

Alberto Nadal asegura que el PP eliminará el impuesto de generación eléctrica del 7% - Energética 21

- Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del PP, asegura que un futuro gobierno de su partido podría resolver el problema de acceso a la red eléctrica en un plazo



Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del Partido Popular

almacenamiento energético impuesto del 7% partido popular energía renovable

<https://energetica21.com/noticia/alberto-nadal-asegura-pp-eliminara-impuesto-generacion-electrica-7/>

Energética 21

Viernes, 06 marzo 2026

Alberto Nadal, vicesecretario de Economía del PP, asegura que un futuro gobierno de su partido podría resolver el problema de acceso a la red eléctrica en un plazo "de 12 a 18 meses".

La IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno, organizada por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) en Madrid esta semana, contó entre sus ponentes con **Alberto Nadal**, vicesecretario de Economía del Partido Popular. El que fuera secretario de Estado de Energía entre 2012 y 2016 analizó el actual desarrollo del almacenamiento energético y el hidrógeno renovable en nuestro país y reclamó la **eliminación del impuesto de generación IVPEE** (Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica). Se trata de un impuesto que, según Nadal, podía tener sentido cuando existía un importante déficit de tarifa en el sector eléctrico, pero no ahora, cuando está frenando el desarrollo del almacenamiento.

Además, Nadal señaló a la **saturación de la red eléctrica** como el problema esencial del sector eléctrico español, ya que impide la llegada de nueva demanda a nuestro país. Esa falta de acceso a la red es, según Nadal, de "uno de los principales problemas que tienen todos los sectores industriales españoles" y el mayor freno para llegada de nuevos actores, tanto relacionados con las nuevas tecnologías como con la industria tradicional. En ese sentido, el vicesecretario de Economía se comprometió a que un futuro Gobierno del PP será capaz de **resolver el problema de acceso y conexión a la red eléctrica en un plazo "de 12 a 18 meses como máximo"**, afirmó.

En su intervención en el evento de UNEF, Nadal reiteró en varias ocasiones la postura de **“neutralidad tecnológica”** que mantiene su partido cuando se habla de impulsar el almacenamiento energético, y apostó por un desarrollo conjunto de todas las formas de acumulación de energía, desde el bombeo reversible a las baterías, sin olvidar el papel que debe también jugar el hidrógeno.

Por lo demás, la IV Cumbre de Almacenamiento e Hidrógeno constató el buen momento que vive el sector de las baterías. Tras la publicación el año pasado del Real Decreto 997/2025 en el que se facilita la hibridación de los parques fotovoltaicos con almacenamiento, el evento ha puesto ahora el foco en **cómo participar en los distintos mercados, financiar los proyectos y operar los activos de almacenamiento, hibridaciones y stand alone**. Desde UNEF consideran que el almacenamiento, y, en concreto, los proyectos fotovoltaicos con baterías y el almacenamiento independiente, deben acceder a red para conseguir demanda. Por ello, la propuesta de conexiones flexibles en distribución de la CNMC es un paso positivo. Sin embargo, no deben perjudicar a la operatividad del almacenamiento en los distintos mercados eléctricos.

Durante la Cumbre, se ha analizado también la **tramitación autonómica y estatal de los proyectos de almacenamiento**: qué está funcionando, dónde se están acumulando los plazos y qué están haciendo ya administraciones y promotores para avanzar con mayor certidumbre. **Marta Morera Marcé, directora general de Energía de la Generalitat de Catalunya**, explicó que “lo que funciona es una buena relación entre las empresas promotoras y los ayuntamientos de los municipios. Una buena práctica que aún no se ha hecho, y que podría ser una buena iniciativa de UNEF, es la formación a técnicos de ayuntamientos, protección civil y bomberos en relación al almacenamiento. Yo abogaré por cerciorarnos de que los territorios entiendan la importancia del almacenamiento, y explicar bien los requerimientos de los proyectos. Tiene que haber un criterio homogéneo, y debe haber más facilidades que bloqueos”.

Otro de los temas abordados ha sido la conveniencia de **integrar el almacenamiento en la planificación urbanística**. En este sentido, según Morera, “hay que trabajar muy bien la planificación urbanística, que es clave, antes de plantear cualquier proyecto. Va a haber distintos planteamientos más allá del servicio técnico, y quizá haya que empezar a etiquetar el almacenamiento como un uso más del urbanismo”.

La Cumbre ha ofrecido un **análisis técnico sobre la conexión del almacenamiento en redes** y la necesidad de avanzar en un sistema eléctrico más flexible. Los ponentes han coincidido en que “la flexibilidad requiere herramientas y red suficiente, y responde a la realidad del almacenamiento y de la nueva industria”, tal y como afirmó **Marta Castro, directora de Regulación de la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (AELEC)**, quien explicó que “las conexiones flexibles permiten que las instalaciones modulen su consumo y reciban consignas de operación. El distribuidor necesita conexiones flexibles y mercados locales para gestionarla. Sin la infraestructura adecuada, no hay margen real para aprovecharla”.