. Anomalías geoquímicas y estructura de reservorios.

Compartimentalización de reservorios. Continuidad.

Discriminación de la producción en sistemas multicapas.

Discusión de casos particulares. Problemas habituales durante el escalamiento e integración de la información.

Duración: 40 Horas

Comentarios: Nivel Intermedio con numerosos trabajos prácticos.