

La planta de gas natural renovable de Turn2X en Miajadas, ganadora de la 3.ª subasta del Banco europeo del hidrógeno

- En total, la convocatoria recibió 58 ofertas procedentes de 11 países, y se han adjudicado 1,1 GW de capacidad de electrólisis y 1.000 millones a 9 proyectos en la tercera subasta de hidrógeno de la Comisión Europea.



<https://www.pv-magazine.es/2026/05/08/la-planta-de-gas-natural-renovable-de-turn2x-en-miajadas-ganadora-...>

Pilar Sánchez Molina y Emiliano Bellini

Viernes, 08 mayo 2026

En total, la convocatoria recibió 58 ofertas procedentes de 11 países, y se han adjudicado 1,1 GW de capacidad de electrólisis y 1.000 millones a 9 proyectos en la tercera subasta de hidrógeno de la Comisión Europea.

Pilar Sánchez Molina y Emiliano Bellini

La Comisión Europea ha adjudicado 1,1 GW de capacidad de electrólisis en la tercera subasta de hidrógeno lanzada en diciembre a través del Banco Europeo del Hidrógeno.

El proceso de licitación, ampliamente sobresuscrito, seleccionó nueve proyectos repartidos en siete países y asignó 1.090 millones de euros en financiación europea. En total, la convocatoria recibió 58 ofertas procedentes de 11 países, con una demanda más de seis veces superior al presupuesto disponible de 1.300 millones de euros.

“La subasta concede a los proyectos seleccionados una prima destinada a cubrir la diferencia entre sus costes de producción y el precio de mercado. El objetivo es incentivar la producción y el uso de hidrógeno limpio”, explicó la Comisión Europea en un comunicado. “Tras la firma de los acuerdos de subvención, los nueve proyectos recibirán una prima fija de entre 0,57 y 3,49 euros por kilogramo de hidrógeno certificado y verificado producido, durante un periodo máximo de diez años”.

La cartera seleccionada incluye proyectos de distintas categorías: combustibles renovables de origen no biológico (RFNBO), hidrógeno bajo en carbono y aplicaciones marítimas y de aviación.

El proyecto español adjudicatario es Turn2X, con una oferta de 6.390 kilotoneladas de hidrógeno / 9 MW durante 10 años a un precio de 0,62 euros.

Turn2X es un promotor alemán y su primera planta mundial se inauguró en Miajadas (Cáceres, Extremadura), ya en 2024. La planta utiliza el hidrógeno renovable para producir gas natural renovable: las plantas que promueve la empresa se ubican junto a centrales de energía renovable y sus únicos insumos son el agua y el CO₂ biogénico. Tras producir hidrógeno verde, se añade el CO₂ biogénico (en el caso de Miajadas, procedente de una planta de bioetanol) para obtener gas natural renovable (GNR). El GNR se transporta a través de la infraestructura de gasoductos existente hasta los destinos de los clientes: fábricas con un elevado consumo energético.

Resto de proyectos

En la categoría general de RFNBO fueron seleccionados cinco proyectos en Grecia, España, Dinamarca y Austria. Los proyectos AN-1-B, en Grecia, y T2X, en España, producirán hidrógeno renovable a menor escala con ofertas inferiores a 0,65 €/kg. Dinamarca logró adjudicarse dos de los mayores proyectos de esta categoría: NJK, liderado por MorGen, con 300 MW de capacidad y una producción estimada de 445.000 toneladas de hidrógeno, y Alba, de Hy2gen Nordic AS, con 100 MW y más de 144.000 toneladas previstas. Austria participará con el proyecto Hy4IND, que utilizará un electrolizador de 5 MW orientado a la descarbonización industrial.

En la categoría de hidrógeno bajo en carbono, el proyecto finlandés Cloudberry fue el de mayor tamaño seleccionado, con 500 MW de capacidad y una producción prevista superior a 508.000 toneladas de hidrógeno en diez años. Además, presentó la oferta más baja de toda la subasta, con 0,44 €/kg. Alemania aportará el proyecto Lotse, con 120 MW adicionales y más de 140.000 toneladas de capacidad de producción.

En el segmento marítimo y de aviación se seleccionaron dos proyectos noruegos, Gen2-LH2 y RogalandH2, destinados a descarbonizar sectores de transporte difíciles de electrificar. Ambos registraron las ofertas más elevadas de la subasta, con 3,48 €/kg y 3,49 €/kg respectivamente. En conjunto, desplegarán unos 24 MW de capacidad de electrólisis y producirán cerca de 36.000 toneladas de hidrógeno renovable durante la próxima década.

La primera subasta del Banco Europeo del Hidrógeno, lanzada en noviembre de 2023, atrajo 132 ofertas para 8,5 GW de capacidad de electrólisis. Finalmente, la Comisión adjudicó cerca de 720 millones de euros a siete proyectos en Finlandia, Noruega, Portugal y España, con ofertas de entre 0,37 €/kg y 0,48 €/kg.

La segunda convocatoria, abierta en diciembre de 2024, seleccionó 15 proyectos en el Espacio Económico Europeo y repartió 992 millones de euros en ayudas. Las primas adjudicadas oscilaron entre 0,20 €/kg y 1,88 €/kg, niveles que algunos analistas consideraron demasiado bajos y que generaron dudas sobre la viabilidad económica de parte de los proyectos seleccionados.

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