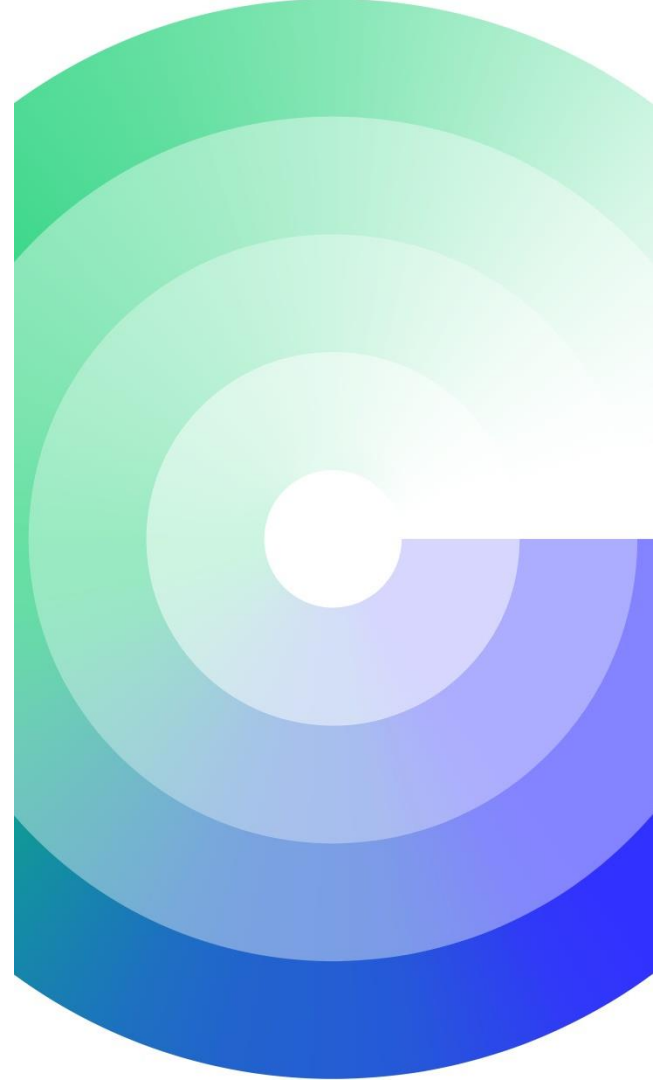


EL PAPEL DE LOS GASES RENOVABLES EN LA CONSTRUCCIÓN DE UN FUTURO DESCARBONIZADO

**APEG – Associação Portuguesa
de Empresas de Gás**

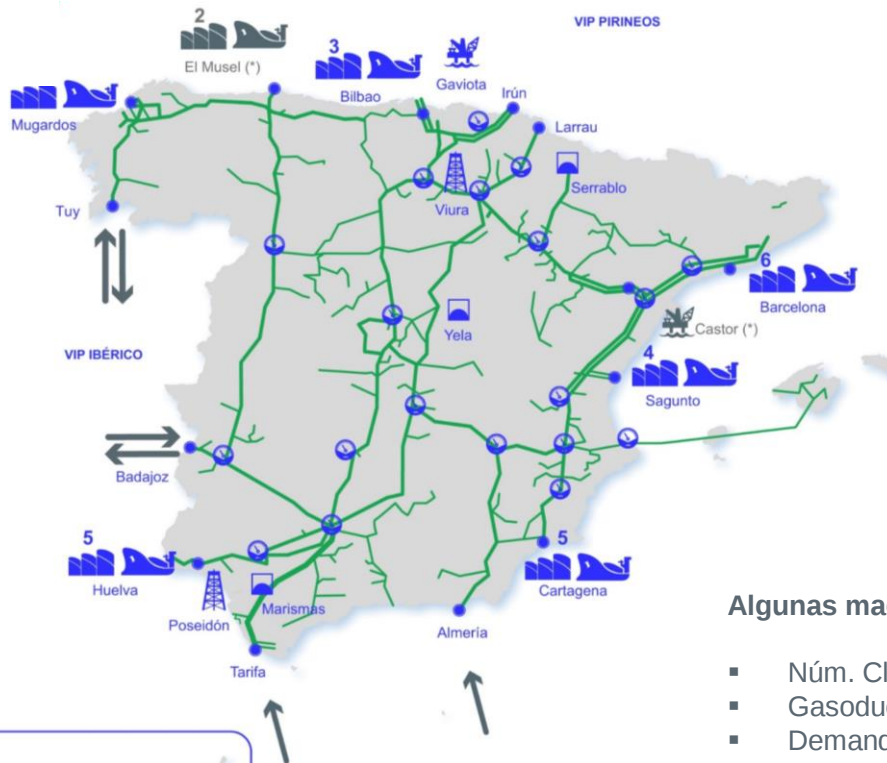
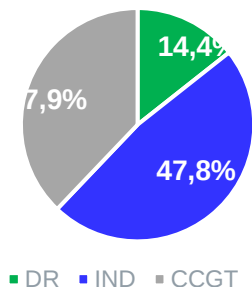
26 de junio de 2023



Sistema gasista español

- 19 países suministradores
- 6 +1 plantas de regasificación
- 6 gasoductos internacionales
- 71% importación GNL

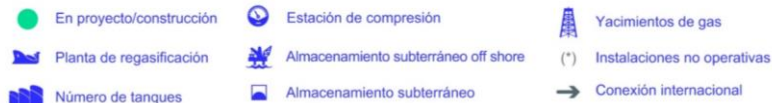
Demanda gas 2022 (España): 364 TWh



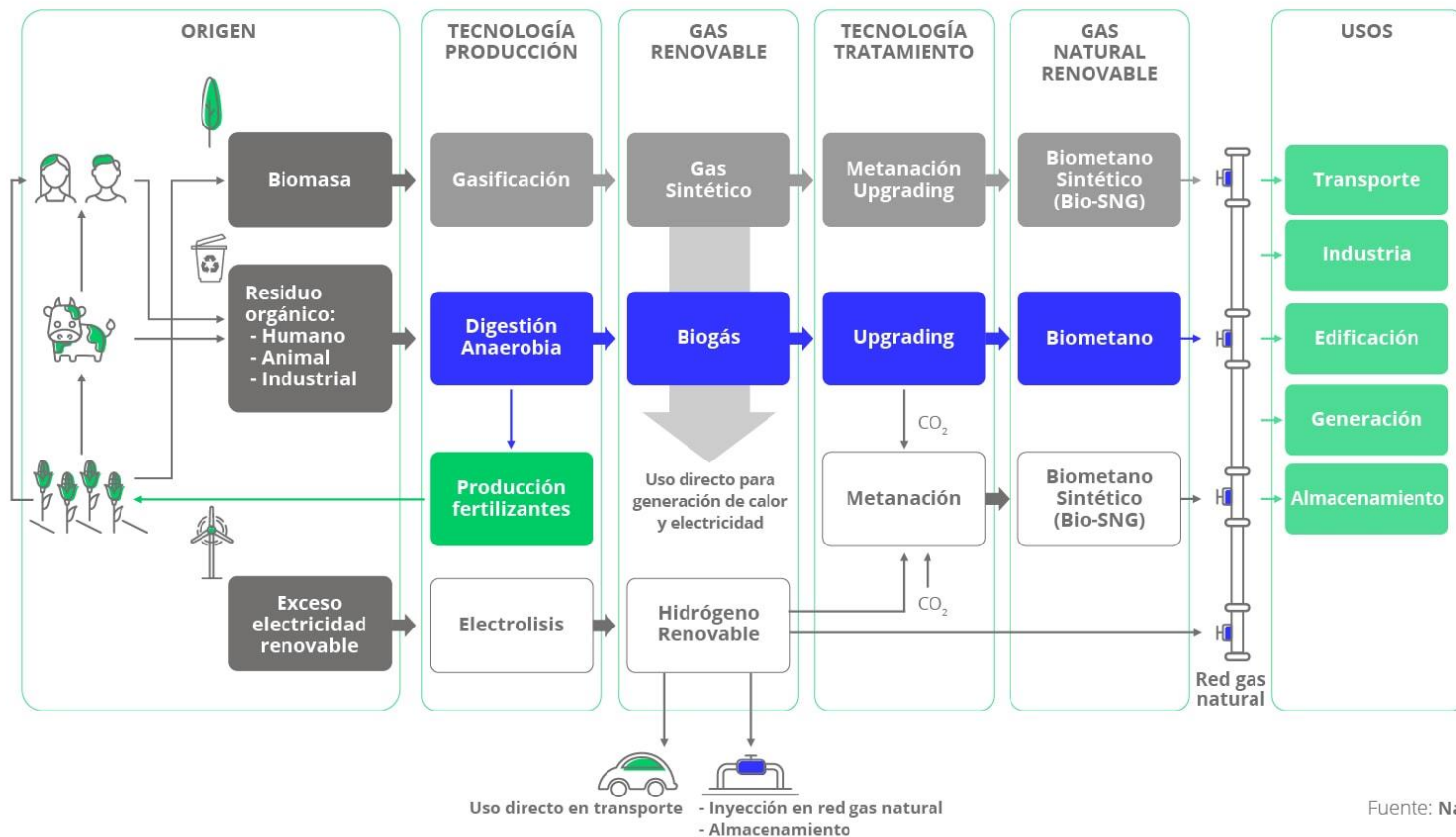
Algunas magnitudes básicas:

- Núm. Clientes: ~8 millones
- Gasoductos: 95.434 kilómetros
- Demanda sector eléctrico: 250 TWh

Estado de infraestructuras 31/12/20

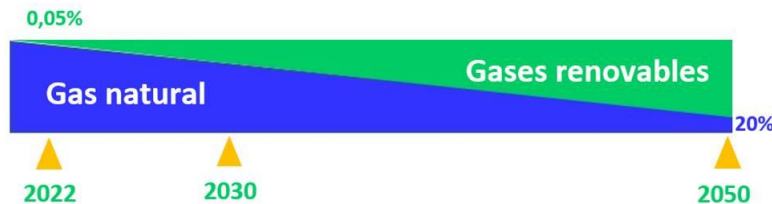


¿Qué es el gas renovable?



Ruta a la descarbonización eficiente, accesible e inclusiva

- Blending H₂ y Metano en % creciente
- Desarrollando legislación para aumentar presencia de los gases renovables
- Desarrollando nuevos usos para los combustibles gaseosos



- Sustituyendo combustibles más contaminantes
- Respaldo a las Renovables

- Sistema gasista descarbonizado
- España país exportador de energía
- Firmeza al sistema gasista

Transición energética

Europa marca la senda para la expansión de los gases renovables

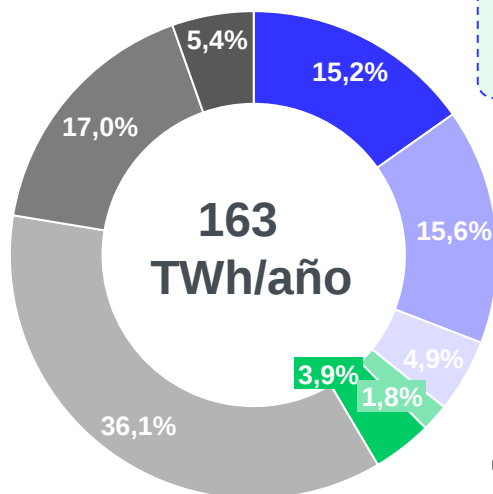
Transición energética

Principales instrumentos para el desarrollo de los gases renovables en España

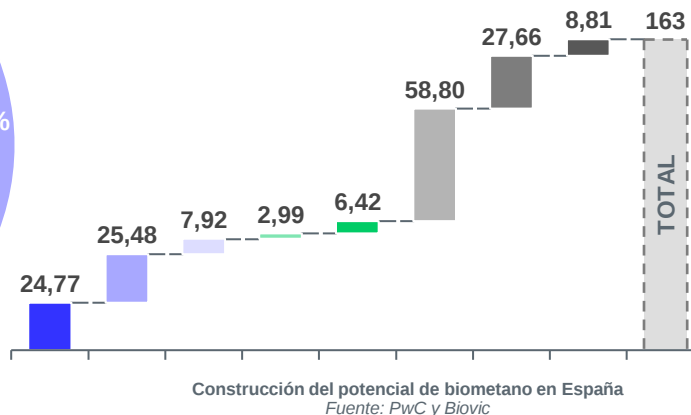
El estudio establece un potencial de 163 TWh/año para la producción de biometano en España, en línea con el de otros estudios realizados a nivel europeo para evaluar el potencial disponible y claramente superior al calculado por el IDAE (34 TWh/año)

Resultados obtenidos en cuanto a potencial de producción de biometano

Potencial de producción de biometano en España
Fuente: Sedigas (PwC y Biovic)



La **parte excluida del potencial estimado por el IDAE**, correspondiente a cultivos intermedios, biomasa forestal residual y el biogás de vertedero alcanza los 95,27 TWh/año, lo que supone un 58,5% del total. La parte restante por lo tanto sumaría unos **67,59 TWh/año, notablemente superior a las estimaciones más optimistas del IDAE (20-34TWh/año)**

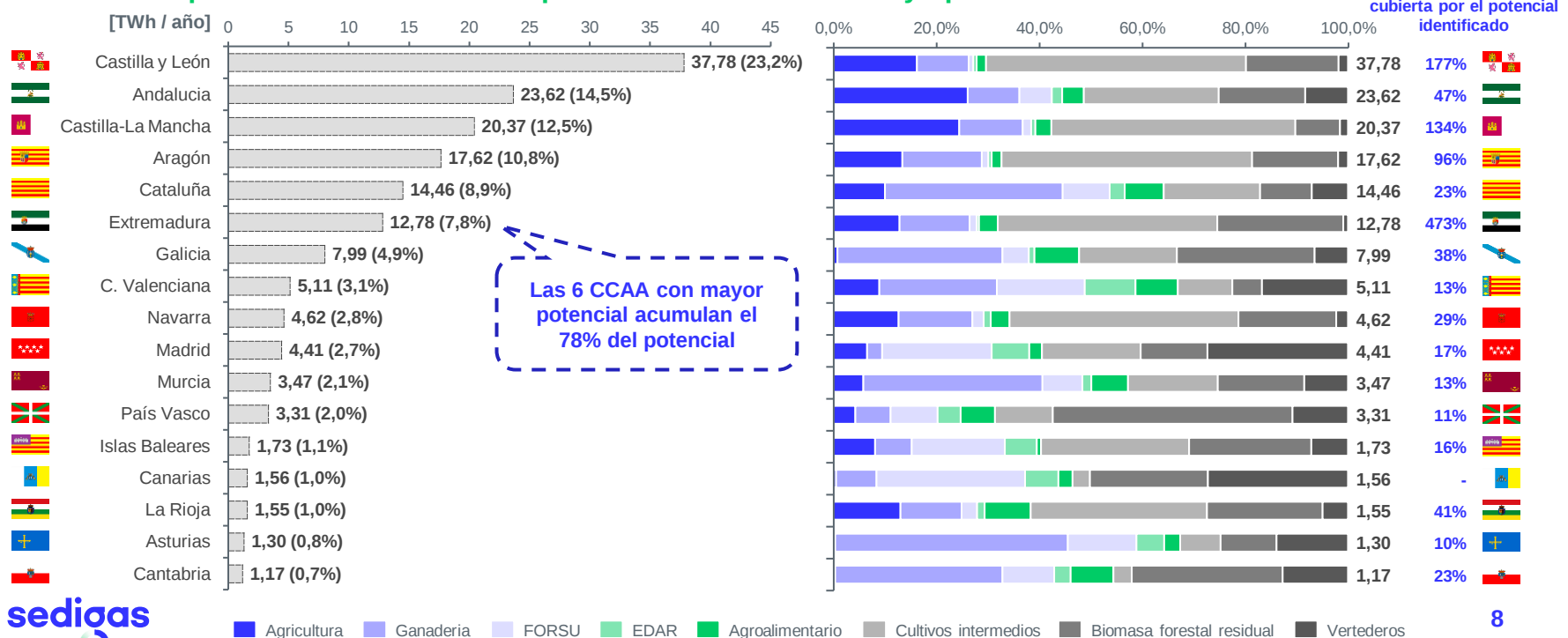


■ Agricultura ■ Ganadería ■ FORSU ■ EDAR ■ Agroalimentario ■ Cultivos intermedios ■ Biomasa forestal residual ■ Vertederos

3. Principales resultados obtenidos

El potencial se reparte de forma desigual atendiendo a factores socioeconómicos y relacionados con las actividades agrícolas, ganaderas y agroalimentarias principalmente. Dependiendo de éstos el potencial por tipo de residuo varía por CC.AA.

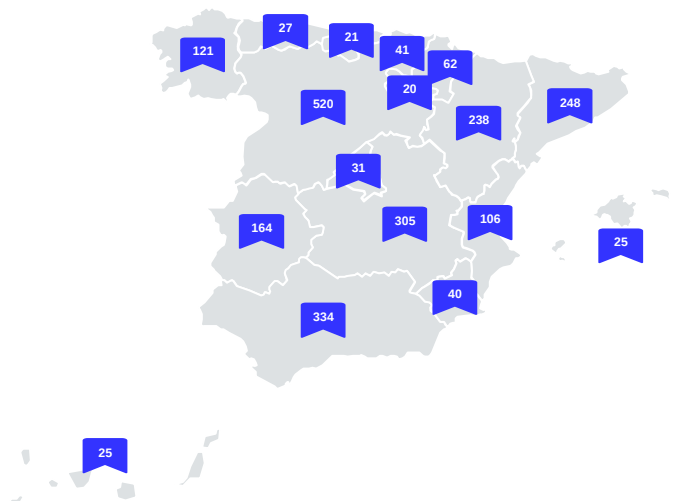
Potencial de producción de biometano por Comunidad Autónoma y tipo de residuo



3. Principales resultados obtenidos

En términos globales, a partir del potencial de producción de biometano presentado anteriormente, se han ubicado un total de 2.326 plantas potenciales en toda la geografía española, lo cual equivaldría a utilizar todo el potencial disponible en España

Principales aspectos socioeconómicos asociados a la inversión en las plantas de biometano.



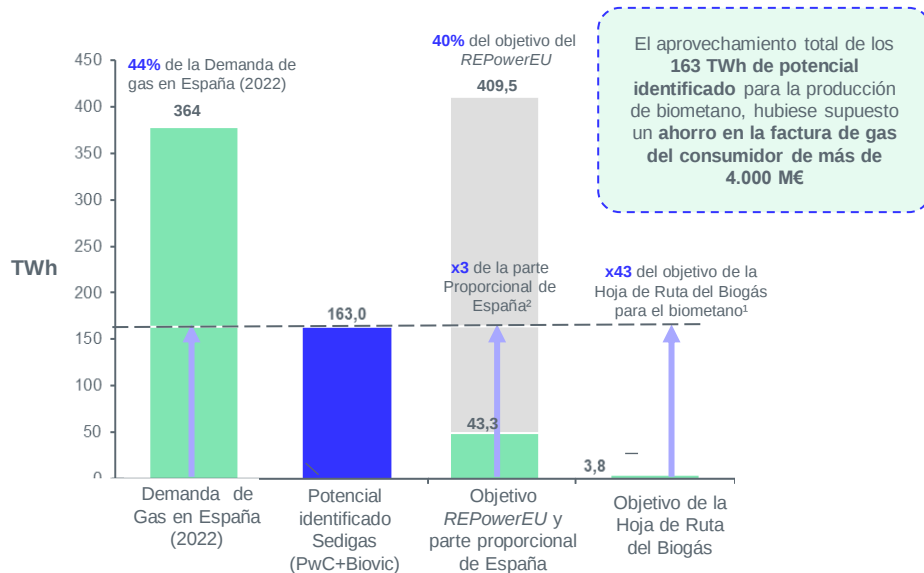
CC.AA.	Nº de Plantas Totales	Inversión en Plantas (M€)	Nº empleos* (O&M)
Castilla y León	520	10.112	16.071
Andalucía	334	5.476	8.463
Castilla-La Mancha	305	5.058	8.168
Cataluña	248	3.616	5.388
Aragón	238	4.422	6.901
Extremadura	164	3.224	4.742
Galicia	121	2.086	2.854
Comunidad Valenciana	106	1.413	2.155
Comunidad Foral de Navarra	62	1.186	1.795
País Vasco	41	818	981
Murcia	40	666	936
Comunidad de Madrid	31	594	861
Principado de Asturias	27	364	554
Islas Baleares	25	420	615
Islas Canarias	23	340	497
Cantabria	21	324	427
La Rioja	20	376	533
TOTAL	2.326	40.495	61.941

La inversión de **40.495 M€** en las **2.326 plantas** supone un **3,6% del PIB** nacional

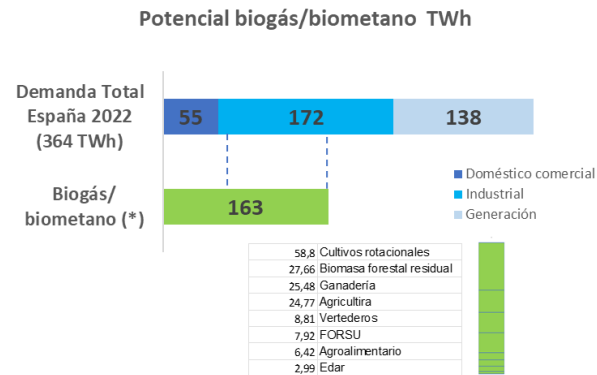
Contexto Energético. Perspectivas 2023 Gases Renovables

Estudio Potencial del Biometano establece un potencial de producción en España de 163 TWh/año

Comparación del potencial de biometano identificado con las principales referencias del sector:



Comparación del potencial de biometano identificado en términos de consumo:



(*) Potencial calculado en el "Estudio de la capacidad de producción de biometano en España, 2023" de Sedigas

Potencial para sustituir el 72% de la demanda convencional, es decir:

- El 100% de demanda doméstica y 63% de industrial

En otras palabras el 45% de la demanda total de gas.

Los gases renovables deben considerarse como un elemento clave para el sector de la calefacción

¹ Se ha calculado en base a la previsión de que el 1% de la demanda de gas sea biometano en 2030 de la Hdr del Biogás, con la demanda de gas del año 2021

² Objetivo recogido en el documento de recomendaciones de Plan Nacional de Reformas publicado por la CE en el 24/05/2023



Las ventajas de depurar el biogás e inyectarlo a las redes de gas natural

Medidas propuestas para el desarrollo del biometano

Reconocimiento del potencial del **biometano en las líneas estratégicas de la política energética nacional, autonómica y municipal** mediante una revisión de los objetivos marcados en los diversos documentos estratégicos.

Proveer como parte de la ejecución de los **fondos europeos** de mecanismos financieros de apoyo al sector de los gases renovables.

Desplegar **líneas de ayudas** que contribuyan a la implantación de esta fuente de energía, en ámbitos específicos los procesos de depuración del biogás y, por lo tanto, su transformación en biometano y las inversiones necesarias para la conexión de las plantas de producción a la red gasista de transporte o distribución.

Llevar a cabo las **reformas normativas** pertinentes para garantizar el correcto despliegue del potencial de los gases renovables a nivel autonómico.

Desarrollar **guías sobre los procedimientos administrativos** que debe seguir un proyecto de producción de biometano -de tal forma que los potenciales promotores tengan una hoja de ruta clara sobre los pasos y los plazos que deben seguir.

Facilitar un espacio en el seno de la Administración para la **identificación y reconocimiento de determinados proyectos de gases renovables como de interés público** o como proyectos de interés estratégico para la Transición Energética.

Impulsar la **agilización administrativa** de los proyectos a través de tres conjuntos de medidas: el establecimiento de procedimientos más rápidos y breves, la mejora de la coordinación interna y de la digitalización de la tramitación y la simplificación de los procedimientos de conexión a la red.

Impulsar las medidas necesarias para garantizar que los trabajadores que se incorporen a las nuevas industrias vinculadas a los gases renovables tengan los **niveles de capacitación profesional adecuados**.

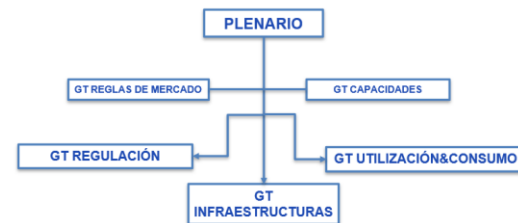
Medidas de formación

- Para que la transición energética -que supondrá el despliegue de nuevas tecnologías como el biometano- sea exitosa será primordial contar con trabajadores suficientemente formados.
- La ausencia de dichos niveles mínimos de formación no supondrá únicamente un impedimento para que la transición sea justa en términos sociolaborales, sino que pondría en cuestión la propia viabilidad de esta.
- Por ello, sería preciso **desplegar algunas medidas de apoyo, tales como el lanzamiento de planes de formación y capacitación enfocados a las necesidades propias de cada territorio y tipología de proyectos y/o compañías, para lo cual habrían de materializarse líneas de financiación específicas – para apoyar, entre otras actuaciones, la habilitación de centros formativos en las propias compañías.**

Think Tank del H2 inyectado en red

1. **Cronología:** Lanzamiento el 24 de julio de 2020.

2. **Participantes:** 88 personas  +



VICEPRESIDENCIA
TERCERA DEL GOBIERNO

MINISTERIO
PARA LA TRANSICIÓN ECOLÓGICA
Y EL RETO DEMOGRÁFICO

3. **Objetivos:**

- Impulsar la **inyección de H₂** en la red de gas natural en conjunto con otros gases.
- Apoyo como **dinamizador** del desarrollo de H₂ para contribuir a la **transición energética**: eficiente económicamente, sostenible y con garantía de suministro

Think Tank del H2 inyectado en red. Memoria



Think Tank del Hidrógeno

para su inyección y almacenamiento
en las infraestructuras de gas natural

Memoria 2023

[Descargar](#)

Estudio CavendisH2

España, los gases renovables pueden y deben jugar un papel relevante en la transición energética. España, por su posición privilegiada, se postula como uno de los principales productores de hidrógeno verde a nivel mundial.

Sedigas y sus asociados han tomado la decisión de realizar **el proyecto CavendisH2**.

Un estudio que analiza en detalle la competitividad y atractivo de los gases renovables, así como la viabilidad del uso de la infraestructura gasista existente para suministrar distintos tipos de gases renovables



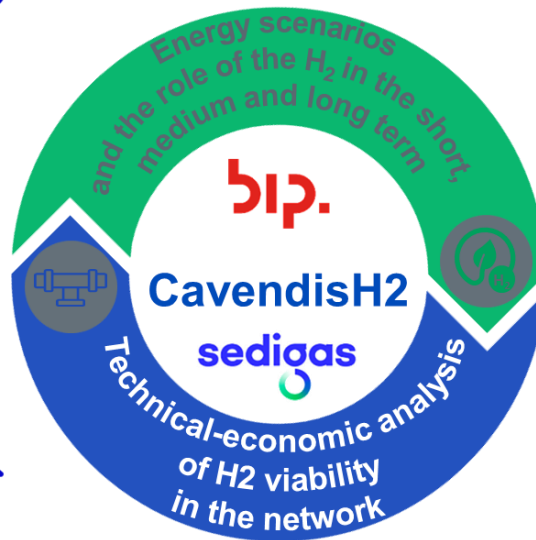
TSO



DSO



SUPPLIERS



Medidas propuestas para el desarrollo del hidrógeno

Definir un marco regulatorio idóneo que garantice el correcto despliegue de la tecnología en las diferentes comunidades autónomas abordando cuestiones como la inyección de los gases a las redes de transporte y distribución.

Garantizar que la tramitación administrativa sea ágil, mediante la adopción de figuras como el “silencio administrativo positivo” para los proyectos.

Desarrollar mesas de cooperación del hidrógeno que permitan desarrollar estrategias autonómicas específicas que aceleren la atracción de talento e inversión.

*Proveer como parte de la ejecución de los **fondos europeos** de mecanismos financieros de apoyo al sector de los gases renovables. Desplegar **líneas de ayudas** que contribuyan a la implantación de esta fuente de energía, en ámbitos específicos que permitan adecuar la demanda a la utilización de gases renovables como puede incentivar a instalación de aparatos que permitan utilizar porcentajes crecientes de hidrógeno como las calderas H2 ready.*

¡Gracias!