

ENTREVISTA CENTRAL

FOTO: GENTILEZA GRUPO SAESA.

MARCELO MATUS



CARGO : **GERENTE DE TRANSMISIÓN**
ORGANIZACIÓN : **GRUPO SAESA**
RUBRO : **GENERACIÓN, TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN
DE ELECTRICIDAD**
LOCACIÓN : **SANTIAGO, CHILE.**

●●● Marcelo Matus es ingeniero electricista con más de 30 años de trayectoria en el sector eléctrico. Actualmente es gerente de Transmisión de Grupo Saesa, donde ha liderado distintas áreas clave. Inició su carrera en CGE y luego en Grupo Emel, acumulando experiencia en operación, planificación y calidad de servicio. Cuenta además con un MBA en la U. Alberto Hurtado y formación en gestión e innovación.

ENTREVISTA CENTRAL |

“Queremos consolidar nuestro apoyo al desarrollo energético de Chile con más y mejores redes”

Marcelo Matus, Gerente de Transmisión de Grupo Saesa:

EL LÍDER EXAMINA INVERSIONES, MODERNIZACIÓN Y AVANCES TECNOLÓGICOS PARA UN SISTEMA CONFIABLE Y EFICIENTE.

Marcelo Matus aborda el crecimiento de la compañía en su centenario, con cerca de 25 proyectos distribuidos entre la zona central y el sur del país. Nuevas subestaciones, ampliaciones de infraestructura y desarrollos urbanos complejos marcan su expansión.

En entrevista con Revista Electricidad, el ejecutivo explica cómo la empresa enfrenta los desafíos del sistema eléctrico, integra energías renovables y asegura la continuidad del suministro, destacando la modernización de operaciones y la

incorporación de soluciones tecnológicas en sus redes.

¿Cómo ha cambiado el rol de la transmisión en el sistema eléctrico chileno?

La transmisión cumple un rol clave dentro del sistema eléctrico y en la transición energética. Su infraestructura permite transportar energía, conectar nuevas fuentes de generación, integrar energías renovables y responder al crecimiento de la demanda en distintos territorios.

En ese contexto, la infraestruc-

ENTREVISTA CENTRAL



FOTO: GENTILEZA GRUPO SAESA.

“

Actualmente tenemos cerca de 25 proyectos en construcción en distintas etapas, lo que refleja el dinamismo que está viviendo la compañía en esta área”.

tura de transmisión debe avanzar al mismo ritmo que el desarrollo energético del país, incorporando soluciones cada vez más modernas, tanto en términos de tecnología como de integración en entornos urbanos.

Como compañía entendemos que nuestras redes además de cumplir una función técnica también aportan a la calidad de vida de las familias, al desarrollo económico de los territorios y a la transición energética del país, facilitando una matriz cada vez más limpia y eficiente.

Este escenario también plantea desafíos relevantes en materia de planificación, construcción y operación de redes, donde la continuidad del servicio y la eficiencia de la infraestructura se vuelven aspectos fundamentales.

¿Cómo proyecta la compañía el desarrollo de la transmisión durante su centenario?

Este es un año de grandes desafíos y queremos consolidar nuestro apoyo al desarrollo energético de Chile con más y mejores redes, porque el país requiere cada vez más infraestructura eléctrica. Actualmente tenemos cerca de 25 proyectos en construcción en distintas etapas, lo que refleja el dinamismo que está viviendo la compañía en esta área.

El año pasado logramos un récord con más de 20 instalaciones que entraron en operación, y para este año proyectamos entre 12 y 13 nuevas puestas en servicio, lo que nos permitirá seguir fortaleciendo la red de transmisión y acompañar el crecimiento de la demanda eléctrica en distintos territorios del país.

Este año también tiene un significado especial para la compañía. En el marco del centenario del Grupo Saesa queremos transmitir un mensaje claro: contamos con 100 años de experiencia, contruidos a partir de una búsqueda permanente de mejora y adaptación a los cambios del sector eléctrico.

Vamos a seguir creciendo e invirtiendo porque el país requiere cada vez más infraestructura eléctrica, con redes más tecnológicas e inteligentes capaces de responder a las nuevas necesidades energéticas.

¿Qué cambios y proyectos ha impulsado Saesa en la Región Metropolitana tras adquirir las líneas de Enel en 2022?

Marcó un hito importante para la compañía. Nos permitió contribuir al fortalecimiento y continuidad de la infraestructura eléctrica en la Región Metropolitana, una de las zonas con mayor demanda energética del país.

A partir de esa operación hemos trabajado en la integración y



Vamos a seguir creciendo e invirtiendo porque el país requiere cada vez más infraestructura eléctrica, con redes más tecnológicas e inteligentes capaces de responder a las nuevas necesidades energéticas”.

modernización de esta infraestructura, junto con el desarrollo de nuevos proyectos que buscan acompañar el crecimiento de la demanda eléctrica en Santiago.

En ese contexto, uno de los proyectos más relevantes es la Subestación Lo Campino, una inversión cercana a US\$90 millones que permitirá reforzar la infraestructura energética en un sector con alto dinamismo urbano e industrial. Otro proyecto que queremos destacar es la Subestación Providencia, por el alto impacto que significa a nivel de fortalecimiento eléctrico, y en el que hemos introducido innovaciones constructivas para disminuir el efecto en las comunidades vecinas.

Asimismo, estamos impulsando proyectos orientados a abastecer nuevas industrias intensivas en con-

“ Nos hemos planteado como meta reducir el tiempo promedio anual de interrupción a cerca de cinco minutos hacia 2030”.

sumo energético, como los data centers, con desarrollos en sectores como Enea y Punta Verde, además de otras iniciativas que actualmente se encuentran en evaluación.

¿Cuáles son los principales desafíos operativos de la compañía actualmente?

Nuestro objetivo es seguir avanzando hacia estándares cada vez más exigentes. En ese contexto nos hemos planteado como meta reducir el tiempo promedio anual de interrupción a cerca de cinco minutos hacia 2030.

Esto requiere no solo inversión en infraestructura, sino también innovación en la operación de los sistemas, automatización de redes y mejoras permanentes en los procesos de mantenimiento y monitoreo.

¿Cómo ha evolucionado el enfoque de la transmisión en resiliencia, digitalización y operación de redes?

Nuestra principal preocupación es el impacto que genera en los clientes cualquier anomalía en el sistema, por lo mismo, el enfoque desde ya hace algunos años es mejorar la resiliencia operacional a través de la digitalización de redes y

subestaciones, mejorando los tiempos de respuesta y monitoreo, además de la búsqueda permanente de nuevas tecnologías que nos ayuden con nuestro desafío de robustecer el sistema eléctrico y así disminuir el tiempo de interrupciones que afectan a la comunidad.

¿Cómo están incorporando criterios de sostenibilidad y relacionamiento comunitario en el desarrollo de nuevos proyectos de transmisión?

En el desarrollo de nuevos proyectos de transmisión, en Saesa hemos transitado desde un cumplimiento normativo tradicional hacia un enfoque de gestión de riesgos y legitimidad territorial. Entendemos que la sostenibilidad no es un accesorio reputacional, sino el eje de la viabilidad operativa, por ello, integramos criterios ambientales y sociales desde el diseño temprano, mucho antes de ingresar al SEIA.

Esto nos permite ajustar trazados mediante el análisis del territorio y el diálogo con las comunidades, priorizando la protección de los ecosistemas y el respeto a los usos locales del suelo. En definitiva, no buscamos solo construir infraestructura, sino asegurar que cada proyecto sea re-



“La sostenibilidad no es un accesorio reputacional, sino el eje de la **viabilidad operativa”.**

siliente y coherente con el entorno donde operamos.

El sistema eléctrico chileno está viviendo una fuerte expansión de energías renovables. ¿Qué papel cumple la transmisión en ese proceso?

La expansión de energías renovables y la electrificación de distintos sectores productivos están transformando el sistema eléctrico. En ese escenario, la transmisión cumple un rol habilitante, permitiendo transportar la energía desde los centros de generación, hasta los lugares donde se consume. Además, permite la integración de

energías renovables, asegurando la continuidad del sistema eléctrico.

El desafío hacia adelante será seguir desarrollando infraestructura que permita integrar nuevos proyectos de generación, acompañar el crecimiento de la demanda y mantener altos estándares de seguridad y continuidad en la operación del sistema.

Si queremos consolidar la transición energética en Chile, necesitamos redes cada vez más robustas, tecnológicas y resilientes, capaces de conectar nuevos proyectos de generación, industrias emergentes y ciudades que demandan más energía limpia. 