

Eugenio Alberto Farrera Navas

Ingeniero de Simulación

Datos Personales

Nacionalidad: Venezolana

Dirección: Edif. Santa Rosa apartamento 2-3, Cua, Edo. Miranda

Educación

Universidad Central de Venezuela, Facultad de Ingeniería, Escuela de Petróleo (octubre 1998 - marzo 2006). Título: Ingeniero de Petróleo.

Resumen de Experiencia Profesional (10 Años)

Ingeniero con 10 años de experiencia en ingeniería de yacimientos y Productividad. Análisis del sistema integral Yacimiento – Pozo – Superficie, que incluye cálculo de reservas a través de Declinación y Balance de Materiales, diagnóstico de pozos con problemas de productividad, aplicación de Análisis Nodal y optimización de métodos de producción. Además, de la evaluación del potencial de pozos a través de simulación utilizando la herramienta IMEX, construcción de trayectorias, evaluación de parámetros de perforación. Experiencia en Crudos Pesado en Venezuela y Crudo Livianos en **México**.

Experiencia Profesional

Institución: PROCESOS DE SUPERFICIE, S.A. DE C.V. (Agosto 2013 - Agosto 2015). Villahermosa, Tabasco. México.

Cargo desempeñado: Ingeniero de Yacimiento y Productividad.

Modelaje integrado de producción a través del cotejo de volumen inicial de hidrocarburos con balance de materiales (MBAL) y estudio de productividad aplicando análisis nodal en pozos (PROSPER). Generando: pronósticos de producción y estimación de reservas recuperables para cada uno de los distintos escenarios de esquema de explotación de un campo petrolero. Además, se aplica validación de PVT y cotejo de ecuaciones de estado en modelos composicionales (PVTp).

Asistencia técnica para modelado integral Yacimiento-Pozo-Superficie de los campos del Activo de Producción Aceite Terciario del Golfo (ATG). Análisis del comportamiento de

producción y presión de yacimiento, curvas de declinación en pozos fracturados hidráulicamente (pozos desviados y horizontales), diagnóstico en pozos con problemas de productividad, pronósticos de producción y estimación de reservas recuperables. Instructor en el Taller de Aplicaciones de Petroleum Experts (MBAL-PROSPER-GAP) para Pemex, Samaria Luna, Región Sur.

Institución: SCHLUMBERGER - SIS. (Julio 2012- Julio 2013). Poza Rica, Veracruz, México.

Cargo desempeñado: Ingeniero de producción prestando servicio en Poza Rica, Veracruz, México.

Elaboración de manual de PIPESIM para el cotejo de producción y optimización del método de levantamiento para pozos y planteamiento de redes de superficie. Participación en la instrucción de curso nivel intermedio de dicha herramienta para ingenieros de Pemex. Elección de pozos candidatos para la intervención, optimizando su método de levantamiento y/o aplicando tecnología para la reducción del corte de agua de producción, usando la técnica del índice de heteoreogenidad a través del visualizador de datos de producción OFM.

Participación en el Proyecto de administración y estandarización de los datos de producción en el activo ATG donde se ejecutó: Adquisición, criterio de limpieza y monitoreo de datos de alta frecuencia, además del Cálculo y Visualización de indicadores de desempeño en producción de un campo utilizando AWM (herramienta de visualización de base de datos de SLB).

Institución: PDVSA Petrocedefo. (Diciembre 2011- Julio 2012). Puerto La Cruz Venezuela.

Cargo desempeñado: Ingeniero de optimización.

Encargado realizar el análisis de calidad, diseños y evaluaciones de las aplicaciones de fondo de pozos completados con bombas de cavidad progresiva. Realizando el modelo de análisis nodal con Pipesim se elige la completación óptima después de cotejar el pozo con: pruebas anteriores de producción; data de presiones de fondo, superficie, descarga; temperaturas de superficie y fondo; datos PVT etc. Finalmente se estudia el nivel de ganancia mediante: colocaciones de separadores de gas en fondo; bombas en superficie de descarga para la macropera, y así solventando los principales problemas de producción del campo. También es responsable del seguimiento de la optimización de la producción de los pozos por medio del monitoreo y procesamiento de los datos en tiempo real.

Institución: PDVSA Petrocedefío. (Marzo 2007- Diciembre 2011). Puerto La Cruz Venezuela.

Cargo desempeñado: Ingeniero de monitoreo de yacimiento.

Encargado de la supervisión en la producción de los pozos perforados con el patrón radial, se analiza los problemas de llegada de agua, mediante estudios como la lectura de fibra óptica, comportamiento en los perfiles de producción y sus predicciones (gráficamente utilizando OFM), tanto a nivel de pozo como en campo (mapas de burbujas generado con OFM). También se realiza las estimaciones de caudales iniciales mediante cálculos de Kuchuk; además de la predicción de la declinación de la producción de pozos aplicando modelos de agotamiento de la presión de drenaje.

En cuanto estudio y simulación:

Evaluación del potencial de pozos nuevos perforados con el patrón radial, mediante la herramienta IMEX en un modelo full field ya cotejado, se construye un pozo con su trayectoria y perforación abierta para producción (tomando en cuenta la longitud de los liner que realmente se encuentre abierto al área de drenaje), también se revisa el nivel de "protección" al acuífero (presencia de lutitas sellante interpretadas a nivel geológico por debajo de la navegación del pozo) y se realiza sensibilidades para concluir con cuales parámetros operacionales son los óptimos para alcanzar la mayor cantidad de reservas antes de la irrupción de agua o incremento indeseados de la producción de gas.

Software

Suite Petroleum Experts: MBAL/ PROSPER/ GAP/ PVTp, SLB: Pipesim/ O.F.M/ AWM/ AVM, CMG: IMEX, PC-Pump.

Cursos, Seminarios y Congresos

- Eclipse Black Oil: Venezuela Caracas, January 18th to January 22th, 2010.
- Introduction to CMG programs: IMEX, STARS Venezuela Caracas, May 16th to May 27th, 2007.
- AVM Basic: Mexico Veracruz, September 1th to September 7th, 2012.