

España corre riesgo de apagones en 2030 por el cierre nuclear, el incierto futuro de los ciclos y el complejo objetivo renovable

3:09 Estimated 663 Words ES Language

El cierre de las centrales nucleares está ya en tiempo de descuento. En noviembre pasado, la primera en cerrar, **el reactor 1 de Almaraz (Cáceres)**, debería haber solicitado la **renovación de la autorización de explotación de la central nuclear**, lo que apunta a que el calendario sigue su curso.

Y en ese camino, hay quien duda de si peligra la **seguridad de suministro**. "Si se han aprobado los **objetivos del PNIEC (Plan Nacional de Energía y Clima) a 2030**, han necesitado primero el visto bueno de **Red Eléctrica**, como operador del sistema, así que, en principio, no hay ningún problema, y por tanto, no afectaría que se cerraran las nucleares", explican a EL ESPAÑOL-Invertia fuentes del sector energético.

Sin embargo, "todo apunta a que las previsiones del PNIEC en capacidad renovable, almacenamiento y, muy probablemente mantenimiento en ciclos combinados, va a ser muy difícil cumplir".

Sara Fernández

Especialmente será alcanzar los objetivos en **bombeo hidráulico** -que se necesitan muchos años para construirlos- o los de **eólica** -cuyos objetivos anuales van muy retrasados-.

Para el año 2030 el Gobierno espera que España alcance los **62 gigavatios (GW) de potencia eólica instalada, con 3 GW correspondientes a eólica marina**. "Con esos objetivos, se prevé que se añadan más de **30 GW** de potencia nueva en los próximos seis años, pero el año pasado sólo se instalaron **607 MW**, y **1 GW** en lo que va de 2024. No da tiempo".

Almacenamiento y gas

También está difícil el almacenamiento. "Es posible que se instalen **baterías** en tiempo récord, si la financiación, los incentivos y la regulación abren la puerta a todos los proyectos que están sobre el papel, pero los **bombes hidráulicos**, por su envergadura, necesitan mucho tiempo, y no se están haciendo para cumplir con el PNIEC", añaden las mismas fuentes.

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima prevé que se instalen **6 GW de almacenamiento (3,5 GW de bombeo y 2,5 GW de baterías)**. "REE está asumiendo que no va a haber riesgo de suministro eléctrico con un escenario que no pinta que se vaya a producir".

Invertia

En este cóctel también faltarían las **interconexiones**. En el PNIEC se incluye el proyecto de interconexión con Francia por el Golfo de Vizcaya, pero se prevé que se ponga en funcionamiento en **2035**.

Y por último, "si tenemos en cuenta cómo está actualmente el mix eléctrico, de los **25 GW de ciclos combinados** que tenemos en España, y que se quieren mantener hasta 2030, más de 17 GW están fuera del mercado de generación porque la nuclear está produciendo al 100%", puntualizan.

Y cuando no son las nucleares, es la eólica, y si no, la fotovoltaica, ¿va a ser rentables los ciclos si no producen? "Existe una paradoja: los ciclos combinados son indispensables para la estabilidad del sistema, pero **el mercado actual no garantiza su viabilidad económica a largo plazo**", decía Daniel Fernández, director de Regulación de Engie, en el I Observatorio de la Energía de EL ESPAÑOL.

Las plantas de gas llevan tres años acumulando resultados netos negativos y que "sin señales claras del mercado o una regulación adecuada, esta situación es insostenible".

'Apagones' en 2025

Y como colofón a este panorama, el informe 'European Resource Adequacy Assessment' (ERAA) de **Entso-e**, la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad, apunta a que **en 2025 podrían faltar 6,7 horas de suministro eléctrico en España**.

"REE dio una pista en la primavera pasada cuando los precios en el mercado mayorista estaban muy bajos o negativos. Los operadores de las centrales de Ascó y Vandellós no les rentaba seguir produciendo, y REE les dijo que no podían parar".

Las centrales nucleares Ascó I, Ascó II y Vandellós II sumaron durante el año 2023 una producción bruta de 23.385,930 millones de kWh, lo que representa hasta el 59% de la energía consumida en Cataluña, según datos de REE.

"En el caso de Almaraz, nunca ha ocurrido. Extremadura cuenta con mucha potencia renovable instalada, pero si en los próximos años sigue **la demanda tan deprimida**, no pasaría nada, el problema es que se espera que no sea así", concluyen.