

El derroche de energía renovable se dispara un 173% en el año del apagón

La electricidad ‘verde’ desaprovechada le cuesta 100 millones a fotovoltaicas y eólicas, dos tecnologías que están conteniendo el impacto de la guerra en Irán

PAULA MARÍA MADRID
España derrochó un volumen de energía limpia sin precedentes en el año del apagón. La electricidad *verde* desperdiciada se disparó un 173% en 2025, según datos recientes de OMIE, el mercado ibérico de electricidad. Es el resultado de la producción renovable que entró por cuestiones de precio (por ser la más barata) en la subasta diaria que configura el mix energético, pero que después fue desplazada por Red Eléctrica, el operador del sistema, para meter ciclos combinados de gas, en el contexto de la llamada *operación reforzada* que se ha mantenido desde el 28 de abril. Este fenómeno es lo que se conoce como vertidos. «Son eólicas y fotovoltaicas que quieren producir, pero no pueden porque alguien tiene que irse para que entren las centrales de ciclo combinado», ex-

El mayor uso de gas tras el cero eléctrico eleva los vertidos ‘verdes’

El aumento de horas a precios negativos lleva a las plantas a parar



La ministra de Transición Ecológica, Sara Aagesen, y la presidenta de Redeia, Beatriz Corredor. EUROPA PRESS

plicó Juan Bogas, director de Seguimiento del Mercado de OMIE, en una jornada organizada por Appa Renovables el jueves. Debido a ese fenómeno se alcanzaron los 8.400 gigavatios (GW) desaprovechados, «una cifra que hace tres años era casi despreciable y que ahora mismo es muy relevante y ha crecido un 173%», destacó Bogas. Se trata de un volumen de energía suficiente para suministrar electricidad a 2,4 millones de hogares durante todo un año. Si bien el sistema paga por restricciones a los generadores que son expulsados tras haber casado en el mercado, lo cierto es que ese pago es un diferencial inferior a lo que hubieran ingresado en condiciones normales en el mercado. Por ello, el aumento de los vertidos no solo evidencia la creciente dificultad del sistema eléctrico español para gestionar toda la energía renovable que se produce, frente a una demanda que no crece al mismo ritmo. También está poniendo en apuros económicos a las plantas fotovoltaicas y eólicas, que son, precisamente, las dos fuentes de energía que están ayudando a

España a contener la escalada generalizada de precios energéticos que ha desatado la guerra en Oriente Próximo. Hay otras casuísticas que también topan a la generación *verde* y barata. Pedro Sánchez sacó pecho el viernes en la presentación del decreto anticrisis de que la potencia renovable instalada ha cre-

LAS ENERGÍAS LIMPIAS CONTIENEN EL GOLPE DE LA GUERRA EN ESPAÑA

España está resistiendo mejor que sus socios europeos el alza de costes energéticos por la guerra en Irán. A diferencia de lo que sucedió en 2022 con la invasión rusa de Ucrania, por ahora la subida del gas no ha impactado

cido en España un 150% en los últimos siete años. El problema es que esa entrada masiva está deprimiendo cada vez más los precios en las horas en que estas plantas concentran su producción. En 2025 hubo 805 horas a precios cero o negativos. «Este año, en enero y febrero hemos tenido 176 horas a precios negativos y 107 a precios ce-

euros/MWh, pero desde entonces se ha normalizado. Ayer, el precio medio de la electricidad fue de 28,15 euros y los futuros para el mes de abril se sitúan por debajo de los 32 euros. Además, las rebajas fiscales al recibo que aprobó el Gobierno el viernes supondrán recortes adicionales en el coste final para los consumidores.

ro», explicó el portavoz de OMIE. Todo ello hace prever que en 2026, la foto se va a mantener, complicando la viabilidad económica de las renovables. La creciente concentración de energía *verde* a ciertas horas agrava dos tipos de vertidos. Los económicos, que se dan cuando las renovables deciden parar porque los bajos precios no compensan sus costes de producción y mantenimiento. Incluso, porque tendrían que pagar por generar, en lugar de cobrar, cuando el precio es negativo. Estos vertidos alcanzaron 6.500 GW en 2025, un 2,8% menos. Y las restricciones en fase 1, cuando Red Eléctrica frena a renovables que habrían casado en el mercado, pero que no pueden entrar porque no hay demanda suficiente. España perdió más de 3.900 GW por esta razón en 2025, un 125% más. «Alguien tenía recurso fotovoltaico o eólico que era competitivo, pero se ha quedado fuera por falta de demanda. En estos casos el generador se va y no cobra nada», explicó Bogas, quien cifró en un total de 100 millones de euros el *roto* anual para las renovables.