

Aurora alerta de vertidos eléctricos elevados en España durante los próximos años

- Aurora Energy Research ha publicado su último estudio detallado sobre la evolución presente y futura de los vertidos en el sistema eléctrico en España en un horizonte de diez años.



Un poste eléctrico, a 14 de marzo de 2025, en Madrid (España).

<https://elperiodicodelaenergia.com/aurora-alerta-de-vertidos-electricos-elevados-en-espana-durante-los-proxi...>

Redacción

Lunes, 02 marzo 2026

Con su modelo nodal de flujo de carga, Aurora pronostica tasas de vertidos crecientes en ciertos nodos del sistema, con cambios en la localización de los vertidos a medida que avanzan las inversiones en la red eléctrica

La empresa proveedora de análisis energético global, **Aurora Energy Research** ha publicado su último estudio detallado sobre la evolución presente y futura de los vertidos en el sistema eléctrico en **España en un horizonte de diez años**. Aurora prevé que los vertidos no remunerados se mantengan elevados en 2026 y 2027, con el consiguiente impacto económico sobre generadores **renovables**, pero también sobre la bancabilidad de nuevos proyectos.

Existe una gran variabilidad regional y de tecnologías en los vertidos. En concreto, Aurora prevé que este año los vertidos de la energía solar fotovoltaica sean del orden del 2,5% con respecto al total producido por esta tecnología. Se trata del volumen generado en el conjunto del país cuya inyección al sistema es descartada y por tanto no remunerada.

Los vertidos pueden variar notablemente según el nodo, incluso en los nodos de la misma provincia. En la provincia de **Badajoz**, Aurora pronostica que este año el máximo de vertidos en un nodo alcanzará el 22,5%, mientras que el mínimo de vertidos en un nodo en esa misma provincia se situará en el 3,55%.

El informe analiza igualmente cómo se está priorizando la entrada de las diferentes tecnologías en el mercado. En este sentido, Aurora concluye que las modificaciones en el despacho de energía introducidas a raíz del gran apagón de abril de 2025 contribuyeron a un notable incremento de los costes del sistema. Un mes después del apagón, en mayo de 2025, los costes derivados de las restricciones técnicas representaron un 56% del precio final de la energía ese mes.

Los cambios en el despacho de energía se suman a un consumo menor al previsto y a un muy rápido crecimiento de la potencia renovable sin el debido refuerzo de la infraestructura de red, lo que tensiona todavía más el sistema. Además, el refuerzo de la red ha sido desigual en el país en los últimos años.

El año pasado, los vertidos no compensados alcanzaron un récord en España, y más que duplicaron los de 2024. Solo en julio de 2025, mes de máxima producción fotovoltaica, se produjo un tercio del total de los vertidos de todo 2025.

El modelo de Aurora

Con su modelo nodal, Aurora identifica cómo están evolucionando los desplazamientos de los vertidos y en concreto las áreas en las que más se está limitando la inyección al sistema. Este año, solo la provincia de Badajoz concentra alrededor del 20% del conjunto de vertidos previstos en todo el país. Zaragoza y Cáceres son las otras dos provincias más afectadas.

En conjunto, Aurora prevé que los vertidos no compensados se mantengan altos en 2026, del orden de 3,05 teravatios hora, y un repunte a 3,38 teravatios hora en 2027. Es a partir de 2028 cuando se prevé cierto alivio por la implementación de refuerzos en la infraestructura de red y también por la progresiva salida del sistema de la central nuclear de Almaraz, ubicada en Cáceres.

Ana Barillas , Managing Director, Iberia y LATAM, en Aurora Energy Research comenta: "Comprender y evaluar adecuadamente el alcance e impacto de los vertidos es fundamental para la toma de decisiones sobre ubicaciones de proyectos y para adoptar las estrategias de mitigación adecuadas, como el uso de baterías. Incluso tasas de vertidos modestas se acumulan en el tiempo, reduciendo materialmente la generación neta y los retornos obtenidos durante la vida del activo. Para valorar el coste de cada MWh de vertidos es preciso combinar predicciones bancables de vertidos por ubicación con precios horarios, un servicio que Aurora provee".

Christina Rentell , Research Lead, Iberia y Francia, en Aurora Energy Research comenta: "Los vertidos representan un riesgo financiero material que determina el rendimiento de los activos, cómo los proveedores de crédito estiman la solvencia y cómo los inversores evalúan el valor a largo plazo. A medida que la congestión de la red se acelera en toda España, comprender sus implicaciones financieras se ha vuelto esencial para cualquier desarrollador o inversor de energías renovables que opere en el mercado. Los bancos exigen cada vez más una evaluación de los vertidos. Aurora es bancable y ya ha participado en transacciones en Iberia".