



CURRICULUM VITAE

NOMBRE: CARLOS A. CANEL
FECHA DE NACIMIENTO: 19 de Septiembre de 1953
NACIONALIDAD: Argentino
CLASIFICACION: INGENIERO MECÁNICO
INGENIERO EN PETRÓLEO
ESPECIALIZACION: Ingeniero en Fluidos y Transporte de gas y petróleo.

CALIFICACIONES

Carlos Canel es un ingeniero especialista en el diseño de Sistemas de Transporte de Producción de Gas y Condensado, de Sistemas de Inyección de Agua o Gas, Análisis Nodal, Flujo Multifásico de fluidos, Optimización de la Producción, Termodinámica de Fluidos de reservorio, Balance de materiales y desarrollo de software técnico especialmente aplicado a campos de gas y condensado.

La mayor parte de su carrera se desarrolló trabajando en proyectos de campos de gas y condensado donde Carlos Canel ha liderado grupos de trabajos orientados a la optimización de instalaciones y de la producción aplicando tecnologías de punta, conceptos y metodologías innovadoras. Para estos casos ha desarrollado software aplicado a la solución de problemas reales que luego constituyeron la base del paquete de programas propietario que hoy es utilizado por diversas compañías petroleras de Latinoamérica.

Carlos Canel acredita también una sólida experiencia en las técnicas de transferencia de tecnología y conocimientos, siendo instructor de cursos de Optimización de la Producción, Análisis Nodal y Termodinámica de Fluidos de Reservorio dictados en numerosas compañías e instituciones petroleras de Latinoamérica y es además autor de numerosas publicaciones sobre el tema.



EDUCACIÓN UNIVERSITARIA

- 1980- Ingeniero Mecánico. Universidad Tecnológica Nacional. F.R.B.A. Buenos Aires
1982- Ingeniero en Petróleo. Universidad de Buenos Aires. Instituto del Petróleo.
1983- Ingeniero de Fluidos y su Transporte. Universidad Tecnológica Nacional.
F.R.B.A. Buenos Aires
-

EXPERIENCIA LABORAL

FDC (Socio Fundador a partir de la fusión con TECPAC) 1993 - 2003

Asociado de FDC consultora petrolera con responsabilidad de conducción en estudios de consultoría, desarrollo de software y capacitación profesional.

Las actividades desarrolladas en esta etapa correspondieron a:

Evaluación integral de áreas en licitación en diversas regiones de Latinoamérica
Proyectos de optimización de la producción de petróleo y gas.
Inyección de agua.
Simulación de Campos.
Comportamiento PVT. Análisis de consistencia. Caracterización de crudos.
Diseño de sistemas de transporte de la producción.
Diseño de sistemas de inyección de agua o gas.
Pronóstico de producción. Análisis de alternativas de desarrollo.
Sistemas artificiales de extracción.

Los proyectos más importantes encarados en este periodo fueron:

Simulación de la Red y Optimización de la Producción – Campo Loma La Lata
Simulación de la Red y Optimización de la Producción – Campo Posesión
Estudio de Reservas y Recuperación de Líquidos del campo Puesto Zúñiga
Pronósticos de Producción y Optimización de la Producción del Campo El Portón
Simulación de la Red y Optimización de la Producción - Campo San Pedrito.
Optimización de la Producción - Campo Laguna los Capones.
Cálculo Oleoducto Campo Palmar Largo - Reología de crudos
Simulación Numérica a Nivel de Pozo - Campo Cuenca Neuquina
Balance Composicional de Materiales - Campo San Sebastián
Diseño Líneas de Transporte de Agua – Campo Brecha Verde
Modelo para Viscosidades de Crudos Pesados con CO₂
Análisis Nodal - Campo La Carmen



Análisis Nodal Pozos Gasíferos - Campo El Cordón
Estudio Comportamiento Reológico Crudo Campo Barrancas
Modelo para Determinación de Permeabilidad Trifásica
Estudio de Declinación por Simulación Numérica
Estudio Integral Crudo Rio Neuquén
Rediseño Líneas de Conducción de Crudo Campo Barrancas
Estudio de Condensación de Líquidos - Campo Ototel Aike
Estudio Reinyección de Gas - Campo Pampa Palauco
Estudio de Factibilidad de R.A.P. por Inyección Cíclica de Vapor
Análisis del Sistema de Inyección de Agua - Campo El Tordillo
Estudio Ampliación Sistema Transporte de Producción Campo El Tordillo
Análisis del sistema de producción - Campo Centenario
Estudio de incremento de producción utilizando calentadores de fondo
Balance de movimiento de fluidos - Campo El Tordillo
Optimización de la producción por gas-lift - Campo Lomitas
Optimización de la producción por gas-lift - Campo El Tordillo
Análisis de recuperación de líquidos de corrientes gaseosas - Campo Boleadoras
Balance composicional de materiales - Campo Posesión
Estudio de comportamiento de petróleos volátiles - Campo Laguna del Oro
Optimización de la producción por gas-lift - Campo Skua

APAC s.r.l.

1990-1993

Se desempeñó como gerente de explotación de hidrocarburos con responsabilidad sobre estudios de consultoría, desarrollo de software y transferencia de tecnología desde NIPER (Bartlesville, OK)

Los estudios realizados estaban orientados a las siguientes áreas

Optimización de producción de petróleo y gas. Análisis nodal
Termodinámica de fluidos de reservorio
Balance de Materiales
Simulación Numérica

YPF

1983-1990

En YPF – Gerencia de Investigación y Desarrollo (GID) se inició con categoría de profesional ingresante y luego a estar a cargo de las Divisiones Simulación y Termodinámica Experimental.



Desarrolló proyectos sobre:

Estudios PVT de fluidos de Reservorio de todos los Campos de YPF
Asesoría de la GID en proyectos de optimización de producción
Asesoría de la GID en temas de transporte de fluidos
Desarrollo de programas de análisis nodal y termodinámica de fluidos de reservorio para YPF
Capacitación de profesionales en Análisis Nodal y Termodinámica de Fluidos de Reservorio

Responsable del desarrollo e implementación del software de Optimización de la Producción (actualmente es utilizado YPF).

REGIONES GEOGRAFICAS DONDE TRABAJO

Argentina, Bolivia, Chile, Ecuador, Guatemala, Perú, Venezuela y México.

IDIOMAS

Español e Ingles.