

Primavera renovable: la urgencia de la autonomía

- La paradoja de nuestro sistema: a mayor penetración renovable, mayor es la necesidad de gestión para equilibrar la red, obligando a menudo a Red Eléctrica (REE) a recurrir a centrales de ciclo combinado para mantener la estabilidad.



Primavera renovable: la urgencia de la autonomía

<https://elperiodicodelaenergia.com/primavera-renovable-la-urgencia-de-la-autonomia/>

Guillem Casals

Martes, 24 marzo 2026

A nadie se le escapa la gravedad de la actual crisis energética global. El conflicto en el Golfo, cuya complejidad trasciende la mera disputa territorial, ha puesto en jaque a los mercados internacionales. Con más del 20% de la producción mundial de crudo transitando por el estrecho de Ormuz, la volatilidad del petróleo y el gas se ha vuelto una constante sistémica.

Europa revive hoy el trauma de la crisis de Ucrania. Aunque los analistas sugieren que el impacto no alcanzará la magnitud de hace cuatro años, las señales son alarmantes: el barril de Brent ha superado los 119 dólares y el gas TTF de referencia escala hasta los 62 €/MWh, espoleado por unas reservas europeas en mínimos críticos (29% de su capacidad).

El contraste español: renovables y servicios de ajuste

En España, el mercado eléctrico opera a una velocidad distinta, aunque no inmune. Febrero fue un mes de generación renovable extraordinaria, logrando un precio medio del pool de apenas 16,41 €/MWh. Sin embargo, esta cifra oculta un matiz relevante: el encarecimiento de los Servicios de Ajuste, que ascendieron a 23,47 €/MWh. Este incremento responde a la paradoja de nuestro sistema: a mayor penetración renovable, mayor es la necesidad de gestión para equilibrar la red, obligando a menudo a Red Eléctrica (REE) a recurrir a centrales de ciclo combinado para mantener la estabilidad, lo que termina penalizando el precio final.

Marzo ya refleja el contagio del TTF, que ha repuntado un 93,2% en apenas veinte días. Esta dependencia, sumada a la baja capacidad de almacenamiento, ha provocado picos de hasta 250 €/MWh en las horas de mayor demanda (21:00h), cuando el sistema marginalista obliga a que el gas fije el precio de toda la generación.

Hacia una solución estructural

Pese al entorno hostil, el horizonte ofrece optimismo. El fin del invierno reducirá la demanda de gas, y el músculo renovable de España es hoy más robusto que nunca. En los últimos tres años, la potencia solar instalada ha dado un salto colosal desde los 19.392 MW hasta superar los 42.300 MW. Si añadimos unas reservas hídricas al 82,6%, contamos con las herramientas necesarias para estabilizar el sistema y aportar la flexibilidad que la red demanda. Además, apostando por ampliar las interconexiones con Europa nos situaría como uno de los principales proveedores de energía renovable.

La transición energética ya no es una opción académica, sino una necesidad de seguridad. Aprovechar nuestra privilegiada ubicación geográfica para fomentar la flexibilidad implícita, el autoconsumo colectivo, la movilidad eléctrica y, sobre todo, el almacenamiento energético, es el camino para blindarnos ante la volatilidad externa. Ser parte del cambio no es solo una actitud sostenible, es nuestra mejor estrategia de supervivencia económica.

Visión local

Desde Bassols Energia, una comercializadora pequeña e independiente, esta realidad se observa desde una perspectiva distinta. No desde los grandes equilibrios macro, sino desde el impacto directo en hogares y empresas. La autonomía energética no se construye solo con grandes proyectos, sino con decisiones locales, proximidad al cliente y modelos flexibles que permitan entender, optimizar y gestionar el consumo.

Acompañar a consumidores en este proceso no es solo una cuestión de servicio, sino una contribución directa a un sistema más resiliente. Porque en un mundo energéticamente inestable, la independencia no es una aspiración: es una necesidad.

Guillem Casals Zorita es director de Operaciones y nuevos negocios en Bassols Energia