

Onuba, punta de lanza del Valle Andaluz del Hidrógeno Verde

- Onuba es la primera fase del Valle Andaluz del Hidrógeno Verde que impulsa Moeve, una planta ubicada en el Parque Energético de Moeve en Palos de la Frontera.



Moeve inicia en Palos de la Frontera la 1ª fase del Valle Andaluz del Hidrógeno Verde, Onuba.

<https://elperiodicodelaenergia.com/onuba-punta-de-lanza-del-valle-andaluz-del-hidrogeno-verde/>

Redacción

Jueves, 17 septiembre 2026

Onuba es el nombre con el que se denomina la primera fase del Valle Andaluz del Hidrógeno Verde que impulsa Moeve, una planta ubicada en el Parque Energético de Moeve en Palos de la Frontera (Huelva) que contará inicialmente con 300 MW de capacidad de electrólisis, ampliables a 105 MW adicionales.

En su conjunto, el Valle Andaluz del Hidrógeno Verde, el mayor proyecto energético de hidrógeno verde de **Europa**, contempla una capacidad de 2GW de electrólisis repartidos entre dicho **parque energético y el de San Roque (Cádiz)** y posiciona a **Andalucía** como una región clave desde la que liderar la producción de moléculas verdes.

Cifras clave

La nueva planta de Huelva, cuya construcción ya iniciada se prevé que finalice en 2029, representa una inversión conjunta superior a 1.000 millones de euros, incluyendo la infraestructura asociada y el desarrollo de una planta fotovoltaica de autoconsumo.

Reconocida por la **Unión Europea como Proyecto de Interés Común (PCI)**, cuenta con una financiación de 304 millones de euros concedida por el Gobierno de España, en el marco del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia.

La instalación, según ha informado la compañía, podrá producir aproximadamente 45.000 toneladas de hidrógeno renovable al año, evitando la emisión de unas 250.000 toneladas anuales de CO2, similares a las emisiones generadas por el parque automovilístico de combustión de las ciudades de Huelva, Cádiz y Jaén.

Además, durante sus fases de desarrollo, construcción y puesta en marcha, el proyecto tendrá un impacto en el empleo en más de 8.000 puestos de trabajo directos, indirectos e inducidos en toda la cadena de valor, y contribuirá a la actividad económica de más de 400 pymes y autónomos locales.

Inicialmente, autoconsumo

Miguel Ángel Devesa, director de Hidrógeno de **Moeve**, ha explicado este jueves en un encuentro informativo antes del acto oficial del inicio de las obras, que en una primera fase "esa producción será para autoconsumo, el hidrógeno que consume la refinería dejará de ser fósil y pasará a ser renovable -algo que para 2030 es obligatorio-", si bien desde la compañía ya se mantienen conversaciones con potenciales clientes para que, con posterioridad, lo hagan ellos.

Y es que el hidrógeno se podrá usar para la producción más sostenible de combustibles de automoción por carretera, aerolíneas y sector marítimo, además de para descarbonizar otras industrias.

En este punto, ha indicado que la ambición de la compañía es que el precio del kilo de hidrógeno fósil y renovable sean equivalentes: "Actualmente el kilo de hidrógeno fósil se sitúa entre 1,5 y 2 euros y el del renovable por encima de los 5 euros, queremos que a partir de 2040 los precios sean equivalentes".

Solidez financiera

El proyecto, liderado por Moeve con una participación mayoritaria (51%), cuenta con una sólida estructura accionarial que combina experiencia industrial y financiera gracias a la incorporación de Hy24, el mayor fondo mundial especializado en hidrógeno renovable, y COFIDES, la institución financiera público-privada española, como socios estratégicos con una participación conjunta del 29%.

El 20% restante corresponde a una participación conjunta de **Enagás Renovable**, uno de los principales promotores europeos de proyectos de gas renovable, y **Alter Enersun**, compañía dedicada al desarrollo de instalaciones de generación de electricidad renovable.

Tecnología de vanguardia

La nueva planta impulsará soluciones tecnológicas avanzadas que conformarán el nuevo mercado del hidrógeno, al tiempo, que redefine los estándares de la ingeniería energética al constituirse como la primera planta nativa digital de la compañía.

La instalación integra desde su diseño un gemelo digital y una plataforma unificada de datos e IoT, sentando las bases para una operación más eficiente, segura y predictiva.