



España podría cubrir hasta el 10% de su consumo de gas con biometano en 2035

- España podría cubrir hasta el 10% de su consumo de gas con biometano en 2035, según un informe que destaca su potencial energético, económico y ambiental.



España podría cubrir hasta el 10% de su consumo de gas con biometano en 2035

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/espaa-podr-a-cubrir-hasta-el-20260626>

Manuel Moncada

Viernes, 26 junio 2026

El estudio sitúa el potencial bruto de biometano en España en 151 TWh anuales, lo que coloca al país entre las principales potencias europeas por disponibilidad de recursos orgánicos. Sin embargo, tras aplicar criterios técnicos, territoriales, logísticos y económicos, el potencial accesible se reduce a 97 TWh y el volumen realmente movilizable en el horizonte 2035 se estima entre 25 y 35 TWh.

La cifra contrasta con la situación actual del sector, ya que España cuenta hoy con solo 22 plantas de biometano y una producción de 0,428 TWh, apenas el 0,13% de la demanda nacional de gas, por lo que para APPA Biogás, el problema no es la falta de recurso, sino la capacidad de convertir ese potencial en proyectos viables.

"El biometano no compite con la electrificación: la complementa allí donde la electrificación directa es más compleja", ha defendido **Laureano Parrilla, presidente de APPA Biogás**, durante la presentación del informe. Según la asociación, este gas renovable puede sustituir gas fósil en usos industriales, térmicos, transporte pesado y otras aplicaciones que requieren energía almacenable y compatible con las redes existentes.

El informe identifica cinco grandes familias de recursos orgánicos para producir biometano: efluentes ganaderos, cultivos intermedios, paja de cereal, subproductos agroindustriales y residuos urbanos, como la fracción orgánica de los residuos municipales y los lodos de depuradora. En

concreto, los cultivos intermedios podrían aportar hasta 11,8 TWh anuales; los purines y estiércoles, hasta 9,6 TWh; y los residuos urbanos y lodos, hasta 5,4 TWh.

Además de su contribución energética, el despliegue del biometano tendría un impacto relevante en emisiones, importaciones y empleo. Por ejemplo, sustituir entre 25 y 35 TWh de gas natural fósil evitaría entre 5 y 7 millones de toneladas de CO2 al año, pero también permitiría reducir importaciones energéticas por valor de entre 1.000 y 1.750 millones de euros anuales y generar entre 15.000 y 20.000 empleos directos e indirectos, especialmente ligados al medio rural.

Otro elemento clave es el digestato, el fertilizante orgánico que se obtiene en el proceso de producción. El estudio calcula que el desarrollo previsto generaría entre 10 y 12 millones de toneladas anuales de digestato, con capacidad para reciclar hasta 72.000 toneladas de nitrógeno y reducir la dependencia de fertilizantes minerales importados.

La comparación europea evidencia el retraso español, ya que Francia cuenta actualmente con 760 plantas operativas y Dinamarca cubre cerca del 50% de su consumo nacional de gas con biometano. En contraste, España, pese a contar con recurso, red gasista, industria y conocimiento técnico, mantiene un despliegue incipiente, lamentan desde la asociación.

Para cerrar esa brecha, APPA Biogás reclama un marco normativo claro y estable, mayor agilidad administrativa, mecanismos de apoyo económico, una regulación adecuada del digestato y modelos de implantación integrados en el territorio. Por otro lado, la aceptación social será también decisiva, ya que según los datos del informe, alrededor del 30% de los proyectos actuales afronta algún tipo de oposición local.

En resumen, España tiene ante sí un "gigante dormido" de la energía renovable. Convertirlo en realidad dependerá menos del recurso disponible que de la capacidad para movilizar inversión, simplificar trámites y encajar cada proyecto en su entorno.