



CEO de Cerro Dominador sincera problemas en planta y firma detalla reparaciones

■ A poco más de dos años de la paralización de la planta, Javier Rubio aseguró: “Nos estamos tomando el tiempo necesario para implementar el plan de reparación y reconstrucción”.

POR KAREN PEÑA

Un camino cuesta arriba ha tenido el proyecto Cerro Dominador, ubicado en la Región de Antofagasta, que fue inaugurado en junio de 2021 y se erige como la primera planta de Concentración Solar de Potencia (CSP) en América Latina. El 19 de mayo la obra -que involucra una inversión de US\$ 1.400 millones- cumplió dos años sin entregar energía al sistema.

En medio de la incertidumbre por si podría volver a operar en julio de 2025 como había previsto, en mayo pasado reconoció problemas en la reparación, postergando el retorno total hasta noviembre.

En concreto, informó que las

labores han sufrido retrasos debido a contratimientos en el suministro de equipos y materiales, lo que generó atrasos en las obras del contratista. Con ese telón de fondo, hace sólo unos días, fue el propio CEO de Cerro Dominador, Javier Rubio, quien abordó lo vivido y el plan para reactivar la iniciativa.

De 210 MW de capacidad, la obra combina una planta fotovoltaica de 100 MW más una termosolar de 100 MW. Su central fotovoltaica convencional ha seguido inyectando energía al sistema, pero la planta termosolar Cerro Dominador no está en funcionamiento, tras detectarse fisuras en dos tanques de sales calientes.

“Tuvimos que enfrentar una si-

tuación desafiante en el proyecto Cerro Dominador, que se vio afectado por la avería de sus tanques de sales calientes, lo que provocó que nuestra planta termosolar dejara de funcionar. Nos estamos tomando el tiempo necesario para implementar el plan de reparación y reconstrucción con el objetivo de que vuelva a operar con normalidad”, sostuvo en una carta contenida en el Reporte de Sostenibilidad 2024 de Cerro Dominador.

Esto explica, detalló, la disminución de un 100% de la generación neta en comparación con el año 2023 que fue de 115,4 GWh. “Como resultado de lo anterior, el proyecto Cerro Dominador efectuó una re-financiación y se llevaron a cabo ajustes en la estructura de control y en la gestión del proyecto. En junio de 2023, Brookfield Asset Management entró en la propiedad de Cerro Dominador Inversiones SpA con el fin de permitir un aumento de capital para el negocio solar, tomando

el control del proyecto”, dijo.

El nuevo CEO -desde el 1 de mayo de 2024- se dirigió a los accionistas, agradeciendo la confianza: “Su apoyo es fundamental para que podamos seguir adelante con nuestros proyectos y ambiciones. Les aseguro que mi compromiso es trabajar incansablemente para que esta empresa no solo recupere su posición de liderazgo, sino que también se convierta en un referente en la industria de la energía renovable en toda la región”. Y llamó a celebrar estos 10 años como “un punto de partida”.

En el reporte se relata que en 2024 se firmó un acuerdo con Acciona para implementar un plan de recuperación.

Gestiones para reparar

En abril de 2023 se detectó una fuga en los tanques de sales. Si bien inicialmente se evaluó la posibilidad de realizar una nueva reparación temporal para tener los tanques operativos en un plazo de dos meses, durante el desarrollo de los trabajos y el análisis de causa raíz de las fallas sucesivas implicó un cambio en la estrategia: se optó por una intervención más compleja que garantizara la operatividad sostenida de la planta.

Tras análisis y pruebas adicionales, las ingenierías expertas involucradas recomendaron -dicen- la demolición total de los tanques, incluyendo su cimentación, y su posterior reconstrucción.

La firma contrató a SENER, “una nueva empresa de ingeniería con más experiencia en CSP”, para el rediseño de los tanques. “SENER ha diseñado tanques con las mismas características de operación y temperatura que los de nuestro proyecto y desde el año 2016, no han presentado fallos”, puntualizaron.

Pero reafirman su convicción: “Este proceso de mejora en el diseño de los tanques nos obligará a paralizar la planta hasta 2025. Sin embargo, tenemos la certeza que con este plan de trabajo podremos contar con una planta robusta y confiable para su operación”.

Cerro Dominador señala que ha tomado la decisión de adquirir nuevos equipos de SGS (Evaporador, Recalentador, Supercalentador) para contar con una planta completamente confiable.

“Los equipos han sido adquiridos a la empresa con mayor experiencia en el diseño y fabricación de estos equipos: Lointek. Los equipos llegarán a finales de este año y serán instalados para estar operativos el 25 de junio de 2025”, dicen.

Se agrega que “la empresa Cerro Dominador, bien asistida por sus inversores, decide aprovechar la Parada de Planta y acometer un plan de upgrade de los diferentes sistemas de la planta por un valor de US\$ 80.000”, para “que cuente con los sistemas más avanzados de control y seguridad del mercado en 2024, que garanticen la disponibilidad y continuidad operativa del activo”.



JAVIER RUBIO
 CEO DE CERRO DOMINADOR

“Mi compromiso es trabajar incansablemente para que esta empresa no solo recupere su posición de liderazgo, sino que también se convierta en un referente”.

US\$
1.400
 MILLONES
 FUE LA INVERSIÓN DEL PROYECTO.