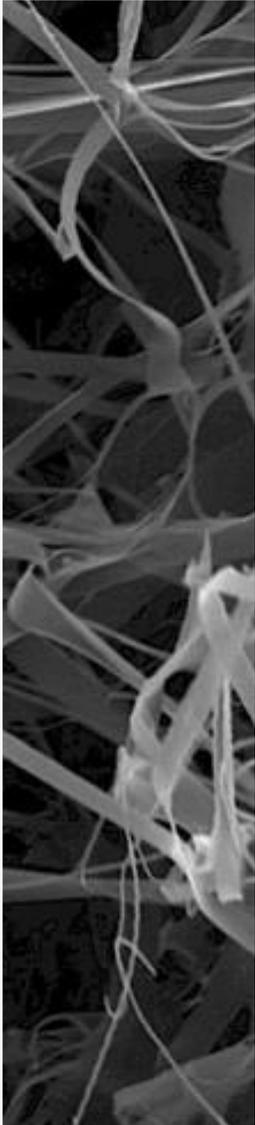




Cursos técnicos en petrofísica

Cesar Aguilar

Modalidad asincronica. 01 sesion en vivo. Visión multiescala multidisciplinaria con experiencia docente. Aplicación de teorías y conceptos mediante ejemplos detallados reales



El talento humano
es clave para
obtener el mayor
rendimiento

Interacción roca fluido. Basico

Instructor: Ing Cesar Aguilar

Resumen:

Brindar los conocimientos necesarios y un flujo de trabajo para que los participantes puedan conocer los principios que rigen la interacción roca fluidos, la determinación de fluidos existentes en el yacimiento a condiciones iniciales y su influencia en el cálculo de reservas y productividad de los yacimientos incorporando algunas técnicas estadísticas no para su aplicabilidad.

Dirigido A: Ing de yacimiento, Petrofísico, Geólogo, y Profesionales que deseen conocer de interacción roca-fluido y su aplicabilidad en caracterización

Contenido programático (Certificado por 16 horas)

Justificación y Conceptos básicos.

Pruebas de laboratorio para la determinación de las propiedades de Interacción roca fluido: Tensión interfacial, mojabilidad, presión capilar y permeabilidades relativas.

Correcciones básicas para convertir datos de laboratorio a condiciones de yacimiento (Correcciones por stress, por agua asociada a la arcilla y por compresibilidad).

Dependencia del flujo de trabajo a un adecuado rock typing.

Correlaciones de permeabilidad relativa y determinación de curvas de permeabilidad relativo promedio por tipo de roca

Modelaje de red de poros: determinación de saturación de agua a través de curvas de presión capilar por encima del nivel de agua libre.

Reconciliación de datos de saturación de agua determinados por presión capilar con la saturación de agua obtenida a través de registros de pozos.

Casos de Estudio