



Las renovables tocan techo en España y empiezan a cerrarse instalaciones

FIN DE UN MILAGRO ECONÓMICO ESPAÑOL/ Cientos de renovables sucumben a la saturación que ellas mismas provocan en el mercado, incapaz de aprovechar el tirón de negocios como los ‘data center’.

Miguel Á. Patiño. Madrid
La enorme volatilidad de precios que se está produciendo en el mercado mayorista de electricidad (*pool*), unida a las grandes inversiones que hay que hacer para combinar (híbrida) renovables con baterías, están haciendo que algunas instalaciones de energía verde tiren la toalla. Así se desprende del análisis realizado por EXPANSIÓN con datos extraídos de los registros sobre renovables que mantiene Red Eléctrica (REE) y las informaciones que manejan otras empresas.

El problema es muy grave porque están claudicando no solo proyectos por realizar o en desarrollo. Además, por primera vez, algunas instalaciones que ya estaban funcionando se están desenchufando de la red. De esta forma, las renovables en España parecen haber tocado techo (al menos por ahora), en algo más de 72.000 megavatios (MW) operativos.

Entre enero y marzo se mantuvo por debajo de ese listón, con cifras en el entorno de 71.000 megavatios operativos. Entre abril y mayo consiguió batir los 72.000 megavatios y alcanzar un tope de 72.853 megavatios. En junio, el mercado se ha estancado en 72.800 megavatios. De esta cifra, 23.900 MW son eólicos, 23.600 MW son fotovoltaicos, y 25.300 ya son megavatios híbridos, es decir, que combinan dos o más tecnologías. Las cifras, además, son benevolentes y apuntan al alza. REE, filial de Redeia, recoge estadísticas de “las instalaciones que están en condiciones de verter electricidad a la red”, aunque no necesariamente son las que lo están haciendo realmente.

Desde la pandemia
Hasta ahora, el problema del retroceso de renovables se estaba produciendo en las fases iniciales de desarrollo. En los últimos años, especialmente después de la pandemia, cientos de megavatios que estaban en proyecto se han cancelado. El pasado mes, se contabilizaban 75.800 megavatios con licencia concedida, pero que todavía no estaban desarrollados. Es una cifra inferior a los 76.700 MW contabilizados en mayo.



España parece haber tocado techo en renovables con 72.800 megavatios operativos.

En total, si se suman megavatios operativos y megavatios con licencia concedida pero sin desarrollar, el batacazo es más evidente: el parque de renovables en España (operativo y por construir) ha pasado de 151.600 megavatios en mayo a 148.600 megavatios en junio. Se retrocede así siete años, a antes de la pandemia.

¿Por qué?
¿Qué está pasando? El problema de las renovables son las propias renovables. Se le ha puesto distintos nombres y se

ha analizado desde distintas perspectivas: canibalización, curva de pato, gestionabilidad. Pero el diagnóstico siempre lleva al mismo punto.

Problema de saturación
El mercado de las energías verdes en España tiene un problema de saturación sin resolver que empezó hace años, pero que ahora ha explotado. ¿Cómo? El *boom* de las renovables provocó una avalancha de proyectos en el sistema, que a su vez hundió los precios del mercado. Sobre todo, en determinadas ho-

ras del día (cuando más sol o viento se produce).

Precios cero
Hay incluso algunas horas del día con precios cero. Esto hace inviables los proyectos más débiles, que se terminan devorando (canibalizando) entre sí compitiendo en precio. La solución ha venido con la hibridación con baterías, para gestionar los excedentes y reutilizarlos en momentos más favorables. Pero las baterías suponen inversiones multimillonarias y cambiar el modelo de negocio. La falta

de regulación ha hecho el resto. El sector echa en falta un mercado regulado para las baterías, o la apuesta decidida por nuevos consumidores de luz, como los centros de datos (*data center*) para dar salida al excedente de renovables.

Una espiral
La concatenación de problemas mete al sector en una espiral. Los precios cero restan visibilidad futura a los proyectos. En esa situación, a muchos de ellos les es difícil lograr financiación o incluso repagar deudas. Algunas ins-

LOS DATOS

- Hasta mayo de este año, el volumen de eólicas y fotovoltaicas operativas en el mercado español seguía aumentando.
- La capacidad de las instalaciones en disposición de verter electricidad a la red pasó de 71.000 megavatios en enero a más de 72.000 megavatios en abril.
- En mayo se alcanzó un pico de 72.853 megavatios operativos. Pero el pasado mes de junio, el mercado ha retrocedido hasta los 72.800 megavatios.
- Por primera vez, hay megavatios operativos que se están desenchufando. Hasta ahora, se habían ido cancelando cientos de proyectos sin desarrollar.
- Entre proyectos desarrollados y no desarrollados, el volumen de megavatios se ha hundido, pasando de 151.600 a 148.600 entre mayo y junio, muy por debajo del plan del Gobierno (Pniec).

talaciones operativas, de hecho, ya están teniendo dificultades para atender los pagos de deuda contraída, con lo que el problema de las renovables se extiende a las entidades que les han financiado.

¿Crisis o corrección?
Nadie discute la compleja situación del sector, pero dependiendo de la fortaleza de cada empresa, la percepción es una u otra. Lo que para unos es un pinchazo de la burbuja en toda regla, y una crisis histórica, para otros es una corrección necesaria del mercado para limpiarlo de proyectos ineficientes.

De esta forma, en estos momentos están conviviendo algunos casos de concursos de acreedores, con exitosas ventas o rotación de activos, o lanzamiento de nuevos y ambiciosos planes.

Es el sálvese quien pueda. En cualquier caso, el estancamiento renovable está tirando por tierra las previsiones del Gobierno en su hoja de ruta energética. El Plan Integrado de Energía y Clima (Pniec) prevé llegar a 160.000 MW de potencia renovable instalada en España para 2030, cifra a todas luces inalcanzable a estas alturas.

La Llave / Página 2

Expansion.com

Más información en la Newsletter EXPANSIÓN Energía, en [www.expansion.com](#)

Las eléctricas fantasma dejan un agujero de 300 millones de euros

Miguel Á. Patiño. Madrid
La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha propuesto endurecer los requisitos de acceso y permanencia en el mercado a las comercializadoras eléctricas, planteando medidas para que demuestren suficiente capacidad técnica y económica.

El objetivo es acotar el agujero que estas empresas han dejado en los últimos años en el sistema eléctrico

La Comisión de Competencia lanza una cruzada contra comercializadoras de luz piratas

El Gobierno inicia la inhabilitación de Holaluz, símbolo de comercializadora independiente

por impagos, y que el regulador estima en unos 300 millones de euros. La proliferación de comercializadoras de luz en España ha sido exponencial por la facilidad burocrática para lanzarse a ese negocio.

España se ha erigido como el país europeo con mayor número de comercializadoras, alcanzando las 564 empresas registradas a finales de 2025. Pero muchas son empresas fantasma o piratas, que operan sin pa-

gar la energía que luego revenden a sus clientes. Entre 2022 y 2025, la CNMC inhabilitó a 39 comercializadoras por incumplir los requisitos legales.

El ‘caso Holaluz’
El último caso de inhabilitación que ha empezado a tramitar el Gobierno es el de Holaluz, que fue emblema de las nuevas comercializadoras, tal como adelantó la edición online de EXPANSIÓN el pasado sábado.