

Víctor Martínez

Ingeniero Electricista & Magister en Gerencia de Mantenimiento

Teléfono: +56 9 86403115 / Email: martinezcamero@gmail.com

Dirección: Lidia Moreno 265, Complejo Juan Lopez 2, Edf Punta Rieles Dpto 402. Antofagasta.

Fecha de Nacimiento: 21/12/1982 / RUT: 25.937.136-8



Perfil

Ingeniero Electricista (2004) y Magister en Gerencia de Mantenimiento (2011) con mas de 15 años de experiencia en gestiones integrales de mantenimiento y mas de 6 años de experiencia ejerciendo cargos gerenciales. Avanzados conocimiento de mantenimiento centrado en confiabilidad, gerencia de proyectos utilizando el estándar internacional PMI, en sus 47 procesos, 5 grupos de procesos y 10 áreas de conocimiento, así como la aplicación de la metodología Lean orientada a reducir desperdicios y mejoras continuas. Gestión de contrataciones, compras, administración de contratos y control de presupuesto. Avanzados conocimientos en mantenimiento de subestaciones eléctricas, líneas de transmisión y distribución, protecciones eléctricas, VFD, arrancadores suaves, UPS y CCM. Experto en pruebas de protecciones eléctricas, así como estudios de flujo de carga, cortocircuito, arranque de motores, coordinación de protecciones eléctricas, sobretensiones por descargas atmosféricas y estudios probabilísticos de disponibilidad operacional (Confiabilidad – Mantenibilidad).



Áreas de Experiencia

- Mantenimiento centrado en confiabilidad (RCM). ACR. AMEF.
- Estudios probabilísticos y estadísticos de disponibilidad operacional (Confiabilidad – Mantenibilidad).
- Gerencia de Proyectos: EDT, Planificación, Riesgos, Control, Valor Ganado, según PMBOK.
- Gestión de contrataciones, compras y administración de contratos.
- Costos basados en actividad.
- Metodología Lean.
- Microsoft Project.
- ETAP Power Station.
- ATPDraw.
- RAPTOR.
- Mantenimiento en: Subestaciones Eléctricas, líneas de transmisión y distribución, protecciones eléctricas, VFD, arrancadores suaves, UPS, CCM.
- Simulaciones de flujo de carga, cortocircuito, arranque de motores, coordinación de protecciones eléctricas y sobretensiones por descargas atmosféricas.



Formación

2008 - 2011

Magister Scientiarum en Gerencia de Mantenimiento

Convenio Universidad de Oriente (UDO) y la Universidad Nacional Experimental de la Fuerza Armada (UNEFA).

Barcelona Edo. Anzoátegui. Venezuela.

1999 - 2004

Ingeniero Electricista

Universidad Nacional Experimental de la Fuerza Armada (UNEFA).

Maracay Edo. Aragua. Venezuela.



Historial de Empleo

ENAE S.A. - Chile

Planta Prillex América Mejillones.

ENAE

2019 – Presente

Jefe de Planificación de Mantenimiento

Funciones:

Velar por el cumplimiento de las actividades de planificación de mantenimiento de corto plazo (lanzamiento de planes, disponibilidad de materiales, revisión de planes, carga de nuevos planes de mantenimiento, revisiones de aviso diarios, generación de órdenes de trabajo,

planificación y seguimiento de paradas cortas programadas).
 Garantizar una adecuada programación semanal de mantenimiento, en función de los recursos disponibles.
 Control estadístico de indicadores de mantenimiento (Backlog, cumplimiento de planes y programa, análisis de OTs emergentes y vulnerabilidades).
 Liderar todas las actividades asociadas a paradas de planta, desde su planificación hasta su ejecución y puesta en servicio, garantizando la disponibilidad de contratos, repuestos y el control presupuestario.
 Elaborar y controlar el presupuesto de gastos e inversiones de la Subgerencia de Mantenimiento e Ingeniería.
Logros:
 Implementación de la nueva filosofía de paradas cortas programadas, orientadas a mejorar los niveles de disponibilidad de la Planta Prillex América.
 Optimización de los planes de mantenimiento de la Subgerencia de Mantenimiento e Ingeniería.
 Vacaciones de la Subgerencia de Mantenimiento e Ingeniería, así como asumir la Jefatura de Servicios en paralelo a la Jefatura de Planificación.

ENAEX
 2017 – 2019

Ingeniero de Proyectos

Funciones:

Ejecutar los proyectos contemplados en el Plan de Negocios de ENAEX, así como también los proyectos de infraestructura no industrial que sean requeridos, contribuyendo a consolidar a la Planta Prillex América como potencia en la producción de Nitrato de Amonio, atendiendo a estrictos criterios de seguridad, calidad, eficiencia, confiabilidad, protección del ambiente, en concordancia con las leyes y estándares nacionales e internacionales y aplicando nuevas tecnologías y las mejores prácticas en gerencia de proyectos.
 Planificar, controlar y ejecutar los proyectos asociados a planta Prillex, mediante el uso de las buenas practicas del PMI.
 Gestionar los procesos de contrataciones y de compras asociados a los proyectos eléctricos, obras civiles, mecánicos, informáticos o de procesos.
 Controlar y seguir el presupuesto asociado a cada uno de los proyectos.
 Desarrollar estándar críticos de ingeniería según metodología Lean, así como llevar a cabo las reuniones de desempeño Gemba para el control y seguimiento de todos los proyectos de la Jefatura de Ingeniería.
 Liderar la reunión diaria de seguimiento asociado a todos los proyectos del área de ingeniería.

Logros:

Ejercer en varias oportunidades la Jefatura de Ingeniería y la Jefatura de Confiabilidad de la Planta Prillex América.
 Establecer metodología PMI en la Planta Prillex América para el control y seguimiento de proyectos.
 Establecer metodología para el control y seguimiento de los procesos de contrataciones, compra, presupuesto y administración de contratos.
 Solamente en dos años se logró culminar dieciocho (18) proyectos de alta importancia para la Planta Prillex entre los que se destacan TE1, TC4, DS43 y DS594, proyectos no solamente del área de electricidad sino mecánica y obras civiles. Adicionalmente la administración de 30 contratos para la ejecución de los proyectos.

Petroleos de Venezuela, S. A. – Venezuela

PDVSA es la empresa estatal Venezolana en Petróleo y Gas.

PDVSA
 2016 – 2017

Gerente de Proyectos Mayores – División Junín

Funciones:

Asegurar la adecuada y oportuna definición, desarrollo e implantación de los Proyectos de Producción bajo los requerimientos de calidad, tiempo, costo y operabilidad, procurando la materialización de éxitos tempranos por la División alineados con el Plan de Negocios.
 Velar por la aplicación e integración de los 47 procesos de la dirección de proyectos, agrupados en sus 5 grupos de procesos y 10 áreas de conocimientos, orientado al cumplimiento de los objetivos establecidos en los proyectos.

Logros:

Fue posible definir y desarrollar ingeniería de los siguientes proyectos: Sistema de autogeneración 2x8.7 MW PetroJunín, Sistema de Autogeneración 2x8.7

PetroMiranda, Generación Temprana 3x0.8 MW PetroJunín, Generación Temprana 3x1.8 MW PetroMiranda, Construcción Línea Doble Terna 34.5 kV PetroMiranda, a fin de poder incrementar la producción desde 300 Mbls/Día a 600 Mbls/Día.

PDVSA
2012 – 2016

Gerente de Servicios Eléctricos – División Junín

Funciones:

Planificar, operar y mantener en forma oportuna, eficiente, segura y confiable el sistema eléctrico de las ocho empresas asociadas a la División Junín en sus diferentes procesos como son: Generación, Subestaciones, Distribución, Protecciones Eléctricas y Servicios Auxiliares, empleando en forma óptima los recursos humanos y materiales disponibles para contribuir con la continuidad operacional de las instalaciones petroleras.

Formulación y ejecución de presupuestos de gastos e inversiones.

Garantizar las gestiones asociadas a los procesos de contrataciones y procuras necesarias para poder cumplir al 100% con el plan de mantenimiento.

Evaluación continua de la gestión de mantenimiento, estadísticas de fallas y planes estratégicos orientados a la reducción de fallas.

Dimensiones del Sistema Atendido: 5 Parques de Generación (Total 450 MW), 416 km de líneas de distribución, 95 Subestaciones 34.5 / 0,48 kV y 1 Subestación 230 / 115 / 34.5 / 13.8 kV.

Fuerza Labor Supervisada: 112 Trabajadores.

Logros:

Implementación de un plan centrado en confiabilidad, logrando una reducción del 70% de la tasa de falla, trayendo como resultado un ahorro mayor de 15 MM\$ por dicha acción.

Reducción del 50% de la principal tasa de falla del sistema eléctrico, el cual eran las descargas atmosféricas.

Estudios especializados de coordinación de aislamiento, protecciones eléctricas y sistema de puesta a tierra.

PDVSA
2011 – 2012

Gerente de Servicios Eléctricos – Petrocedeño

Funciones:

Planificar, operar y mantener en forma oportuna, eficiente, segura y confiable el sistema eléctrico de Petrocedeño en sus diferentes procesos como son: Generación, Subestaciones, Distribución, Protecciones Eléctricas y Servicios Auxiliares, empleando en forma óptima los recursos humanos y materiales disponibles para contribuir con la continuidad operacional de las instalaciones petroleras.

Formulación y ejecución de presupuestos de gastos e inversiones.

Garantizar las gestiones asociadas a los procesos de contrataciones y procuras necesarias para poder cumplir al 100% con el plan de mantenimiento.

Evaluación continua de la gestión de mantenimiento, estadísticas de fallas y planes estratégicos orientados a la reducción de fallas.

Dimensiones del Sistema Atendido: 1 Parques de Generación (3 x 20 MW), 160 km de líneas de distribución y 39 Subestaciones 34.5 / 0,48 kV.

Fuerza Laboral Supervisada: 40 Trabajadores.

Logros:

Se creó y estableció el departamento de servicios eléctricos en Petrocedeño, desarrollando el plan de carrera, identificando roles y responsabilidades de cada proceso, garantizando la ejecución del plan de mantenimiento y la confiabilidad del sistema eléctrico.

Se implementó un plan de mantenimiento centrado en confiabilidad, la cual logró reducir las pérdidas de producción por fallas eléctricas desde 323 Mbls/Año a 50 Mbls/Año.

PDVSA
2005 – 2011

Supervisor de Protecciones Eléctricas Distribución – División Ayacucho

Funciones:

Programar y controlar la ejecución de los mantenimientos predictivo, preventivos y correctivos del sistema de protecciones eléctricas distribución.

Ejecutar estudio de coordinación de protecciones asociadas al sistema eléctrico de la División Ayacucho.

Programar y controlar la ejecución de los mantenimientos predictivo, preventivos y correctivos asociados a los arrancadores suaves de media tensión.

Garantizar el buen funcionamiento de relés numéricos, verificando programación, estatus de entradas y salidas lógicas, tarjetas de comunicación, calibración (inyección de corriente secundaria) y pruebas de transformación de transformadores de corriente

(TC) y de potencial (TP).

Dimensiones Sistema Atendido: Protecciones Eléctricas de 24 Subestaciones 115/69/13.8 kV y 17 arrancadores suaves 4.16 kV

Fuerza Laboral Supervisada: 4 Trabajadores.

Logros:

Se logró reducir las pérdidas de producción petrolera por la implementación de un ajuste en la función recierre en líneas de 13.8 kV productoras de petróleo controladas por VFD, con la cual fue posible minimizar (hasta incluso idealmente eliminar) la salida forzada de la electrónica de potencia por perturbaciones de voltaje (trabajo publicado en CIGRE).

Fue posible reducir significativamente el impacto en el sistema eléctrico de 69 kV, contra el arranque de motores grandes 4000 HP @ 4160 Volts, mediante la optimización del ajuste de los arrancadores suaves, donde se logró minimizar las pérdidas de producción por éste fenómeno (trabajo publicado en CIGRE).

Incremento de la disponibilidad asociado al sistema eléctrico de la División Ayacucho, a través de una evaluación de la disponibilidad, confiabilidad y mantenibilidad de los principales circuitos y subestaciones de la División Ayacucho.

Estudio de coordinación de protecciones eléctricas asociadas a todas las subestaciones de la División Ayacucho, garantizando sistema de protecciones eléctricas selectiva, confiable y segura minimizando las pérdidas de producción.

PDVSA
2004 - 2005

Ingeniero de Estudios – PDVSA Oriente

Funciones:

Simulaciones de sobretensiones transitorias para visualizar el comportamiento de esos sobrevoltajes en el sistema eléctrico de PDVSA Oriente.

Simulaciones de flujo de carga, cortocircuito y arranque de motores, para visualizar las nuevas infraestructuras eléctricas que apalancarán la producción de PDVSA Oriente en el término de veinte (20) años.

Elaborar Plan de Portafolio de Oportunidades asociado al Sistema Eléctrico Oriental de PDVSA, estimando la demanda eléctrica en función de la cantidad de fluidos y proyectos a manejar en una volumetría de veinte (20) años.

Logros:

Fue posible minimizar la tasa de salida por descargar atmosféricas en los principales circuitos de transmisión y distribución de PDVSA Oriente (trabajos publicados en IEEE y CIGRE).

Se visualizó toda la infraestructura eléctrica necesaria de PDVSA Oriente, con la finalidad de apalancar la producción en un período de veinte (20) años.



Ponencias

- | | |
|-------------------|---|
| 13 – 15/Oct/2004 | Ponente en el I Seminario de Ingeniería Eléctrica
Universidad Nacional Experimental Politécnica “Antonio José de Sucre” (UNEXPO)
Puerto Ordaz – Venezuela. |
| 21 – 23/Jun/2005 | Ponente en el XII Simposio de Ingeniería Eléctrica
Universidad Central “Marta Abreu” Las Villas
Santa Clara – CUBA. |
| 15 – 18/Agos/2006 | Ponente en el 2006 IEEE PES Transmission and Distribution Conference and Exposition Latin American
Caracas – Venezuela. |
| 14 - 16/Nov/2007 | Ponente en el I Congreso Venezolano de Redes y Energía Eléctrica - CIGRE
Lechería – Venezuela. |
| 03 - 05/Jun/2009 | Ponente en el II Congreso Venezolano de Redes y Energía Eléctrica – CIGRE
Margarita – Venezuela. |
| 07 - 10/Oct/2009 | Ponente en el X Congreso de Estudiantil IEEE UNEFA-2009
San Tomé – Venezuela. |



Instructor del Curso

09 – 10/Jun/2010

Mantenimiento Basado en Confiabilidad en Sistemas Eléctricos.
San Tomé – Venezuela.



Adiestramientos

01 – 02/Nov/2002

Participante en las Jornadas de Conferencia Reto Tecnológico UNEFA2002

Duración: 16 Horas

Empresa: Universidad Nacional Experimental de las Fuerzas Armadas
Maracay - Venezuela

02 – 04/Jul/2003

Participante en la II Jornadas de Ingeniería Eléctrica JIELECTRIC'2003

Duración: 24 Horas

Empresa: UNEXPO

Puerto Ordaz - Venezuela

28/02 –

04/Mar/2005

Coordinación de Aislamiento en Sistemas Eléctricos de Potencia

Duración: 40 Horas

Empresa: ESP OIL

Maracaibo – Venezuela.

20 – 23/Jul/2005

Protección de Sistemas Eléctricos en Baja y Media Tensión

Duración: 32 Horas

Empresa: CODELECTRA

Caracas – Venezuela

08 – 12/Agos/2005

Operaciones de Instalaciones de Producción en Superficie

Duración: 40 Horas

Empresa: Servicios Gerenciales de Proyectos, S.A.

Caracas – Venezuela

12 – 16/Sep/2005

Simulador de Sistemas de Potencias PSCAD

Duración: 40 Horas

Empresa: IVESCO

Maturín – Venezuela

26 – 30/Sep/2005

Armónicos en Redes Eléctricas

Duración: 40 Horas

Empresa: ESP OIL

Maracaibo – Venezuela

03 – 07/Oct/2005

VSD Drive and Application

Duración: 40 Horas

Empresa: ESP OIL

Maturín – Venezuela

16 – 22/Oct/2005

Simulador de Sistemas de Potencia Power Factory

Duración: 40 Horas

Empresa: DigSilent

Ciudad Ojeda – Venezuela

21 – 22/Feb/2006

Administración Positiva del Tiempo

Duración: 16 Horas

Empresa: ESP OIL

Ciudad Ojeda – Venezuela

20 – 22/Abr/2006

Protecciones de Sistemas Eléctricos de Distribución

Duración: 24 Horas

Empresa: CODELECTRA

Ciudad Ojeda – Venezuela

15 – 15/Agos/2006	Introduction to Microprocessor-Based Protective Relays Duración: 8 Horas Empresa: IEEE Caracas – Venezuela
20 – 22/Nov/2006	Excelencia y Liderazgo Supervisorio Duración: 24 Horas Empresa: PDVSA San Tomé – Venezuela
20 - 22/Agos/2007	Planificación, Organización y Ejecución del Trabajo Duración: 24 Horas Empresa: PDVSA. San Tomé – Venezuela
17 - 21/Sep/2007	Fundamentos y Aplicaciones de las Protecciones Eléctricas Duración: 48 Horas Empresa: INELAGROP, C.A. Maracaibo – Venezuela
17 - 21/Sep/2007	Compensación de Potencias Reactivas y Subestaciones Modulares Duración: 16 Horas Empresa: CIGRE Lechería – Venezuela
29/04 – 01/May/2008	Modelado de Sistemas de Potencia y Análisis de Estabilidad Duración: 24 Horas Empresa: ULA Mérida – Venezuela
03-07/Nov/2014	Mantenimiento Preventivo de Transformadores de Potencia Duración: 40 Horas Empresa: COSTEL Valencia – Venezuela
08/06- 14/Ago/2015	Pre-Intermediate in English as a Second Language Duración: 350 Horas (10 Semanas) Empresa: Pro-Language Institute Port of Spain – Trinidad
24/08- 30/Oct/2015	Intermediate in English as a Second Language Duración: 350 Horas (10 Semanas) Empresa: Pro-Language Institute Port of Spain – Trinidad
19-21/Oct/2016	Planificación y Control de Proyectos Duración: 24 Horas Empresa: Instituto Iberoamericano Gerencia de Proyectos Caracas – Venezuela
07-09/Nov/2016	Gerencia de Proyectos. Visión Integral Duración: 24 Horas Empresa: Instituto Iberoamericano Gerencia de Proyectos Caracas - Venezuela
14-15/Mar/2017	Gerencia de Riesgo en Proyectos Duración: 16 Horas Empresa: Instituto Iberoamericano Gerencia de Proyectos Caracas – Venezuela
27-28/Sep/2017	Configuración y Puesta en Marcha de Variadores de Media Tensión Power Flex 7000 Duración: 16 Horas Empresa: Rockwell Santiago – Chile



Publicaciones

IEEE 2006: Estudio de Sobretensiones por Descargas Atmosféricas en la Línea de Transmisión 230 kV Valcor – Guanta II.

CIGRE 2007: Optimización del Ajuste de los Arrancadores Suaves de Motores Grandes - Caso: Bombeo S/E Cachama 69/4.16kV– San Tome.

CIGRE 2009: Optimización del Ajuste de la Función Recierre para Minimizar la Salida Forzada de Variadores de Frecuencia de Pozos ante Perturbaciones de Tensión. Caso: Circuito 13.8 kV – San Tomé.

CIGRE 2009: Estudio de las Sobretensiones por Descargas Atmosféricas Directas en Líneas Aéreas de Distribución. Caso: Líneas Aéreas de Distribución de 13.8 kV en los Distritos San Tomé y Múcura de PDVSA.

CIGRE 2009: Estudio de Sobretensiones Inducidas Originadas por Descargas Atmosféricas. Caso: Líneas Aéreas de Distribución de 13.8 kV en los Distritos San Tomé y Múcura de PDVSA.



Software & Otros Idiomas

Microsoft Project, ATPDraw, ETAP Power Station, RAPTOR, PSCAD, AVTS.

Inglés. Escrito (Avanzado) Oral (Intermedio).