

María Gabriela Nadales

Ingeniero de Yacimientos y Optimización de Producción

Datos Personales

Nacionalidad: Venezolana.

Educación

Diciembre 2008. **Ingeniero de Petróleo** Universidad Central de Venezuela.

Especialización en Ingeniería de Yacimientos de Gas (UDO 2016).

Resumen de Experiencia Profesional (08 Años)

Ingeniero de Yacimientos con 8 años de experiencia en estudios de sistemas de producción y comportamiento de afluencia de pozos mediante análisis nodal; Creación y manejo de base de datos de producción. Validación de PVT, análisis de curvas de permeabilidades relativas. Estudio de producción de agua y gas en crudo liviano y pesado. Análisis Dinámico para la generación del modelo de simulación numérica e interpretación de transiente de presiones. Experiencia en yacimientos de gas, gas condensado y crudo liviano, tanto en Venezuela como en **México**. Además, de experiencia en Crudos Pesados.

Experiencia Profesional

Octubre 2015- Diciembre 2016. Gazprom International S.A. Consultor de Ingeniería de Producción

Desarrollo de 116 nuevos esquemas de explotación de yacimientos de gas y crudo de en los campos San Joaquín Guarío y El Roble del Distrito Gas Anaco. Caso: Formación Oficina y Merecure.

Estudios de sistemas de producción y comportamiento de afluencia de pozos mediante análisis nodal y optimización de pozos en 15 planes de explotación del Distrito Gas Anaco. Elaboración de la red de superficie del Roble ERER-2, optimización de pozos, nuevo arreglo de válvulas por presión. Integración de superficie de las redes SJER-1, SJER-3, SJER-4, GER-1 y ERER-2 con 285 pozos. Estudio de Capacidad Máxima del sistema y simulación de separación de líquidos.

Julio 2014- Septiembre 2015. CIAP (Centro Integral de Aprendizaje y Capacitación Profesional)

Instructor de Cursos para estudiantes y profesionales de la industria petrolera sobre optimización de producción con sistemas de análisis nodal, estudio de presiones estáticas y dinámicas.

Agosto 2013- Abril 2014 - Consultor en Ingeniería de Yacimientos OGO, México.

Servicios de Desarrollo Científico y Tecnológico para el Análisis Dinámico de 4 Campos del Activo de Producción ABKATUN POL CHUC y otros de PEP. Análisis Dinámico del Campo Ixtal. Golfo de México.

Generación de los modelos de pozo/yacimiento, con la plataforma Kappa (Diamant, Saphir, Topaze y Amethyste). Sincronización Presión- Producción y determinación de modelos de yacimientos de 3 pozos y evaluación de Salinidades en el tiempo y diagramas de Stiff.

Enero 2011- Agosto 2013 Ingeniero de Yacimientos Petrolera Sinovensa

Monitoreo de producción de 90 pozos horizontales, incrementando la producción alrededor del 20% con el uso del análisis nodal e índice de productividad en pozos con bombas de cavidades progresivas y electrosumergibles e inyección de diluyente.

Actualización y desarrollo de la base de OFM de Petrolera Sinovensa.

Participación en intervenciones de limpieza con coiled tubing y taladros en pozos con problemas de arenamiento. Propuestas de limpieza y reacondicionamiento de 20 pozos horizontales. Estudio granulométrico del área para optimización del linner de producción 40 pozos horizontales. Participación en toma de presiones MDT de 2 pozos horizontales.

Agosto 2010- Diciembre 2011 Ingeniero de Yacimientos (Estudios Integrados). CVP

Creación de base de datos de producción en OFM (220 pozos horizontales y 21 pozos verticales), cálculo de factor de campo y producción mensual.

Validación de Consistencia y Representatividad del PVT de 10 pozos del área y vecinos. Manejo de Eclipse (SCAL y PVTi) y CMG. Creación del PVT sintético en Eclipse y carga de curvas de permeabilidades relativas y presiones capilares.

Determinación de la declinación del campo. Cálculo del factor de recobro.

Estudios de sistemas de producción y comportamiento de afluencia de pozos mediante análisis nodal, estudio de pozos con alto corte de gas y agua, procedencia del agua, salinidades, Diagramas de Stiff.

Agosto 2009-2010 Ingeniero de Operaciones Petrolera Sinovensa

Elaboración de 45 memorias descriptivas para nuevos pozos: Estudio de condiciones mecánicas, geológicas, para la elaboración de nuevas trayectorias.

Análisis de la producción actual y toma de medidas para el logro de la optimización de pozos, estudio de bombas, métodos de completación, problemas en la perforación, presencia de arenamiento, altos cortes de agua.

Software

PIPESIM, PETREL, ECLIPSE (PVTi y SCAL), OFM, CMG IMEX, KAPPA (Saphir, Topaze y Amethyste)

Cursos, Seminarios y Congresos

- Tecnologías en la extracción de crudos extrapesados UDO May. 2014,
- OFM Fundamentos SCHLUMBERGER Sept. 2010,
- Geología de Yacimientos ESP OIL Ago. 2010,
- Geología Estructural ESP OIL Ago. 2010,
- Cartografía Geológica del Subsuelo ESP OIL Jul. 2010,
- Optimización Integral de Sistemas de Producción Utilizando Análisis Nodal ETC, Sept. 2009,
- Jornada de Investigación Científica de la Facultad de Ingeniería (Ponente). UCV Oct. 2008
- Paradigmas del Análisis de Presión. UCV Sept. 2008
- Planificación de Proyectos UCV Mar. 2007 Manejo de Paquete de Simulación de Yacimientos IMEX y ECLIPSE UCV Feb. 2007.