

E ENTREVISTA. ESTEBAN UAUY, director global de Finanzas Estructuradas de Atlas y proyectos de energía y almacenamiento en la región:

"Los principales desafíos son acelerar los tiempos de tramitación y reforzar la infraestructura"

Cristián Venegas M.
cvenegas@mercuriocalama.cl

En abril pasado, la empresa Atlas Renewable Energy, que en la región de Antofagasta opera la planta fotovoltaica Sol del Desierto (230 MW) y la planta de almacenamiento BESS del Desierto (300 MW); obtuvo el mayor financiamiento de su historia: US\$510 millones, para la construcción de su proyecto híbrido Estepa, que estará ubicada en la comuna de María Elena.

Sobre esta nueva iniciativa solar fotovoltaica y de almacenamiento de baterías BESS, su financiamiento y el rol que juega la región de Antofagasta en la transición energética del país, se refirió el director global de Finanzas Estructuradas de la multinacional Atlas Renewable Energy, Esteban Uauy.

¿Qué elementos permitieron cerrar el mayor financiamiento en la historia de Atlas, por US\$ 510 millones, para el proyecto Estepa?

El cierre financiero de Estepa fue posible gracias a una combinación de factores estratégicos. Primero, la solidez técnica del proyecto y su carácter híbrido -que integra generación solar con almacenamiento a gran escala- que es una tendencia clave y urgente para poder seguir avanzando en la transición energética aprovechando los recursos renovables al máximo. Esto lo posiciona como una solución moderna y necesaria para los desafíos del sistema eléctrico, entregando robustez y seguridad.

Segundo, los contratos de compraventa de energía firmados con Codelco y Colbún con Estepa entregan una señal clara de respaldo por parte de actores estratégicos del país. Y tercero, la trayectoria de Atlas en el desarrollo de proyectos complejos nos permitió estructurar una operación bancaria sólida, con seis instituciones financieras de primer nivel que confían en la propuesta.

Este financiamiento, el mayor en nuestra historia, se logró bajo condiciones altamente competitivas, reflejando la confianza del mercado en la propuesta de valor que representa Atlas. Desde ya agradece-



UAUY DICE QUE LA EVOLUCIÓN TECNOLÓGICA Y LA REDUCCIÓN DE COSTOS IMPULSARÁN EL ALMACENAMIENTO.

Sistema híbrido Estepa

El proyecto Estepa es un sistema híbrido compuesto por una central fotovoltaica, con una capacidad instalada de 215 MW y una generación estimada de 600 GWh anuales, suficiente para abastecer a más de 250 mil hogares. Contará, además, con dos sistemas de almacenamiento BESS que suman 418 MW con cuatro horas de autonomía, lo que permitirá entregar energía de forma continua, incluso en horas sin generación solar. Se estima que el proyecto inicie su operación comercial a finales de 2026.

mos a las instituciones financieras que nos apoyaron con este financiamiento.

¿Todos los proyectos energéticos deben sortear este tipo de desafíos financieros y regulatorios?

Cada proyecto tiene su complejidad, pero los desarrollos que incorporan almacenamiento o soluciones híbridas enfrentan desafíos adicionales. Desde el punto de vista financiero, aún no existe una estandarización de mode-

los de remuneración para los servicios que presta el almacenamiento, lo que obliga a estructurar operaciones muy a medida. Y desde el ámbito regulatorio, es fundamental contar con claridad sobre cómo se despacharán estos proyectos y cómo se integrarán al sistema, sin embargo, desde Atlas, igual hemos decidido apostar por las baterías, entendiendo la importancia que tienen para Chile y la región. En ese sentido, el caso de Es-

tepa es ilustrativo de lo que se requiere: innovación técnica, contratos sólidos, respaldo institucional y una visión de largo plazo.

Chile y la región de Antofagasta, en particular, han mostrado liderazgo en el desarrollo de proyectos de energía, pero ¿qué aspectos están aún pendientes?

Antofagasta ha sido un epicentro del desarrollo energético (y de grandes industrias como la minería) en Chile, gracias a su potencial solar y su cercanía con grandes consumidores industriales. Hoy, uno de los principales desafíos -no solo para la región, sino a nivel país- es acelerar los tiempos de tramitación ambiental y reforzar la infraestructura de soporte para el desarrollo de tecnologías como el almacenamiento. Resolver estos temas es clave para que la región pueda seguir liderando la transi-

2026

Se estima que el proyecto Estepa iniciará sus operaciones comerciales a finales del próximo año.

215 MW

es la capacidad instalada solar del proyecto Estepa, con una generación estimada de 600 GWh anuales.

418 MW

suman los dos sistemas de almacenamiento BESS, con cuatro horas de autonomía, según detalla Atlas.

ción energética a nivel nacional y regional.

¿De qué manera este proyecto contribuye a la estabilidad del sistema eléctrico chileno y a la transición energética?

Estepa no es solo un proyecto de generación solar: es una solución integral para el sistema eléctrico. Gracias a su sistema de almacenamiento de 418 MW y cuatro horas de autonomía, puede entregar energía de forma continua, incluso en ausencia de radiación solar, aportando estabilidad, desplazando generación fósil y reduciendo los vertimientos. Es decir, permite contar con energía solar durante la noche, como también en los bloques de mayor demanda, independiente de las horas de mayor recurso. Esto lo convierte en un actor clave para avanzar hacia una matriz energética más flexible, limpia y resiliente, contribuyendo directamente a las metas de descarbonización.

¿Qué importancia tiene la incorporación del sistema BESS de almacenamiento en términos de flexibilidad operativa y mitigación de intermitencia solar?

El sistema BESS de Estepa permite almacenar los excedentes solares durante el día y liberarlos en horarios donde la demanda es más alta o donde la oferta renovable no está disponible. Esto mejora la eficiencia operativa del sistema eléctrico, alivia la congestión en la red y entrega mayor previsibi-

lidad al suministro. En términos financieros, también permite ofrecer contratos más flexibles a los clientes, ajustados a sus perfiles de consumo, lo que se traduce en una propuesta de valor más robusta y competitiva.

¿Cómo proyectan que este tipo de proyectos con almacenamiento escalarán en los próximos cinco años, considerando el contexto regulatorio y la evolución tecnológica?

La evolución tecnológica y la reducción de costos seguirán siendo grandes impulsores del almacenamiento en Chile. Sin embargo, su escalamiento dependerá en gran medida de que el marco regulatorio avance a la misma velocidad. Necesitamos reglas claras sobre remuneración de servicios complementarios, integración al despacho y tratamiento de los proyectos híbridos. Si se dan esas condiciones, vemos un potencial enorme para que los BESS se conviertan en una solución estándar en todos los nuevos desarrollos renovables. Desde Atlas, ya hemos iniciado ese camino y seguiremos apostando por esta tecnología como parte central de nuestra estrategia, que ha puesto a Chile en lo más alto como líder en la región. Ejemplo de lo anterior es BESS del Desierto, la primera planta BESS stand-alone de gran escala en América Latina, la cual también está ubicada en la región, específicamente en la comuna de María Elena.

¿Qué rol juegan socios estratégicos como Codelco y Colbún en el desarrollo y éxito del proyecto Estepa?

Codelco y Colbún son aliados fundamentales. Su decisión de firmar contratos de largo plazo con Atlas no solo respalda la viabilidad financiera de los proyectos, sino que también refleja la confianza que nuestro trabajo entrega a compañías estratégicas para ser sus socios en el suministro eléctrico. Estos acuerdos nos han permitido estructurar un financiamiento competitivo y dar certidumbre a todos los involucrados en este proyecto tan importante para nosotros y para el país.