

“NO SE PUEDE LLEVAR A CABO UNA TRANSICIÓN ENERGÉTICA SIN SISTEMAS DE ALMACENAMIENTO, 2023 SERÁ SU AÑO EN ESPAÑA”



Sin almacenamiento energético no se puede gestionar un sector que dependa de recursos variables. Es la conclusión de Sungrow, una de las empresas líderes en el mundo en este segmento y cuyas baterías están presentes en cada vez más proyectos. En esta entrevista, Iker Labiano nos explica qué falta para que en España despegue la implementación de estos sistemas, su impacto en el OPEX y CAPEX de un proyecto y las perspectivas de la empresa para este año 2023.

Iker Labiano

Energy Storage Systems Sales Manager Southern Europe

Responsable del desarrollo del negocio de Sistemas de Almacenamiento de Energía en el Sur de Europa: España, Portugal, Italia y Grecia.

Involucrado en relaciones estratégicas y contratos globales con empresas de alta tecnología en la industria de las energías renovables.

SUNGROW

Clean power for all



¿Qué falta para el despegue de los sistemas de almacenamiento en grandes parques fotovoltaicos?

En estos momentos los sistemas de almacenamiento con baterías de tamaño utility instalados en España no superan los 100MW. Son plantas que, por iniciativa privada, los promotores han decidido llevar a cabo para **adquirir know-how**, para aprender cómo construir y operar una planta de baterías, y no tienen objetivos económicos. Hay que tener en cuenta que **los proyectos no salen rentables** a no ser que se reciban ayudas o se abran nuevos mercados.

Se necesitan políticas públicas favorables enfocadas para hacer los modelos de negocio viables, me refiero a **mercados de capacidad o regulación primaria de frecuencia, que hoy en día no existen.**



¿Cómo influyen en el CAPEX y OPEX de grandes parques?

Indudablemente, el **CAPEX es el factor de mayor peso.** Hemos de tener en cuenta que la inversión en una de instalación de este tipo es elevada. Los avances tecnológicos han reducido los costes de inversión, **hemos evolucionado de celda NMC a LFP** y los nuevos sistemas completamente montados e integrados tipo plug&play no requieren montaje en campo reduciendo los gastos de instalación. **Los costes de operación son mínimos,** siendo los consumos de auxiliares para la refrigeración y mantenimientos preventivos habituales. Hay que tener en cuenta que la degradación de las baterías por su uso disminuye la capacidad inicial instalada, por lo que podría ser requerido hacer una ampliación del sistema, y esto afectaría al OPEX.

¿Qué sistemas existen para este segmento y con cuáles trabaja Sungrow?

Sungrow dispone de **soluciones tanto para el mercado utility**, grandes plantas conectadas a la red, como para el **C&I, instalaciones industriales**. Para el primer caso disponemos de la solución **PowerTitan**, un sistema de baterías refrigerado por líquido de 2752kWh con diferentes configuraciones.



PowerTitan se utiliza en proyectos eléctricos con energías renovables de mediano y gran tamaño, principalmente.

Para el segundo recientemente presentamos el **PowerStack**, un equipo de 250kVA y 500kWh ideal para instalaciones industriales ya que genera en 400Vac. El año pasado **Sungrow cerró cerca de 8GWh en contratos**, convirtiéndose en uno de los **principales suministradores BESS del mundo**.

El **PowerStack** tiene un sistema integrado de almacenamiento de energía que consiste en un sistema convertidor y un sistema de batería.





¿Se puede llevar a cabo la transición energética sin baterías?

Indudablemente no. **La transición energética ha de ir de la mano del almacenamiento.** El cambio a un modo de generación no gestionable, dependiente de la variabilidad del recurso, nos obliga a utilizar algún sistema para hacer la producción más flexible e, indudablemente, **la solución más económica y mejor probada para ello son las baterías de Ion Litio.**

Esta tecnología tiene diferentes aplicaciones; gestión de la generación (Energy Shifting), soporte de red (Ancillary Services) o descongestión de nudos. Todo ello muy necesario viendo la enorme penetración de energías renovables, principalmente solar, que se va a producir los próximos años en el mercado eléctrico.

¿Qué espera la empresa para este 2023?

El 2023 va a ser el año del almacenamiento en España. El reciente y exitoso PERTE del IDAE para hibridación de plantas renovables con almacenamiento así lo ha demostrado. Se han solicitado diez veces más ayudas del total adjudicable y esta convocatoria propiciará la instalación de cerca de de 1200MWh.

Serán los primeros, pero no los últimos, ya que se ha anunciado **otras tres convocatorias este mismo año**, una para las islas, otra para sistemas Stand Alone y una segunda de hibridación. Por lo tanto, **es de esperar que en el año 2026 tengamos más de 2GWh instalados en España.**