

Prolongar la vida útil de las centrales nucleares en España elevará los vertidos y las horas negativas

- Fundación Renovables evalúa distintos escenarios de evolución del mix eléctrico y concluye que la operación extendida de los reactores reduce el espacio de integración para nueva generación renovable y afecta a la rentabilidad de la capacidad ya instalada.



<https://www.pv-magazine.es/2026/01/23/prolongar-la-vida-util-de-las-centrales-nucleares-en-espana-eleva-lo...>

Viernes, 23 enero 2026

Fundación Renovables evalúa distintos escenarios de evolución del mix eléctrico y concluye que la operación extendida de los reactores reduce el espacio de integración para nueva generación renovable y afecta a la rentabilidad de la capacidad ya instalada.

Pilar Sánchez Molina

La prolongación de la vida útil de las centrales nucleares en España más allá del calendario de cierre acordado en 2019 introduce restricciones estructurales para el cumplimiento de los objetivos de penetración renovable establecidos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). Un análisis prospectivo recogido en el informe *Más renovables y menos nuclear -Escenarios de saturación de la demanda eléctrica*, realizado por Fundación Renovables evalúa distintos escenarios de evolución del mix eléctrico y concluye que la operación extendida de los reactores reduce el espacio de integración para nueva generación renovable y afecta a la rentabilidad de la capacidad ya instalada.

En un escenario en el que el parque nuclear actual extiende su operación hasta 2035, se estima una reducción acumulada de generación renovable de al menos 350,8 TWh entre 2028 y 2035 debido a la saturación de la demanda eléctrica en determinados periodos. Esta menor absorción de energía renovable equivale a más de una vez la demanda eléctrica anual actual de España, lo que desincentivaría la inversión en nueva capacidad renovable al reducir sus horas de funcionamiento

efectivo y sus ingresos de mercado. Como resultado, la potencia renovable instalada tendería a estancarse hasta el cierre definitivo de los reactores.

El estudio también analiza el impacto sobre la formación de precios. En un escenario con cierre nuclear según el calendario vigente, las horas con precios negativos en 2028 aumentarían un 44,5 % respecto a 2025. Si se prolonga la operación nuclear, ese incremento alcanzaría el 61,4 %. Un mayor número de horas con precios negativos o muy bajos deteriora los ingresos de las tecnologías inframarginales, especialmente las renovables variables, y complica la viabilidad financiera de nuevos proyectos sin mecanismos adicionales de cobertura.

Incluso bajo hipótesis de aumento de la demanda eléctrica asociado a la electrificación del transporte, la industria y la climatización, la presencia prolongada de generación nuclear seguiría limitando la cuota de mercado disponible para nueva generación renovable, al mantener una elevada producción de base con baja flexibilidad operativa.

En relación con la seguridad de suministro y las emisiones, el análisis indica que la retirada progresiva de la generación nuclear podría compensarse mediante despliegue adicional de renovables combinado con sistemas de almacenamiento, manteniendo ritmos de instalación similares a los actuales. Este enfoque permitiría cubrir la demanda sin un incremento estructural del uso de combustibles fósiles. Asimismo, se señala que determinadas funciones técnicas de red, como el control dinámico de tensión, pueden ser proporcionadas por instalaciones renovables con electrónica de potencia avanzada y sistemas de almacenamiento, ampliando su contribución a la estabilidad del sistema.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content