

La fragmentación normativa y las barreras técnicas siguen obstaculizando la inyección de biometano

- Los distintos países han implementado normas nacionales separadas, lo que da lugar a requisitos de nivel de oxígeno diferentes entre países



La fragmentación normativa y las barreras técnicas siguen obstaculizando la inyección de biometano

Energías Renovables [el periodismo de las energías limpias.](#)

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/la-fragmentacion-normativa-y-las-barreras-20260409>

Celia García-Ceca

Jueves, 09 abril 2026

Un grupo de alto nivel formado por responsables políticos de la UE, reguladores nacionales, operadores de redes y representantes de la industria se ha reunido hoy a puerta cerrada en la segunda edición del **Grid Ready Fórum**, un encuentro organizado por la Asociación Europea de Biogás, para abordar los cuellos de botella que frenan el despliegue del biometano. Los participantes, procedentes de múltiples países de la UE, han señalado la persistente fragmentación normativa y las barreras técnicas que siguen obstaculizando la inyección de gas renovable en el sistema energético europeo. Los 60 expertos reunidos en Bruselas han presentado una serie de medidas concretas para acelerar la inyección de biometano en las redes de gas de Europa. Los retrasos en la aplicación de la normativa de la UE sobre el gas corren el riesgo de ralentizar el despliegue del biometano en un momento en que la rápida expansión del suministro nacional de gas renovable es estratégicamente crucial para la competitividad global y la descarbonización.

Los debates se producen en un momento crítico para la aplicación del Paquete del Gas de la UE, que insta a los Estados miembros a establecer un derecho de inyección para todos los productores de gas renovable en las redes de gas existentes. Con la fecha límite de transposición fijada para el 5 de agosto, se prevé que varios países de la UE retrasen o incumplan las disposiciones relacionadas con el biometano, mientras que la Comisión Europea está preparando una evaluación de los avances que probablemente se publique a finales de este año. El biometano, producido a nivel nacional y compatible con la infraestructura de gas existente, ofrece la opción más rápida y rentable para ampliar el suministro de gas renovable y reforzar la resiliencia en un entorno geopolítico tenso.

Según la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER), la red de gas europea ya constituye una amplia infraestructura de gran valor para el transporte y el almacenamiento de energía, con más de 200 000 km de gasoductos de transporte y más de 2 millones de km de redes de distribución. Un estudio reciente de GIE estimó en 2.500 millones de euros al año la inversión necesaria en redes de gas para integrar 1.000 TWh de biometano. Esto es 40 veces menos de lo que necesitarán las redes eléctricas hasta 2040 (100.000 millones de euros al año). "Europa cuenta con la infraestructura, la tecnología y la experiencia necesarias para ampliar rápidamente el uso del biometano. Lo que necesitamos ahora es una acción decidida por parte de los gobiernos y los reguladores para eliminar las barreras restantes, armonizar las normas y convertir el potencial en energía renovable tangible que refuerce la seguridad energética de Europa y acelere la descarbonización", afirma Harmen Dekker, director ejecutivo de la EBA.

El Foro concluyó con la necesidad de un enfoque pragmático y armonizado de las normas de calidad del gas, incluidos los límites de oxígeno, que pueden hacer que la inyección de biometano resulte innecesariamente costosa o incluso técnicamente inviable. Los distintos países han implementado normas nacionales separadas, lo que da lugar a requisitos de nivel de oxígeno diferentes entre países que suponen un reto para los flujos transfronterizos. Además, el desarrollo de «planes maestros» coordinados para las redes de gas con el fin de maximizar la inyección de biometano, con el apoyo de herramientas de cartografía digital que permitan a los operadores de red optimizar sus redes, incluso mediante la implementación de flujos inversos cuando sea pertinente. Esto respaldaría la aplicación del derecho de inyección para los productores de biometano establecido en el Paquete del Gas. Las soluciones innovadoras también están ganando terreno. Se destacaron los gasoductos virtuales, que transportan biometano por carretera cuando el acceso a la red es limitado, como una solución práctica, y los expertos instaron a los responsables políticos a permitir que los operadores de red cubran la mayor parte del coste de los puntos de inyección centralizados.