



Mycooll Paolo Quezada Magüida

Tel: + 56 963689211

mycooll.quezada@gmail.com

Oficina San Gregorio #70 , Depto 54-C Antofagasta

Fecha de nacimiento: 09 de octubre de 1985

Nacionalidad: Chileno

Estado Civil: Casado

<https://www.linkedin.com/in/mycooll-quezada/>

RESUMEN

PROFESIONAL

Profesional con grandes expectativas en el mercado de la energía, con más de 15 años de experiencia en el rubro eléctrico, logrando un alto nivel en el ámbito de seguridad y producción, con una carrera ascendente en campo eléctrico, gran horizonte y enfoque en diversos puntos de transmisión.

APTITUDES

- Manejo en SAP (PS y PM).
- Manejos herramientas Office.
- Contratos
- Clientes
- Licitación
- Dotes de liderazgo y gestión de equipos
- Buenas habilidades de interacción con proveedores, jefes, compañeros de trabajo y clientes
- Más de 10 años de experiencia dirigiendo equipos
- Liderazgo en Mantenimiento de equipos eléctricos
- Liderazgo en proyectos de alta complejidad en instalaciones en servicio.

LOGROS

- 2017 - ENGIE Energía Chile - Reconocimiento en trabajos seguro dedicados a clientes.
- 2017 - ENGIE Energía Chile -

FORMACIÓN

11/2012

Universidad Tecnológica de Chile | Antofagasta

Ingeniería: automatización y control industrial

Fecha prevista de finalización 04/2021

Pontificia Universidad Católica de Chile

Diplomado: Administración y Dirección de Proyecto

09/2020

Gestión de Activo ISO 55002- ISO 17021. 5

Implementación Gestión de Activos, 09/2020: PMM Business School

HISTORIAL LABORAL

03/2020 - 11/2020

ENGIE Energía Chile | Antofagasta

Jefe Mantenimiento Equipos Primarios II Región

- A cargo de 2 equipos de trabajo en los sitios de Tocopilla y Antofagasta, responsable de 12 Subestaciones de Alta Tensión que incluyen un total de 173 paños y 23 transformadores, activos propios y de clientes en 23, 66, 110 y 220 kV, además vehículos e instrumentos de medidas.
- Interacción con clientes importante en la minería e industria de la región, manteniendo una buena relación con el cliente obteniendo una satisfacción en los servicios y suministro eléctrico prestado.
- Administrador de contratos marco y actualización de mantenimiento con terceros.
- Confección OPEX a partir del año 2021 al 2025 basado en resultado de años anteriores.
- Confección CAPEX a partir del año 2021 al 2025 considerando la compra de activos, reemplazo de equipamiento y mantenimientos mayores.
- Administrador de proyectos normativos y actualización del sistema.

08/2016 - 02/2020

ENGIE Energía Chile | Tocopilla

Jefe Mantenimiento de Líneas de Transmisión

Reconocimiento en liderazgo de Proyecto.

- 2015 - ENGIE Energía Chile - Reconocimiento en evaluación de desempeño y metas anuales.
- 2010 - Bucyrus int. - Reconocimiento en seguridad y salud ocupacional.
- Actualmente networking en el sistema eléctrico del norte grande.

DIPLOMAS

- Cursos intensivos para Trabajos en líneas energizadas (líneas vivas) de 110 kV y 220 kV, en metodología de Andamio, cordeles y cesta aislada.
- Curso de normas técnicas Chilena pliegos técnicos SEC.
- Curso de norma Americana NFPA 70E
- Curso análisis predictivos "termografía y coronografía".
- Curso de seguridad bloqueo eléctrico.

RECOMENDACIONES

Norberto Moreno - Gerente de Operaciones ENGIE Energía Chile
Tel.: +56 57 2406111
Cel.: +56 9 99497366.

- A cargo de supervisores y mantenedores especialistas en trabajos de líneas desenergizadas, energizadas y trabajos a potencial (líneas vivas), responsable de 12 Líneas de Alta Tensión en más 1.200 kilómetros (6 líneas de 220 kV y 6 líneas de 110 kV), 6 subestaciones y un Tap Off, además vehículos como camiones lavadores, camión taller y camionetas.
- Optimización de planes de mantenimiento para líneas de transmisión en más de 5000 HH anuales, mejorando la dotación del personal y con resultados en el corto plazo.
- Implementación de nuevas tecnologías en líneas de transmisión como:
 - Aisladores SEDICOAT: Estos aisladores permiten reducir el mantenimiento a "0" optimizando HH y recursos y como resultado, una reducción importante en los costos de mantenimiento.
 - Medidores de Corriente Fuga: Estos equipos permiten tener un monitoreo de las líneas en tiempo real, optimizando las periodicidades y manteniendo con un control estricto de las instalaciones, mejorando la confiabilidad del suministro.
 - Monitoreo de Onda viajera: Estos equipos fueron implementados con el apoyo de Control y protección, permitiendo mejorar la determinación del punto de falla en líneas con un margen de 60 metros aproximadamente, optimizando el tiempo de respuesta ante una falla.
- Confección OPEX a partir del año 2018 al 2023 basado en excelente

04/2013 - 08/2016

ENGIE Energía Chile | Tocopilla

Supervisor de Grupo de Líneas y Subestaciones

- Responsable de un equipo de trabajo de 13 personas, con jefatura directa en Tocopilla a cargo de 20 Líneas de Alta Tensión (8 líneas de 220 kV, 9 líneas de 110 kV y 3 líneas de 23 kV), 11 subestaciones y un Tap Off. Además, con 7 camiones lavadores y 1 camión taller.
- Confección plan de mantenimiento anual a partir del año 2013 al 2018 clasificando periodicidades según zonas y diseños de líneas, mejorando disponibilidad de activos y confiabilidad a las líneas de alta tensión.
- Implementación de análisis para efecto Corona y Termografía, reduciendo puntos de falla mejorando la estabilidad del suministro eléctrico y generando historial de los activos con un análisis de mayor nivel.
- Optimización de equipamientos para el mantenimiento de lavado de aislación (camiones lavadores en líneas de AT), reduciendo peso, aumentando capacidad, bajando costos de mantención de activo y con un mayor crecimiento en la ejecución de cada trabajo.

11/2009 - 03/2013

Bucyrus int. Ltda. Gerencia de servicios Chile | Antofagasta

Técnico Eléctrico Especialista

- Eléctrico especialista en armado y mantenimiento en Palas de extracción y perforadoras Bucyrus,
- Experiencia en minera Collahuasi, Escondida, El Salvador, Pelambre y Los Bronces, equipos mineros de alto riesgo para el escort business de la minería.
- Mantenimiento programado y correctivos en equipos eléctricos.
- Por el historial de falla de comunicación en palas de extracción, se implementa un mantenimiento de fibra óptica agregando una actividad al plan de mantenimiento y mejorando la confiabilidad del equipo.