

Informe Técnico

Expertos coinciden en que las condiciones extremas donde se desarrolla la minería —como la altitud elevada, las temperaturas bajo cero o la alta humedad— tienen un impacto directo en la autonomía y el rendimiento de los vehículos eléctricos.

Por ejemplo, en ambientes de gran altitud geográfica se reduce la eficiencia térmica. El frío extremo limita el rendimiento de las baterías, y la baja humedad podría acelerar el desgaste de los sistemas electrónicos.

En ese sentido, Ignacio Muñoz, Product Marketing Manager de ABB en Chile, comenta que los equipos eléctricos “en altitudes elevadas o ambientes fríos requieren baterías con mayor densidad energética y sistemas de gestión térmica avanzados. De igual forma, diferentes químicas de baterías y perfiles de carga/descarga deben considerarse según el ciclo de trabajo y las rutas de transporte”.

En el caso de la infraestructura de carga, Muñoz cuenta que “también deben considerarse adaptaciones en los diseños que contemplen las condiciones climáticas y del sitio en que se realizan las operaciones mineras”.

A su vez, Pablo González, Product Support Director de Komatsu Holding South America, sostiene que “las condiciones operacionales pueden generar cierto impacto sobre el desempeño de los componentes eléctricos. El frío extre-

mo limita el rendimiento de las baterías, y la baja humedad podría acelerar el desgaste de los sistemas electrónicos y los sistemas de gestión de carga”. Ahora bien, González añade que “aunque estos desafíos no son despreciables, tampoco son inéditos para la industria minera. Requieren, sin embargo, el desarrollo y la validación de soluciones ad hoc que garanticen la confiabilidad de los equipos eléctricos en aplicaciones mineras de alta exigencia ambiental”.

Por otra parte, Joao Araujo,

sí es relevante considerar las condiciones climáticas”.

Monitoreo e Inteligencia Artificial

Actualmente, existe una amplia posibilidad de contar con telemetría avanzada en los equipos, baterías, cargadores y sistemas de enfriamiento. En el caso de ABB, Ignacio Muñoz comenta que “es probable que las mismas plataformas de software actuales, con las que se planifica la operación minera y se admi-

La mina eléctrica:

Cómo la minería enfren de las condiciones amb

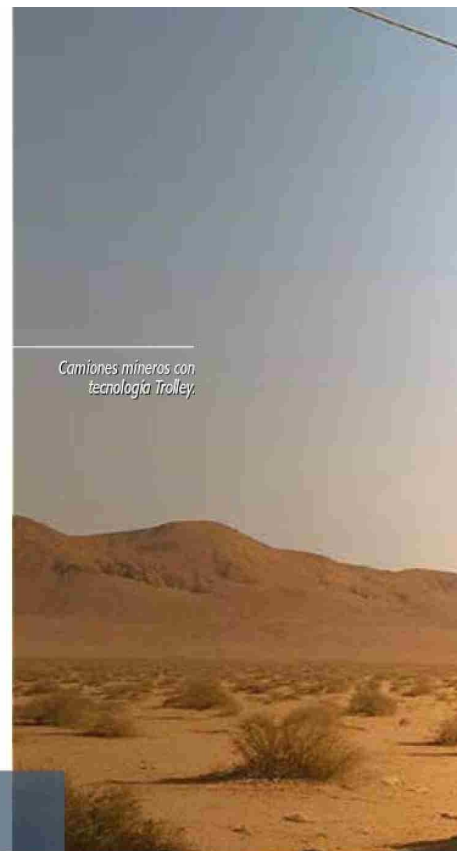
Business Line Manager de Load & Haul para la región en Sandvik, manifiesta que “el impacto en la autonomía de los equipos no se ve fuertemente afectado por las condiciones ambientales de las minas. Influyen mucho más directamente el perfil del trabajo, como las cargas, las pendientes y las distancias”. Araujo agrega que “no obstante, para el perfil de degradación y envejecimiento a largo plazo de las baterías,

nistran las flotas de vehículos, incorporen en el futuro la integración de las variables de operación de la infraestructura eléctrica”.

Del mismo modo, el Product Marketing Manager de ABB en Chile afirma que “la analítica predictiva y la inteligencia artificial permiten tomar decisiones rápidas y coordinadas entre silos operativos. De igual forma, será posible monitorear en tiempo real el estado de carga, temperatura y rendi-

miento de cada vehículo, y usar herramientas que integran algoritmos de predicción, anticipando necesidades de carga o mantenimiento, considerando variables reales con las que se está trabajando”. A su vez, Joao Araujo precisa que “en los equipos contamos con un sistema nativo de telemetría, que constantemente monitorea y comunica una gran cantidad de señales de rendimiento, comportamiento y estado de los componentes”.

KPI energéticos, predicción de fallas y monitoreo en tiempo real **marcan el camino hacia una operación más eficiente y sustentable.**



Fecha: 25-06-2025

Medio: Revista Minería Chilena

Supl.: Revista Minería Chilena

Tipo: Noticia general

Título: **Cómo la minería enfrenta el reto de las condiciones ambientales**

Pág.: 73

Cm2: 555,2

VPE: \$ 1.321.399

Tiraje:

Lectoría:

Favorabilidad:

Sin Datos

Sin Datos

☐ No Definida



Foto: Centiliza Semgema

ta el reto ientales

Además, el representante de Sandvik asegura que “estamos constantemente estudiando formas de mejorar la recopilación, el análisis y la conversión de los datos en hallazgos accionables para nuestros clientes. Eso significa que la inteligencia artificial y la analítica predictiva, entre otras tecnologías, están siendo evaluadas continuamente para permitir su despliegue en los diversos productos que ofrecemos al mercado”.

Por su parte, Renzo Rosa, Account Manager Junior Minería de Liebherr, expone que “utilizamos la monitorización de datos en tiempo real, herramientas de visualización



Foto: Centiliza de ABB



Foto: Centiliza de Komatsu



Foto: Centiliza de Sandvik



Foto: Centiliza de Liebherr

y diagnóstico remoto para supervisar y optimizar el rendimiento de la flota eléctrica, mejorando la disponibilidad, la eficiencia y la productividad de los activos, al anticipar mejor las necesidades de mantenimiento mediante IA y análisis predictivo”.

KPIs para evaluar la eficiencia energética y operacional

Desde el punto de vista ope-

rativo, Ignacio Muñoz destaca que “seguirán siendo clave los KPI tradicionales, tales como el consumo energético por tonelada transportada, la disponibilidad operativa de los equipos (OEE) y la adherencia al plan productivo (metas diarias)”.

El ejecutivo de ABB agrega que “tomarán cada vez más relevancia otras métricas, como los tiempos de carga versus el tiempo operativo,

De Izq. a Der:
Ignacio Muñoz, Product Marketing Manager de ABB en Chile.

Pablo González, Product Support Director, Komatsu Holding South America.

Joao Araujo, Business Line Manager de Load & Haul para la región en Sandvik.

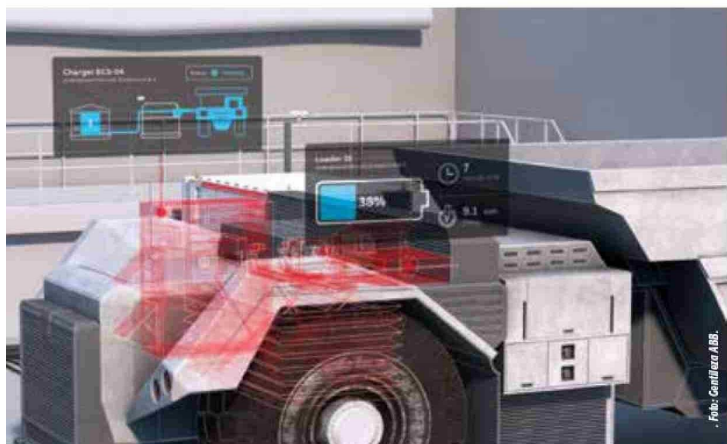
Renzo Rosa, Account Manager Junior Minería de Liebherr.

Fecha: 25-06-2025
 Medio: Revista Minería Chilena
 Supl.: Revista Minería Chilena
 Tipo: Noticia general
 Título: **Cómo la minería enfrenta el reto de las condiciones ambientales**

Pág.: 75
 Cm2: 522,7
 VPE: \$ 1.243.923

Tiraje:
 Lectoría:
 Favorabilidad:

Sin Datos
 Sin Datos
☐ No Definida



la eficiencia del sistema de gestión de tareas y energía, así como aquella que hoy impulsa la electrificación de la minería: la reducción de las emisiones de CO₂ en las operaciones, medidas por periodos de reporte (mes, trimestre, año)".

Por su parte, Renzo Rosa indica que en Liebherr se consideran indicadores como el costo por tonelada, el costo total de propiedad (TCO) y el tiempo de funcionamiento operativo.

Desde la perspectiva de Sandvik, Joao Araujo sostiene que "los equipos eléctricos a batería son, por diseño, muy eficientes. Contamos con diseños de tercera generación, es decir, equipos que ya nacieron siendo eléctricos a batería. Al no ser reconvertidos, sus elementos y componentes ya permiten su máxima eficiencia, por sobre un 95 %. Para nosotros es más relevante monitorear la eficiencia operacional de los equipos, dado que la eficiencia energética ya está garantizada por diseño".

En línea con lo anterior, el experto de Sandvik puntualiza que "es relevante monitorear la cantidad de ciclos por hora, la duración de los ciclos, la tasa de utilización de la capacidad útil, la autonomía de las baterías, el tiempo ineficiente debido al cambio de baterías (el cual puede verse afectado por interferencias operacionales), las velocidades medias,

dares que incluyen los KPI de medición de desempeño de flotas electrificadas. Entre los indicadores más relevantes están: energía por tonelada (kWh/t), disponibilidad física (porcentaje del tiempo en que un equipo está disponible para operar), MTBF (horas) —tiempo medio entre fallas— y el tiempo de ciclo, un indicador clave para transparentar los beneficios

*Ambas Fotos:
 ABB e Mine Fats Charge.*

Joao Araujo: "El impacto en la autonomía de los equipos **no se ve fuertemente afectado por las condiciones ambientales de las minas**".

máximas y mínimas, la vida útil de los neumáticos y los elementos de desgaste, entre otros factores, que varían en importancia dependiendo de las condiciones y prioridades de cada operación minera, considerando sus propios desafíos y características". Desde Komatsu, se observa que "la industria está evolucionando favorablemente hacia la definición de estándar

operacionales de los sistemas electrificados". González concluye que "no se puede excluir de esta lista el TCO (costo total de operación) ni la huella de carbono (CO₂eq), ya que la comparación no será necesariamente lineal y deberá formar parte del análisis para evaluar el verdadero valor de estas soluciones de electrificación". **mch**