

Fecha: 07-06-2025
 Medio: La Prensa Austral
 Supl.: La Prensa Austral
 Tipo: Noticia general
 Título: Utilidades de Edelmag crecieron un 54%

Pág.: 5
 Cm2: 481,8
 VPE: \$ 629.691

Tiraje: 5.200
 Lectoría: 15.600
 Favorabilidad: ☐ No Definida

Proyecta crecimiento en redes y energías renovables

Utilidades de Edelmag crecieron un 54%

» Asegurar el suministro a grandes clientes, sumarse a polos de hidrógeno verde y desarrollar nuevos parques eólicos son algunos de los objetivos definidos por la compañía eléctrica para el mediano plazo.

La Empresa Eléctrica de Magallanes (Edelmag) cerró 2024 con un alza del 54% en sus utilidades, alcanzando \$8.066 millones, frente a los \$5.207 millones de 2023, según informó a la Comisión para el Mercado Financiero (CMF). Este resultado se da en el marco de nuevas inversiones en infraestructura y una mayor participación de energías renovables.

Este crecimiento se debe principalmente a un mejor resultado financiero, explicado por menores costos de financiamiento, por un reconocimiento de ingresos por intereses asociados a los saldos del fondo de estabilización de tarifas y por efectos positivos asociados a la variación del tipo de cambio.

La compañía eléctrica registró un aumento del 13,7% en su nivel de ingresos, alcanzando los \$108.786 millones, frente a los \$95.694 millones registrados al cierre de 2023. En tanto, los pasivos se expandieron un 20,9% en el mismo periodo, totalizando \$67.484 millones. Este incremento podría estar relacionado con mayores niveles de endeudamiento o compromisos financieros adquiridos durante el ejercicio. En contraste, el patrimonio de Edelmag mostró un crecimiento más moderado, con un avance de 3,6%, llegando a \$41.302 millones al cierre del año.

Durante el año, la producción total de energía fue de 346.674 megawatt hora (MWh). La empresa también compró 41.359 MWh de electricidad generada por parques eólicos en el sistema eléctrico de Punta Arenas, de los cuales 8.083 MWh provinieron del Parque Eólico Cabo Negro (Pecket Energy)

y 33.276 MWh de Vientos Patagónicos.

La energía operada en 2024 fue de 343,7 gigawatt hora (GWh), lo que significó una disminución del 3,9% en comparación con 2023. Al 31 de diciembre de 2024, la compañía contaba con un total de 72.472 clientes, lo que representa un aumento del 2,3% respecto al año anterior. Cuenta con una potencia bruta instalada de 121 megawatts y entrega 126 puestos de trabajo.

Inversiones

El año pasado, la compañía eléctrica se convirtió en la primera empresa distribuidora de Chile en completar la instalación de medidores teledirigidos en todas sus subestaciones de baja tensión. Este fue uno de los proyectos financiados a través de un plan de inversión que alcanzó los \$10.000 millones.

Otras iniciativas ejecutadas fueron el mantenimiento del turbogenerador en la central Tres Puentes, el refuerzo de alimentadores en Punta Arenas y mejoras en redes de baja y media tensión en Puerto Natales.

En 2024, Edelmag ingresó una Declaración de Impacto Ambiental al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental para la construcción de una minicentral hidroeléctrica de pasada de 1 MW en el río Guerrico, en Puerto Williams. La inversión se localizará a 15 kilómetros de la capital de la provincia Antártica y tendrá un costo de 5 millones de dólares.

Otra de las inversiones proyectadas es la instalación de un parque eólico compuesto por cuatro aerogeneradores, con una capa-



La automatizada planta Tres Puentes de la Empresa Eléctrica de Magallanes.

cidad total de 20 megawatts. Esto elevaría al 25% la participación de energías renovables en la producción energética de Edelmag. La instalación se ubicará a 18 kilómetros de Punta Arenas, en un terreno de 300 hectáreas.

Dentro de los desafíos definidos para el mediano plazo se encuentran asegurar el suministro eléctrico a grandes clientes y concretar inversiones futuras; formar parte activa del Centro Tecnológico para la Innovación en Hidrógeno Verde; sentar las bases para la próxima planificación tarifaria de Sistemas Medianos; y robustecer la infraestructura de redes de distribución y centrales de generación para enfrentar el crecimiento regional y las exigencias regulatorias. /LPA

» Reducción del tiempo de espera

En 2024, el tiempo medio de interrupción total por cliente fue de poco más de 5 horas, una reducción cercana al 45% en comparación con las 10 horas registradas en 2023. La frecuencia promedio de interrupciones por cliente fue de 0,50 veces al año, posicionando a Magallanes como la región con menor cantidad de cortes de luz. Además, se efectuaron 8.315 abonos a clientes regulados en compensaciones por energía no suministrada.

» Pago por emisiones contaminantes

El año pasado, la empresa pagó más de \$1.000 millones en impuestos asociados a emisiones contaminantes. Los sistemas catalíticos selectivos de reducción de óxidos de nitrógeno (NOx), instalados en las centrales Porvenir y Puerto Williams, alcanzaron una eficiencia promedio de abatimiento del 96%, lo que permitió mitigar aproximadamente 126,4 toneladas de este contaminante. Los óxidos de nitrógeno contribuyen a la formación de lluvia ácida y material particulado fino, afectando la calidad del aire y aumentando la incidencia de enfermedades respiratorias.