## Datos personales

**Fecha de nacimiento**: 21 de junio 1949, Trujillo

**Nacionalidad**: Peruana

**Profesión**: Ingeniero Químico

**Post Grado en Corrosión y Materiales**: Pontificia Universidad Católica del Perú

**PMI**: Certificado como Project Manager Professional

**Colegiatura: CIP 34419**

**PMP Number: 1551858**

**Email:** [**lcarrvitteri@hotmail.com**](mailto:lcarrvitteri@hotmail.com)

**Teléfono Lima: 2340118**

**Teléfono Trujillo: 044 420035**

**Celular: 979 322 960**

## Perfil profesional

**Ingeniero Químico**: Egresado de la **Universidad Nacional de Trujillo**,

**Post Grado en Corrosión y Materiales**: Otorgado por la **Pontificia Universidad Católica del Perú**.

**Certificación Internacional en Dirección de Proyectos, PMP**: Expedido por el **Project Management Institute (PMI)**

Treintaicinco años de experiencia laboral, desarrollada en la industria del petróleo y en servicios de ingeniería para esta industria.

Inicié mi carrera como ingeniero de procesos en el Área de Investigación y Desarrollo de la empresa estatal **Petróleos del Perú S.A**, dando servicio a la planta de amoniaco-úrea de Petroperu S.A.; Posteriormente realicé una especialización en Control de Corrosión, Protección Catódica y Tecnología de Materiales, para dar servicio a todas las refinerías y plantas en el rubro de control de corrosión y tecnología de materiales, llegando a dirigir la unidad Tecnología de Materiales de Petróleos del Perú S.A.

En el sector privado trabajé en la Empresa de Auditoria y Consultoría Tecnipet S.A, encargada de hacer auditorías técnicas para la implementación de la nueva legislación que apareció para el sector hidrocarburos en el año 1992, con la finalidad de modernizar el Estado dentro del marco de la Ley Orgánica de Hidrocarburos N° 26221, tuve a mi cargo la responsabilidad de conducir las auditorias en todas las refinerías del país, en los campos de producción de petróleo de Talara. Las empresas auditadas fueron Petróleos del Perú, todas sus refinerías, Empresa Petrolera Pérez Companc, Lote x, Talara, Mapple Gas Corporation del Perú, Sapet entre otras

A partir de año 2000, ingresé a la Empresa de Ingeniería y Consultoría Inspectra S.A, en la cual ocupé el puesto de Jefe de División Inspección. Los principales trabajos realizados en esta empresa fueron la inspección de 600 kilómetros de oleoductos de transporte de hidrocarburos en Bolivia en la ruta Santa Cruz – Camiri, La Paz – Oruro y Oruro – Cochabamba.

Implementación de la técnica de inspección mediante tecnología de punta ondas electromagnéticas de baja frecuencia con la cual se inspeccionaron 80 tanques de la compañía GyM – Consorcio Terminales, 22 tanques en Refinería La Pampilla, 5 líneas Submarinas de GyM – Consorcio Terminales, 5 tanques de Pluspetrol – Lote 8, 3 esferas de almacenamiento de GLP de Refinería – La Pampilla, un gasoducto y dos oleoductos de la empresa Petrotech – Peruana.

A partir de Junio del 2007, empecé a trabajar en la compañía Latintecna S.A, como Jefe del Grupo de Ingeniería y Planning del Lote 1 AB cuya función es dar soporte técnico y revisión de la ingeniería de detalle para la implementación del Proyecto de Reinyección de Agua Producida en todas las Baterías del Lote 1 AB.

Desde Marzo del 2008 hasta Agosto del 2008, trabajé como ingeniero de Piping en el Proyecto de Precomisionado - Comisionado y preparación para puesta en marcha de la Planta Criogénica de Tratamiento de Gas de Malvinas – Pluspetrol.

A partir de agosto 2008, asumí el Cargo de Coordinador de Ingeniería, cargo que desempeñé hasta el 10 de marzo del presente.

Como Coordinador de Ingeniería, tuve a mi cargo la responsabilidad del Contrato Marco con Pluspetrol Norte, que involucraba los servicios de ingeniería para el Lote 8 y lote 1AB

## Experiencia Laboral

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Petróleos del Peru. S.A – Talara - Piura

Período: Octubre 2013 – Febrero 2014

Función: Coordinador de Ingeniería, responsable del Proyecto.

**Proyecto 10521** – Ingeniería Básica e ingeniería de Detalle de la ampliación de la nueva sub estación eléctrica de la planta de ventas – Piura.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte

Período: Junio 2011 – Enero 2014

Función: Coordinador de Ingeniería, responsable del Contrato Marco con Pluspetrol.

**Proyecto 10509** – Estudio de Flexibilidad para ubicación de Soportes en Ductos de Transporte de Hidrocarburos Lote 1 AB.

**Proyecto 10466** – Estudio de HAZOP & Asignacion de SIL en Sistemas LBV y Detección de fugas en oleoductos del Lote 1AB y Lote 8.

**Proyecto 10451** – Relevamiento de PFD y P&ID del sistema de Crudo-Agua y servicios de Baterías de Producción del Lote 1AB.

**Proyecto 10440** – Ingeniería Básica – Proyecto de Instalación de Válvulas de corte y Sistema Scada en Gasoductos y dieselductos de Pluspetrol Norte

**Proyecto 10427** – Evaluación Hidráulica del Oleoducto Chambira – Trompeteros para determinar la máxima capacidad de transporte.

**Proyecto 10412** – Ingeniería Conceptual para la Ampliación de Capacidad de Tratamiento en las Baterías 1 y 2 por Nuevos Pozos en Corrientes

**Proyecto 10411** – Verificación de Esfuerzos y/o Stress en Manifold de HPS 25500 – Capahuari Sur

**Proyecto 10385** – Relevamiento de PFD y P&ID del sistema de gas de Baterías y Gathering, en el lote 1 AB

**Proyecto 10341** – Ingeniería Básica – Proyecto de Instalación de Válvulas de corte y Sistema Scada en 25 Oleoductos de Pluspetrol Norte.

**Proyecto 10336** – Proyecto de Clasificación de áreas en Andoas y Teniente López.

**Proyecto 10258** – Relevamiento de Instalaciones de Combustible – lote 1AB.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: BPZ Exploración y Producción

Período: Enero 2012 – A la fecha

Función: Coordinador de Ingeniería

**Proyecto 10408** – ITF, Facilidades CX-15, Corvina

**Proyecto 10407** – Proyecto Retrofit de Facilidades, plataforma CX – 11 Corvina

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte

Período: Diciembre 2010 – A Junio 2011

Función: Coordinador de Ingeniería

**Proyecto 10264** – Ingeniería Básica – Proyecto de reinyección Batería 3 – Yanayacu**.**

**Proyecto 10241** – Desarrollo de Ingeniería Conceptual para seleccionar la mejor alternativa tecnológica y económica para el tratamiento de agua de reinyección para el proyecto piloto de recuperación secundaria

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: BPZ – Exploración Producción

Período: Diciembre 2010 – A Junio 2011

Función: Coordinador de Ingeniería, Proyecto 10271 – Ingeniería Básica Gas Delivery. Proyecto para tratamiento de gas no asociado, proveniente de plataforma CX-11, para planta de generación On – Shore, para entrega de gas a generación.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: BPZ – Exploración Producción

Período: Noviembre 2009 – Setiembre 2010

Función: Coordinador de Ingeniería, Proyecto 10180 – Ingeniería de Detalle Campo Corvina. Proyecto de instalación de Batería en plataforma Off – Shore, Plataforma CX-11

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: BPZ – Exploración Producción

Período: Abril 09 – Setiembre 09

Función: Coordinador de Ingeniería, Proyecto 10151 – Ingeniería Básica Campo Corvina. Proyecto de instalación de Batería en plataforma Off – Shore, Plataforma CX-11

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte

Período: Agosto 08 – Marzo 09

Función: Coordinador General de Campo, responsable del soporte de Ingeniería y Planning para Pluspetrol Norte en la implementación del Proyecto de Reinyección de Agua Producida – Lote 1 AB Andoas y en el Lote 8 – Trompeteros.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol – Planta Malvinas

Período: Marzo 08 – a la fecha

Función: Responsable del área de Piping durante el Precomissioning, Comissioning y Preparación para la puesta en marcha de la ampliación de planta Malvinas.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte – Lote 1 AB

Período: Junio 07 – Febrero 07

Función: Jefe del grupo de Ingeniería y Planning, soporte de ingeniería Pluspetrol Norte en la implementación del Proyecto de Reinyección de Agua Producida – Lote 1 AB.

Empresa: Inspectra S.A

Lugar: Lima y Provincias

Período: Setiembre 1998 a Mayo 2007

Función: Ingeniero Senior, experto en control de corrosión y tecnología de materiales, responsable de la División Inspección de Inspectra. S.A.

Empresa: Tecnipet S.A

Lugar: Varios

Período: 1993 - 1998

Función: Director, responsable del servicio de auditoría e inspección en seguridad y asuntos ambientales.

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: 1991 - 1992

Función: Jefe de Unidad Tecnología de Materiales.

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: 1986 - 1991

Función: Coordinador Tecnología de Corrosión***.***

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: *1983-1986*

Función: Ingeniero de Corrosión Efectuar estudios de control de corrosión en las refinerías y plantas de Petroperú.

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: *1980-1983*

Función: Ingeniero de Procesos, Control de Corrosión y Tratamiento de Aguas.

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: *1978-1980*

Función: Ingeniero de Procesos. Ingeniería de contacto en las áreas de plantas de amoniaco urea, servicios industriales y refinerías.

*(*Ver experiencia profesional detallada).

## Estudios y Certificaciones

1. Ingeniero Químico,

Universidad Nacional de Trujillo

Año: 1970 – 1975

1. Post Graduado en Control de Corrosión y Selección de Materiales.

Pontifica Universidad Católica del Perú

Año: 1985 (8 meses Primer puesto de la promoción).

1. Certificación PMP

Project Management Institute

Año: Noviembre 2012

## Idiomas

Inglés (Intermedio).

Español (Nativo).

## Cursos, Congresos y Seminarios

Dharma Consulting, 9 de setiembre al 13 de Octubre, 2013.

Curso Taller MS Project 2010,

Cosapi Data, Agosto – Octubre 2009

XXXVI Programa de Capacitación en Gerencia de Proyectos

Basado en el PMBOK 2008, un estándar del Project Management Institute (PMI)

Certificado de aprobación.

Horas: 62

CENTRO DE PESQUISAS E DESENVOLVIMENTO – PETROBRÁS

Rio de Janeiro – Brasil

Entrenamiento en Control de Corrosión y Protección Catódica

Año: Noviembre 1982

Horas: 200 Hs de pasantía en los laboratorios de investigación

National Association of Corrosion Energineers NACE – USA

Acreditación en Control de Corrosión.

Año: 1983

Horas: 40 Horas

JAPAN COOPERATION CENTER FOR PETROLEUM INDUSTRIES DEVELOPMENT - JCCP

Tokyo & Kyoto – Japon

Training Course: Corrosion in Refineries

Año: Abril 1985

Horas: 180 Horas

INSTITUTO MEXICANO DE INVESTIGACIONES NUCLEARES – ININ

México DF – México

Entrenamiento en ensayos de materiales para usos nucleares.

Año: Noviembre 1986

Horas: 140 Horas de pasantía en laboratorio de materiales

INSTITUTO MEXICANO DE PETRÓLEO

México DF – México

Entrenamiento en Control de Corrosión, Protección Catódica y Ensayos de Materiales

Año: Diciembre de 1986

Horas: 40 Horas de pasantía en laboratorios

## Ofimática.

* MS Office 2000 (Word, Excel, Power Point)
* MS Project 2010

## Experiencia Laboral Detallada

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte

Período: Diciembre Junio 2011 – Enero 2014

Función: Coordinador responsable de la ejecución de los siguientes proyectos:

**Proyecto 10521** – Ingeniería Básica e ingeniería de Detalle de la ampliación de la nueva sub estación eléctrica de la planta de ventas – Piura. El proyecto consistió en la ingeniería básica y detallada de la nueva sub estación eléctrica de la planta de ventas de Piura. Involucró un relevamiento civil y eléctrico de la planta, mediciones de calidad de energía, cambio de equipos existentes por obsolescencia o poca capacidad a las condiciones actuales de la planta, diseño de la infraestructura civil para la nueva caseta, tal como buzones y arquitectura civil de la nueva planta.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte

Período: Diciembre Junio 2011 – Enero 2014

Función: Coordinador responsable de la ejecución de los siguientes proyectos:

**Proyecto 10509** – Estudio de Flexibilidad para ubicación de Soportes en Ductos de Transporte de Hidrocarburos Lote 1 AB. El estudio consistió en realizar el análisis de flexibilidad, para la instalación de soportes de los ductos de hidrocarburos del lote 1AB, se realizó con la participación de un ingeniero civil y un ingeniero mecánico, especialista en el manejo de software para estudios de flexibilidad.

**Proyecto 10466** – Estudio de HAZOP & Asignacion de SIL en Sistemas LBV y Detección de fugas en oleoductos del Lote 1AB y Lote 8. Proyecto realizado en las oficinas de Tecna, de Bs As y Lima. Se realizaron los análisis de HAZOP y Asignación de SIL, para los oleoductos y gasoductos del Lote 8 y Lote 1AB.

**Proyecto 10451** – Relevamiento de PFD y P&ID del sistema de Crudo-Agua y servicios de Baterías de Producción del Lote 1AB. Relevamiento de procesos en 9 baterías del Lote AB, en la Planta Gathering Station y en la Topping de Shiviyacu. Se realizaron Estudios de HAZOP, para cada una de las instalaciones relevadas.

**Proyecto 10440** – Ingeniería Básica – Proyecto de Instalación de Válvulas de corte y Sistema Scada en Gasoductos y dieselductos de Pluspetrol Norte. Proyecto realizado para cumplir con la normatividad vigente.

**Proyecto 10427** – Evaluación Hidráulica del Oleoducto Chambira – Trompeteros para determinar la máxima capacidad de transporte. El proyecto consistió en realizar una simulación hidráulica del oleoducto, para determinar si se adecuaba a las nuevas expectativas de producción en Chambira, como consecuencia de la perforación de nuevos pozos.

**Proyecto 10412** – Ingeniería Conceptual para la Ampliación de Capacidad de Tratamiento en las Baterías 1 y 2 por Nuevos Pozos en Corrientes

**Proyecto 10411** – Verificación de Esfuerzos y/o Stress en Manifold de HPS 25500 – Capahuari Sur

**Proyecto 10385** – Relevamiento de PFD y P&ID del sistema de gas de Baterías y Gathering, en el lote 1 AB. Relevamiento de PFD y P&ID del sistema de Gas de Baterías de Producción del Lote 1AB. Relevamiento de procesos en 9 baterías del Lote AB, en la Planta Gathering Station y en la Topping de Shiviyacu. Se realizó estudios de HAZOP para cada una de las Baterías y Plantas.

**Proyecto 10341** – Ingeniería Básica – Proyecto de Instalación de Válvulas de corte y Sistema Scada en 25 Oleoductos de Pluspetrol Norte.

**Proyecto 10336** – Proyecto de Clasificación de áreas en Andoas y Teniente López. Relevamiento y elaboración de planos para cumplir con la normatividad vigente.

**Proyecto 10258** – Relevamiento de Instalaciones de Combustible – lote 1AB.

**Proyecto 10341** – Ingeniería Básica – Proyecto de Instalación de Válvulas de corte y Sistema Scada en 25 Oleoductos de Pluspetrol Norte. Proyecto para cumplir con la normatividad vigente

**Proyecto 10336** – Proyecto de Clasificación de áreas en Andoas y Teniente López. Relevamiento y Clasificación de áreas para cumplir con la normatividad vigente.

**Proyecto 10258**, Relevamiento de Instalaciones de Combustible – lote 1AB. Proyecto para cumplir con la normatividad vigente

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte

Período: Diciembre 2010 – A Junio 2011

Función: Coordinador de Ingeniería, Proyecto 10264 – Ingeniería Básica – Proyecto de reinyección Batería 3 – Yanayacu.

Coordinador de Ingeniería, Proyecto 10241, desarrollo de Ingeniería Conceptual para seleccionar la mejor alternativa tecnológica y económica para el tratamiento de agua de reinyección para el proyecto piloto de recuperación secundaria.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: BPZ – Exploración Producción

Período: Diciembre 2010 – A Junio 2011

Función: Coordinador de Ingeniería, Proyecto 10271 – Ingeniería Básica Gas Delivery. Proyecto para tratamiento de gas no asociado, proveniente de plataforma CX-11, para planta de generación On – Shore, para entrega de gas a generación.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: BPZ – Exploración Producción

Período: Noviembre 2009 – Setiembre 2010

Función: Coordinador de Ingeniería, Proyecto 10180 – Ingeniería de Detalle Campo Corvina. Proyecto de instalación de Batería en plataforma Off – Shore, Plataforma CX-11, Batería instalada y en funcionamiento.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: BPZ – Exploración Producción

Período: Abril 09 – Setiembre 09

Función: Coordinador de Ingeniería, Proyecto 10151 – Ingeniería Básica Campo Corvina. Proyecto de instalación de Batería en plataforma Off – Shore, Plataforma CX-11

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte

Período: Agosto 08 – Marzo 09

Función: Coordinador General de Ingeniería de Campo, responsable del soporte de Ingeniería y Planning para Pluspetrol Norte en la implementación del Proyecto de Reinyección de Agua Producida – Lote 1 AB Andoas y en el Lote 8 – Trompeteros.

Personal a cargo: 31 ingenieros y 9 técnicos proyectistas.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol – Planta Malvinas

Período: Marzo 08 – a la fecha

Función: Responsable del área de Piping durante el Precomissioning, Comissioning y Preparación para la puesta en marcha de la ampliación de planta Malvinas, consistente en la instalación de 2 plantas criogénicas adicionales a las existentes y 2 compresores. La función específica consiste en verificar que la planta haya sido construida de acuerdo al diseño de procesos, que los equipos y tuberías hayan pasado las respectivas pruebas de calidad exigida en las normas y estándares pre establecidos para el diseño, que las válvulas y elementos de control se hayan instalado adecuadamente, efectuar la limpieza del sistema previo al arranque mediante explosiones de baja intensidad (con aire) que permiten eliminar elementos extraños del circuito de tuberías, verificar la hermeticidad del sistema de tuberías, recirculación de fluidos en los diferentes circuitos hasta alcanzar las condiciones específicas para el arranque de planta.

Empresa: Latintecna S.A

Lugar: Pluspetrol Norte – Lote 1 AB

Período: Junio 07 – Febrero 07

Función: Jefe del grupo de Ingeniería y Planning, soporte de ingeniería Pluspetrol Norte en la implementación del Proyecto de Reinyección de Agua Producida – Lote 1 AB.

Empresa: Inspectra S.A

Lugar: Lima y Provincias

Período: Setiembre 1998 a Mayo 2007

Función: Ingeniero Senior experto en control de corrosión y tecnología de materiales, responsable de la División Inspección de Inspectra. S.A. la función específica era realizar estudios y asesoría técnica y participación en trabajos de campo en, Tecnología de Materiales y Servicios de Inspección de Instalaciones, plantas y oleoductos. Diseño de sistemas de protección catódica, especificaciones de materiales y análisis de falla.

Conducir inspecciones de sistemas de almacenamiento y transporte de hidrocarburos usando tecnología de punta en ensayos no destructivos como el uso de ondas electromagnéticas de baja frecuencia y otras técnicas no destructivas.

Participación en los siguientes proyectos:

* Servicios a la Empresa Graña y Montero Terminales. GMT

Inspección general de tanques de almacenamiento y líneas submarinas, cuyo principal logro fue que todas las recomendaciones de inspección se plasmaran en programas de mantenimiento, mediante los cuales esta compañía mantiene en muy buen estado sus Terminales. Las inspecciones de tanques se realizaron bajo la Norma API 653 y API 650, la inspección de los tanques se realizó mediante tecnología de punta usando corrientes electromagnéticas (eddy currents) y ultrasonido las líneas submarinas se inspeccionaron bajo la norma ASME B 31.4, los defectos encontrados en las líneas y su idoneidad para el servicio se cuantificaron mediante la norma ASME B.31.G, la tecnología usado fue eddy currents y ultrasonido

**Terminal Eten:** Inspección de 14 tanques de almacenamiento de Combustibles, residual, diesel, gasolina y kerosene. Inspección de la línea submarina de productos blancos y productos negros.

**Terminal Salaverry:** Inspección de 14 tanques de almacenamiento de Combustibles, residual, diesel, gasolina y kerosene y 1 tanque de agua contra incendio. Inspección de la línea submarina de productos blancos y productos negros.

**Terminal Chimbote:** Inspección de 16 tanques de almacenamiento de Combustibles, residual, diesel, gasolina y kerosene. Y 1 tanque de agua contra incendio. Inspección de la línea submarina de productos blancos y productos negros.

**Terminal Supe:** Inspección de 12 tanques de almacenamiento de Combustibles, residual, diesel, gasolina y kerosene. Inspección de la línea submarina de productos blancos y productos negros.

**Terminal Pisco:** Inspección de 14 tanques de almacenamiento de Combustibles, residual, diesel, gasolina y kerosene. Inspección de la línea submarina de productos blancos y productos negros.

**Terminal Mollendo:** Inspección de 15 tanques de almacenamiento de Combustibles, residual, diesel, gasolina y kerosene. Inspección de la línea submarina de productos blancos y productos negros.

**Terminal Ilo:** Inspección de 10 tanques de almacenamiento de Combustibles, residual, diesel, gasolina y kerosene. Inspección de la línea submarina de productos blancos y productos negros.

* Servicios a Compañía Logística Boliviana de Hidrocarburos CLHB

Inspección del Poliducto PCOLP, Cochabamba – Oruro – La Paz, con sus respectivas estaciones de bombeo. 320 Km. de recorrido. Verificación de los sistemas de protección catódica y protección anticorrosiva a lo largo de todo el ducto. El poliducto consta de un ducto de hidrocarburos líquidos y un ducto para transporte de gas natural

Normas utilizadas para la inspección ASME B.31.3, ASME B.31.4 y ASME B.31.8, la cuantificación de defectos se realizó mediante las recomendaciones de la norma ASME B.31.G

Inspección del Poliducto PCSZ – I, Camiri – Santa Cruz en Bolivia y sus estaciones de bombeo. 260 Km. de recorrido. Verificación de los sistemas de protección catódica y protección anticorrosiva a lo largo de todo el ducto.

Normas utilizadas para la inspección ASME B.31.3, ASME B.31.4, la cuantificación de defectos se realizó mediante las recomendaciones de la norma ASME B.31.G

* Servicios a Refinería La Pampilla

Inspección de fondos de 22 tanques de capacidades variables desde 10000 Barriles hasta 100000 Barriles, usando el equipo TESTEX 2000 de ondas electromagnéticas de baja frecuencia.

Norma de referencia, API 653

Inspección de 2 esferas de almacenamiento de GLP, usando como técnica de inspección Partículas magnéticas, tintes penetrantes, radiografía industrial y ultrasonido

Norma de Referencia, ASME VIII DIV. I

* Servicios a Compañía Minera ANTAMINA

Inspección general del sistema de tuberías de la Planta Concentradora de Zinc, Planta Concentradora de Cobre, Planta de Bombeo y Tuberías del sistema de transporte de muelle en el Terminal de Huarmey

* Servicios a Petroperú S.A

**Planta de Ventas Tarapoto:** Inspección integral de 3 tanques de almacenamiento de gasolina y un tanque de almacenamiento de diesel. Se usó ondas electromagnéticas de baja frecuencia para inspeccionar el fondo y ultrasonido para le cilindro y el techo. Norma de referencia, API 653

**Planta de Ventas Yurimaguas:** Inspección integral de 3 tanques de almacenamiento de gasolina y un tanque de almacenamiento de residual. Norma de referencia, API 653

**Planta de Ventas Iquitos:** Inspección integral de 2 tanques de almacenamiento de gasolina, un tanque de almacenamiento de turbo combustible y un tanque de almacenamiento de agua contra incendio. Norma de referencia, API 653.

**Refinería Iquitos:** Inspección integral de 4 tanques, 2 de residual, 1 de kerosene y uno de diesel. Norma de referencia, API 653

Diseño de un Sistema de Blow – Down para la disposición de gases y vapores provenientes de la columna de destilación.

**Refinería Conchán:** Inspección general de los hornos F – 01 y F – 02.

Diseño de un Sistema de Flare para la Refinería. Diseño de sistema de válvulas de seguridad para la unidad de Merox.

**Planta Aeropuerto Tacna:** Inspección general de las tuberías de la red de combustibles de Petroperú en el Aeropuerto de Tacna

Norma de referencia, ASME B.31.4

* Servicios a Petrotech Peruana

Inspección del fondo del Tanque Nº 9 de Batería 1 – Primavera, usando ondas electromagnéticas de baja frecuencia

Norma de referencia, API 653

Inspección General de Oleoducto de Peña Negra a Patio de Tanques PTS. Recorrido total 28 Km. Inspección general usando ultrasonido

Norma de referencia, ASME B.31.4

Inspección General de Gasoducto de Peña Negra a Planta Pariñas, recorrido total de 18 Km. Inspección general usando ultrasonido

Norma de referencia, ASME B.31.8

Inspección General de Dieselducto de Planta de Ventas – Talara a instalaciones de Petrotech en Playa Tortugas.

Norma de referencia, ASME B.31.4

* Servicios a Tulsa Heaters Inc.

Inspección en obra de la aplicación del refractario para el Horno HS – 101, construido para la Refinería Talara.

* Servicios a TEXACO

Estudio integral del análisis de falla en los tanques de la Estación de Servicio de Petrosur. S.A

Evaluación de la necesidad de Protección Catódica para 36 Estaciones de Servicio de Texaco, Ubicadas en Lima, Barranca, Trujillo, Piura, Cañete y Arequipa.

* Servicios a Quimpac S.A

Inspección del fondo del Tanque 5 de Almacenamiento de Soda Cáustica

Inspección de tuberías de agua de enfriamiento de los hornos H-1, H -2 y H – 3

* Servicios a Empresa Ameral

Inspección del fondo del Tanque 3 y del Tanque 4 de Almacenamiento de Aceite de Soja. Usando tecnología de ondas electromagnéticas de baja frecuencia y ultrasonido

* Servicios a TASA – Tecnológica de Alimentos S.A

Inspección del fondo del Tanque Nº 1 de agua Blanda en Planta Pisco.

Febrero 2003

Empresa: Tecnipet S.A

Lugar: Varios

Período: 1993 - 1998

Función: Director, responsable del servicio de auditoría e inspección en seguridad y asuntos ambientales. Encargado de la Fiscalización y Auditoría técnica de empresas petroleras, para verificar el cumplimiento de la legislación petrolera en cuanto a seguridad de las instalaciones de refinación, producción, almacenamiento y transporte de hidrocarburos asimismo verificar el cumplimiento de la normatividad vigente sobre aspectos ambientales. Se reportaba a la DGH.

Normas de referencia, Ley orgánica de hidrocarburos N° 26221, D.S. 046-93-EM, D.S 051-93-EM, D.S 052-93-EM y D.S 055-93-EM.

Participación en los siguientes proyectos:

* Servicios a Pérez Companc del Perú S.A. – Lote X

Verificación del estado de más de 2000 pozos, 50 baterías de producción y todos los sistemas de ductos de transporte de crudo y gas.

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 052 – 93 – EM y D.S 055-93-EM

* Servicios Petróleos del Perú S.A. en las siguientes instalaciones
* Lote X

Verificación del estado de más de 2000 pozos, baterías de producción y todos los sistemas de ductos de transporte de crudo y gas.

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 052 – 93 – EM y D.S 055-93-EM

**Refinería la Pampilla:** Verificación del cumplimiento de la Ley General de Hidrocarburos con sus respectivos reglamentos y la Ley de Protección Ambiental para el sector Hidrocarburos. Capacidad de refinación de 100000 BPDO. Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 051 – 93 – EM y D.S 052-93-EM

**Refinería Conchan – Lima:** Verificación del cumplimiento de la Ley General de Hidrocarburos con sus respectivos reglamentos y la Ley de Protección Ambiental para el sector Hidrocarburos.

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 051 – 93 – EM y D.S 052-93-EM

**Refinería Iquitos:** Verificación del cumplimiento de la Ley General de Hidrocarburos con sus respectivos reglamentos y la Ley de Protección Ambiental para el sector Hidrocarburos. Capacidad de refinación de 10000 BPDO

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 051 – 93 – EM y D.S 052-93-EM

**Refinería Talara:** Verificación del cumplimiento de la Ley General de Hidrocarburos con sus respectivos reglamentos y la Ley de Protección Ambiental para el sector Hidrocarburos. Capacidad de refinación de 90000 BPDO

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 051 – 93 – EM y D.S 052-93-EM

**Planta de gas Natural Verdún:** Verificación del cumplimiento de la Ley General de Hidrocarburos con sus respectivos reglamentos y la Ley de Protección Ambiental para el sector Hidrocarburos. Planta dedicada a la separación y liquefacción de gas

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 051 – 93 – EM y D.S 052-93-EM

* Servicios a The Maple Gas Corp. of Perú Sucursal Peruana

Empresa canadiense dedicada a las actividades de Exploración, Explotación y Refinación de petróleo Capacidad de refinación: 3000 BPD. Verificación del cumplimiento de la Ley General de Hidrocarburos con sus respectivos reglamentos y la Ley de Protección Ambiental para el sector Hidrocarburos.

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 051 – 93 – EM y D.S 052-93-EM

* Servicios a la Empresa Sapet Development Inc.

Empresa China dedicada a las operaciones de Explotación de Petróleo en continente. Verificación del cumplimiento de la Ley General de Hidrocarburos con sus respectivos reglamentos y la Ley de Protección Ambiental para el sector Hidrocarburos

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 052 – 93 – EM y D.S 055-93-EM

* Servicios a Petromar S.A.

(Ex- - empresa estatal dedicada a las actividades de explotación de petróleo en el mar). Verificación del cumplimiento de la Ley General de Hidrocarburos con sus respectivos reglamentos y la Ley de Protección Ambiental para el sector Hidrocarburos

Norma de Referencia, D.S. 046-93-EM, 052 – 93 – EM y D.S 055-93-EM

* Trabajos especiales realizados dentro del mismo periodo con la empresa Tecnipet a las siguientes Empresas:
* ***Empresa Petrotech Peruana S.A***

Estudio y Diseño de Sistemas para Disposición Final de Agua de Formación en Batería 1 Peña Negra, Batería Primavera Lobitos y Patio de Tanques PTS.

* ***Mercantile S.A***.

Estudio de Impacto Ambiental para la perforación de 25 pozos en el Lote III.

* ***Mercantile S.A***

Estudio de Impacto Ambiental para la Construcción del Oleoducto Batería 202 – Estación 59 Overales***.***

* ***Refinería Iquitos.***

Estudio de Impacto Ambiental para la Instalación de una Planta de Asfaltos.

* ***The Maple Gas Corp***

Estudio de Seguridad Técnica para la instalación de Ductos y Planta de Recuperación de Condensados del Gas del Aguaytía.

* **The *Maple* Gas Corp**

Informe Anual sobre Cumplimiento de la Legislación Ambiental de Refinería Pucallpa.

* ***Refinería* Conchán**.

Informe Anual sobre Cumplimiento de la Legislación Ambiental.

* ***Refinería* Talara**

Verificación de Informe Anual sobre Cumplimiento de la Legislación Ambiental.

* ***Oleoducto* Nor – Peruano.**

Verificación del Cumplimiento Anual de los Programa de Monitoreo Ambiental.

* ***Ministerio* de Energía y Minas del Perú.**

Profesional contratado para, elaborar el cuestionario y perfil del auditor para el licenciamiento de inspectores en el tema de Refinación y Transporte de Hidrocarburos.

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: 1991 - 1992

Función: Jefe de Unidad Tecnología de Materiales.

Dirigir a un grupo de profesionales de la especialidad de Ingeniería Mecánica y Química en la elaboración de estudios de asesoría para las diferentes refinerías y operaciones de la Empresa Petróleos del Perú S.A. La responsabilidad incluía el manejo del Laboratorio de Ensayo de Materiales y Metalografía, Laboratorio de Control de Corrosión, Protección catódica y planta Piloto de Aguas Industriales.

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: 1986 - 1991

Función: Coordinador Tecnología de Corrosión***.*** Efectuar y coordinar estudios de corrosión en refinerías, plantas petroquímicas, e instalaciones de producción de petróleo.

Evaluación de los sistemas de protección catódica y control de corrosión en las plantas de ventas de Petroperú, ubicadas en todo el litoral Peruano. Estudio de control de corrosión en armaduras de concreto armado. Asesor en control de corrosión, tratamiento de aguas mantenimiento de refinerías y plantas.

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: *1983-1986*

Función: Ingeniero de Corrosión Efectuar estudios de control de corrosión en las refinerías y plantas de Petroperú, control de corrosión en unidades de topping y vacío, control de corrosión en unidades de craqueo catalítico y unidad de recuperación de gases. Diseño construcción y operación de la planta piloto para evaluar el comportamiento de los diferentes inhibidores de corrosión en Refinería la Pampilla y ex – Planta de Fertilizantes de Talara. Apoyo durante las paradas programadas de refinería y plantas. Año: 1983-1986

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: *1980-1983*

Función: Ingeniero de Procesos, Control de Corrosión y Tratamiento de Aguas. Efectuar estudios de control de corrosión en diferentes operaciones de Petroperú, se llevó a cabo el Estudio Integral para el Control de Corrosión en Operaciones Selva de Petroperú S.A., Estudio de Tratamiento de Agua del Eje Paita – Talara para Usos Industriales.

Empresa: Petroperú S.A – Centro de Investigación y Desarrollo

Lugar: Lima

Período: *1978-1980*

Función: Ingeniero de Procesos. Ingeniería de contacto en las áreas de plantas de amoniaco urea, servicios industriales y refinerías.

OTRAS LABORES DESARROLLADAS EN PETROLEOS DEL PERÚ S.A.

Reemplazo temporales en la Jefatura de unidad Producción Industrial del Centro de investigación y Desarrollo.

Reemplazo temporal en la Jefatura de Unidad Protección Ambiental del Centro de investigación y Desarrollo.

Presidente del Comité Central de Control de Corrosión de Petroperú S.A.

Representante de Petroperú S.A. ante ITINTEC en el Comité de normas Técnicas Sobre Pinturas y Recubrimientos

Representante de Petroperú S.A. ante ITINTEC en el Comité de normas Técnicas Sobre Ensayos no Destructivos.

Representante de Petroperú S.A. ante ITINTEC en el Comité de Normas Técnicas Sobre Fertilizantes.

EXPERIENCIA DOCENTE

YACIMIENTO PEROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS

Instructor del curso de Control de Corrosión en la Industria del Petróleo, contratado por la Corporación Andina de Fomento (CAF)

**Año: 1992**

PETROLEOS DEL PERÚ S.A. – AREA DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO.

***Instructor del curso:*** *Control de Corrosión y Protección catódica dictado a nivel supervisores en Petroperú S.A*