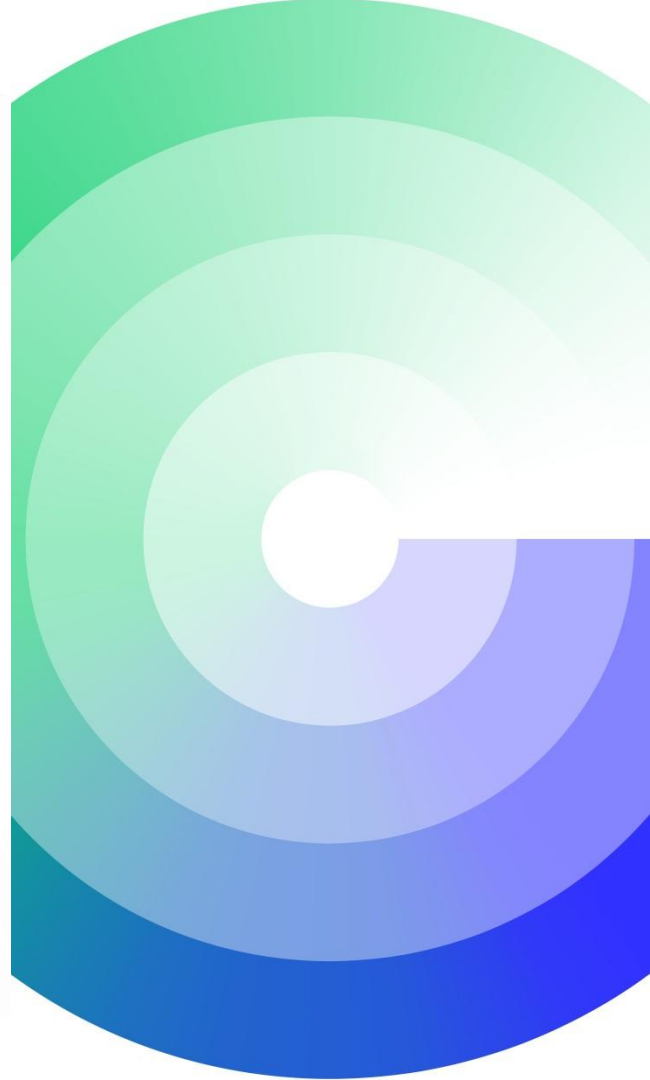


El Biometano, del potencial a la realidad y la transición Energética en España

Salón de Valladolid

01/10/2025



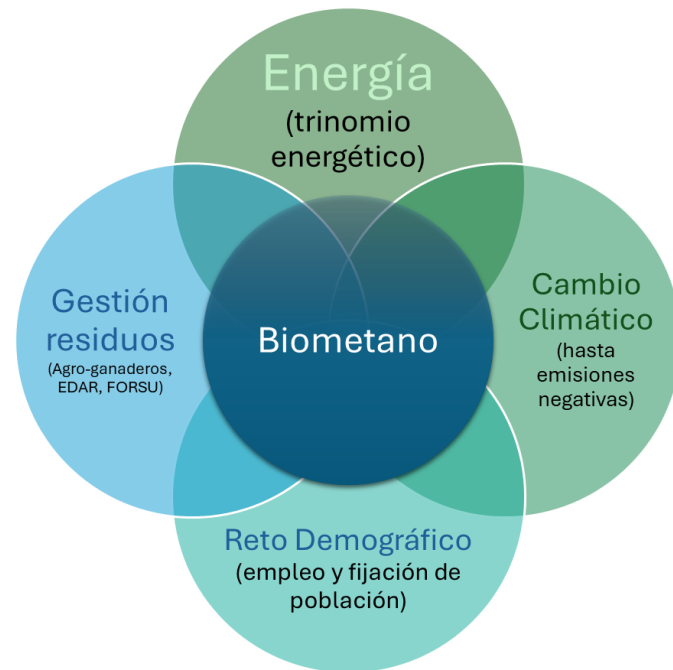
¿Por qué el biometano? Más allá de la sostenibilidad

AIE: “Los biogases son un **recurso infrautilizado**. Si se gestionan de manera responsable, pueden aportar múltiples beneficios, entre ellos, ganancias en materia de seguridad energética, acceso a la energía, desarrollo rural y agrícola, gestión de residuos y reducción de emisiones. Como forma mejorada del biogás, el biometano es un sustituto directo del gas natural”.

Tiene unas **externalidades positivas** que van más allá de la energía, como son la descarbonización de los diversos sectores, mejoras en la gestión del sector primario y generación empleo especialmente en el mundo rural.

La inversión en biogases es más rentable cuando el **desarrollo económico local** es una prioridad.

Los **coproductos** que acompañan a la producción de biogases también pueden ser valiosos (**CO₂ biogénico y fertilizantes orgánicos**).



Un mapa en constante crecimiento

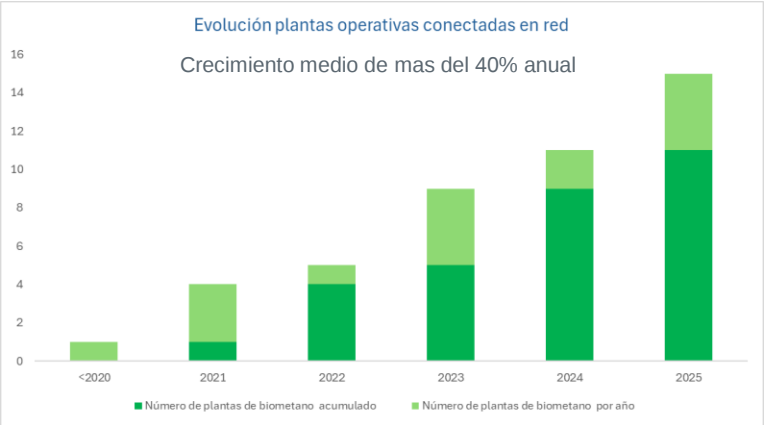
Plantas de Biometano Operativas en España

Inyección a la red gasista de transporte y distribución

sedigas



En 2024, España inyectó 315,7 GWh de biometano en la red de gas, siendo la capacidad instalada equivalente a 1 TWh/a



Denominación	Tipología	Promotor	Localidad	Provincia	Inyección a red	Operador de red	Entrada en operación	GWh/año (*)
1 Valdemingómez	Residuo Municipal	PreZero	Madrid	Madrid	Transporte	Enagás	feb-12	180
2 Eleno	Vertedero	Naturgy	Cerdanyola del Vallès	Barcelona	Distribución	Nedgia	jun-21	12
3 UNUE	Industrial	Enagás Renovables	Villanueva de la Jara	Burgos	Distribución	Nedgia	sep-21	20
4 Torre Santamaría	Agroganadero	Aspa Iberia	Valldemingómez	Lleida	Distribución	Nedgia	dic-21	30
5 Bens	EDAR	Naturgy	A Coruña	A Coruña	Distribución	Nedgia	ene-22	8
6 La Galera	Agroganadero	Biometagás	La Galera	Tarragona	Transporte	Enagás	abr-23	50
7 Biol Vegas	Agroganadero	Nortegas	Olvega	Soria	Distribución	Redexis	abr-23	30
8 Can Mata	Vertedero	Waga Energy/PreZero	Els Hostalets de Pierola	Barcelona	Distribución	Nedgia	jun-23	70
9 BioVO	EDAR	Consorcio ISG-CIVIC	Granollers	Barcelona	Distribución	Nedgia	oct-23	22
10 Vila-Sana	Agroganadero	Naturgy	Vila-Sana	Lleida	Distribución	Nedgia	jul-24	12
11 CycleO	Agroganadero	CycleO	Valldemingómez	Lleida	Distribución	Nedgia	sep-24	70
12 Coren	Agroganadero	Coren	Arbóvalo	Ourense	Distribución	Nedgia	mar-25	25
13 Almazán	Agroganadero	Redexis Renovables	Almazán	Soria	Distribución	Nedgia	abr-25	25
14 Montes de Toledo	Agroganadero	Biometane Initiatives	Noez	Toledo	Distribución	Nedgia	may-25	40
15 Cabanillas	Agroganadero	Biogeneración Cabanillas	Cabanillas	Navarra	Distribución	Nedgia	jul-25	22

Actualizado: Julio 2025

*Consorcio Residuo y Consorcio Gestión Residuos Valle Oriental

(*) Capacidad nominal

Interés del mercado

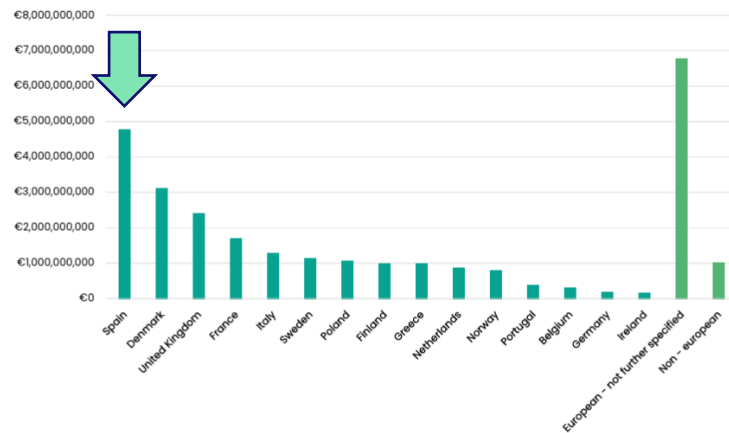
Table 2: Geographical distribution of investment volumes and foreseen capacity

	Investment volume	Foreseen capacity
Spain	€4.80 billion	17.3 TWh/year
Denmark	€3.14 billion	10.3 TWh/year
United Kingdom	€2.43 billion	6.8 TWh/year
France	€1.71 billion	3.7 TWh/year
Italy	€1.31 billion	3.2 TWh/year
Sweden	€1.16 billion	2.5 TWh/year
Poland	€1.09 billion	3.1 TWh/year
Finland	€1.02 billion	2.0 TWh/year
Greece	€1.01 billion	2.4*1 TWh/year
Netherlands	€0.89 billion	3.6 TWh/year
Norway	€0.82 billion	2.1 TWh/year
Portugal	€0.40 billion	1.3 TWh/year
Belgium	€0.32 billion	1.0 TWh/year
Germany	€0.20 billion	0.6 TWh/year
Ireland	€0.17 billion	0.8 TWh/year
Europe – not further specified	€6.8 billion	13.9 TWh/year
Non - European	€1.02 billion	2.4 TWh/year



Inversión actual

Figure 1: Geographical distribution of investment volumes



Los dos grandes activadores de biogás/biometano es el propio sector como se refleja en los índices de inversión publicados por EBA recientemente y las CCAA

Análisis

Elementos administrativos

- Falta de claridad en el procedimiento
- Muchas administraciones y departamentos implicados redundan en lentitud.
- Falta de recursos en las administraciones dificulta
- Falta de homogeneidad en el proceso de tramitación
- sobrerregulación a nivel local

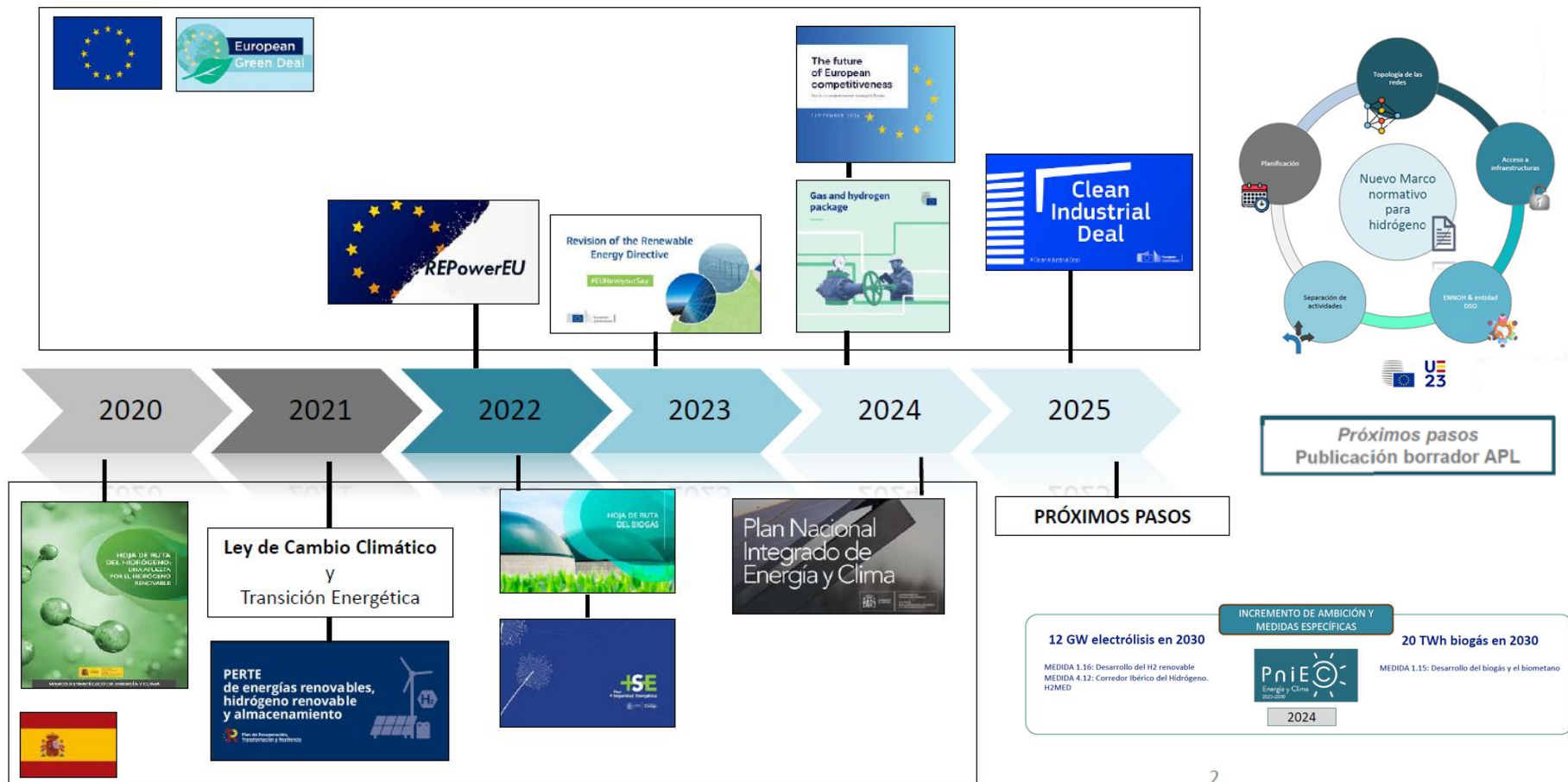
Elementos regulatorios

- Actualización y desarrollo de la Hoja de Ruta del Biogás
- Objetivos para el biometano muy poco ambiciosos
- GdO – UDB necesidad de su implementación
- Simplificación de la normativa asociada SANDACH
- Regulación más exigente a las plantas que a otras tecnologías alternativas.

Elementos sociales

- Conocimiento de los proyectos por las comunidades locales

Marco regulatorio EU y Nacional para gases renovables



Avances normativos relevantes gas renovables

Cambios legislativos y reglamentarios

- Marco regulatorio de conducciones aisladas y líneas directas (RDL 6/2022 y RDL 18/2022).
- Procedimiento de gestión del sistema de **garantías de origen** del gas procedente de fuentes renovables (OM TED/1026/2022).
- **PNIEC 2023 - 2030**
- **Resolución de 19 de abril de 2024**, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece el procedimiento de gestión de conexiones de plantas de generación de biometano con la red de transporte o distribución.
- **Orden TED/728/2024**, de 15 de julio, por la que se desarrolla el mecanismo de fomento de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte.
- **Circular 2/2025, de 9 de abril**, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural
- **Resolución de 14 de enero de 2025**, de la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental, por la que se formula declaración ambiental estratégica del «Plan Estatal Marco de Gestión de Residuos 2024-2035».
- **Resolución de 14 de mayo de 2025** de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se determinan los términos de remisión de información para el cómputo de los combustibles líquidos y gaseosos renovables de origen no biológico, a efectos del objetivo de venta o consumo de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte
- **Resolución de 13 de junio de 2025**, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece el procedimiento de gestión de las solicitudes y la contratación de la conexión de plantas de producción de otros gases con la red de transporte o distribución de gas natural

Avances en los expedientes europeos durante la presidencia española del consejo

- Aprobación y publicación de RED III, Refuel Aviation, Refuel Maritime, AFRI, Directiva y Reglamento de Gas, Gases Descarbonizados e Hidrógeno y la EPBD.

Avances de las CCAA:



Cataluña

- Estrategia catalana de biogás 2024-2030
- Objetivo: 2 TWh/año de biogás en 2030
- Ayudas:
 - 80M€: adjudicadas 49 M€ para plantas con residuos ganaderos y upgrading a biometano.
 - 3 M€ para la inyección de biometano en red gasista.
- 2025:
 - Proyectos empresariales estratégicos: objetivo reducir los tiempos de permitting a la mitad.
- Estrategia del digerido
- Guía de tramitación de proyectos



Valencia

- Ruta valenciana del biogás (2022):
 - Objetivo accesible de 2,34 TWh/año y un potencial técnico de 5,60 TWh/año.
- 2024: Lanzamiento Mesa del biogás
 - Posibilidad de revisar objetivo de HdR: duplicar
- Propuesta de guía de tramitación de proyectos



Castilla la Mancha

- 2024: Consulta pública previa sobre proyecto de Decreto regulador del Plan de biometano en Castilla-La Mancha.
- 2025:
 - Consulta plan de biometanización cerrada en agosto 2025.



Castilla y León

- 2024: Borrador de Estrategia de biometano
- Asociaciones: preparación Plan de acción



Andalucía

- Lanzamiento Alianza Andaluza Biogás (A2Bio)
- Preparación borrador instrucción olores
- Borrador HdR biogás + plan de divulgación

Temas regulatorios abiertos en 2025

Desarrollo de las
medidas incluidas
en el PNIEC

Transposición de la
Directiva REDIII

Transposición de la
Directiva de gas,
gas hipocarbónico
e hidrógeno

Conclusión del
Grupo de Trabajo
de biometano
CNMC

¡¡Muchas gracias!!

