

Extremadura se perfila como "nodo estratégico de producción de gases renovables"

- Un análisis de la agencia extremeña de la energía, Agenex, sitúa a Extremadura como nodo estratégico del hidrógeno verde y los gases bajos en carbono



Extremadura se perfila como "nodo estratégico de producción de gases renovables"

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/extremadura-se-perfila-como-nodo-estrat-gico-20260407>

Antonio Barrero F.

Martes, 07 abril 2026

El **documento**, "elaborado por entidades públicas y privadas con presencia en Extremadura", ha sido desarrollado en el marco del proyecto europeo UnifHy (cofinanciado por el programa Interreg Europe) y examina el contexto normativo, tecnológico y de mercado "con el objetivo -explican desde la Agencia- de aportar una visión técnica que oriente la toma de decisiones en materia energética hacia una economía baja en carbono". Entre las principales conclusiones, el estudio resalta que (1) la elevada capacidad de generación de energía solar, (2) la disponibilidad de suelo y recursos hídricos y (3) la futura red de infraestructuras del corredor europeo H2Med otorgan a Extremadura "una ventaja competitiva única para la producción de hidrógeno verde". La **Agencia Extremeña de la Energía** asegura que la región cuenta así a priori con "condiciones especialmente favorables" para convertirse en "un nodo estratégico de producción de gases renovables en el suroeste europeo".

El análisis destaca hitos regionales recientes, como la integración de este vector en el **Plan Extremeño Integrado de Energía y Clima** o el **Decreto-ley 1/2023**, que declara de interés general la producción de hidrógeno a partir de renovables en el territorio.

En cuanto a los gases bajos en carbono, como el biogás y el biometano, el informe identifica "un elevado potencial de desarrollo derivado de la gestión de residuos orgánicos del sector agroganadero y agroindustrial, que favorecerían además modelos de economía circular en el medio

rural". Su integración en el mix energético -sostiene Agenex- podría ser clave para contribuir a la descarbonización "de industrias intensivas locales como las del vidrio, el cemento y la siderurgia".

[Bajo estas líneas, a la derecha, mapa de infraestructuras de H2Med. Y, en esta **imagen** , que se encuentra en la página de Enagas con el título Visión Europea Red de Hidrógeno 2030, una mirada más amplia sobre la "futurible" red europea de gasoductos para H2].

Retos estructurales y cohesión territorial

No obstante, el análisis subraya que el despliegue efectivo de estos sectores dependerá de factores clave como la consolidación de un marco normativo estable, el desarrollo de infraestructuras de transporte y almacenamiento, la activación de la demanda industrial y la reducción progresiva de costes tecnológicos. "Sin estos elementos, el potencial identificado podría no traducirse en desarrollo real", concluye en ese sentido la Agencia.

El documento también apunta que el hidrógeno verde y los biogases no solo representan una herramienta para avanzar en la descarbonización, sino una oportunidad de diversificación económica, atracción de inversiones y generación de empleo cualificado en Extremadura.

Para ello -avanzan desde Agenex-, el estudio identifica dos necesidades: (1) la de crear programas de formación especializada en colaboración con universidades y centros de FP; y (2) la de fomentar la aceptación social de estos sectores, la coordinación institucional y el apoyo al tejido empresarial.

Proyecto UNIFHY

El proyecto **Unifying policies to support the uptake of green hydrogen to decarbonize Europe** (Unificando políticas para apoyar la adopción del hidrógeno verde para descarbonizar Europa) es un proyecto cofinanciado por la UE a través del programa Interreg Europe y liderado por Agenex.

Cuenta con un presupuesto total de casi 1,4 millones de euros, y en él participan también las agencias del sur de Suecia y del sureste de Irlanda, así como las regiones de Lubelskie (Polonia) y Moravia-Silesia (República Checa) y el municipio de Aalborg (Dinamarca).

El proyecto surge -explica la Agencia- por la necesidad de buscar alternativas energéticas sostenibles, como el biogás o el hidrógeno verde, "que contribuyan a la reducción de emisiones y fortalezcan la seguridad energética, gestionando eficientemente los residuos y generando empleo en las áreas rurales".

UnifHy se centra, fundamentalmente, en acciones para su implantación en sectores con especiales dificultades de electrificar, como son el transporte pesado o el sector industrial.

Análisis regional del ecosistema de hidrógeno verde y gases bajos en carbono en Extremadura

Artículos relacionados

- **Bruselas inyecta 75 millones de euros a Enagás para que estudie el gasoducto submarino H2Med (2025)**
- **Revienta otra burbuja de hidrógeno (2024)**
- **Estos son los motivos por los que el corredor de hidrógeno H2Med es una inversión ruinosa (2024)**

- **Enagás, un negocio "ruinoso" capaz de repartir dividendos obscenos (2023)**
- **El hidrógeno verde pierde por el camino hasta el 80% de la energía invertida en su producción**
- **El H2Med, con una inversión cercana a los 2.850 millones de euros, transportará solamente hidrógeno verde (2022)**