

Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas

18 de marzo 2024



Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas

-  **Separación vertical en los modelos de hidrógeno y gas. Se permite a un grupo con transporte de gas y de H₂ producir/comercializar H₂.**
-  **Separación horizontal (Gas Natural≠H₂) y posibilidad de operador combinado (Gas Natural=H₂)**
-  **Planificación nacional**
-  **Seguridad de Suministro**
-  **Acceso de terceros a infraestructuras**
-  **Peajes de acceso a redes**
-  **Desarrollo de Códigos de Red gas y de H₂**
-  **Medidas para fomentar gases renovables**

Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas



Separación vertical en los modelos de hidrógeno y gas. Se permite a un grupo con transporte de gas y de H₂ producir/comercializar H₂.



Separación horizontal (Gas Natural≠H₂) y posibilidad de operador combinado (Gas Natural=H₂)



Planificación nacional



Seguridad de Suministro



Acceso de terceros a infraestructuras



Peajes de acceso a redes



Desarrollo de Códigos de Red gas y de H₂



Medidas para fomentar gases renovables

Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas



Separación vertical en los modelos de hidrógeno y gas. Se permite a un grupo con transporte de gas y de H₂ producir/comercializar H₂.



Separación horizontal (Gas Natural ≠ H₂) y posibilidad de operador combinado (Gas Natural = H₂)



Planificación nacional



Seguridad de Suministro



Acceso de terceros a infraestructuras



Peajes de acceso a redes



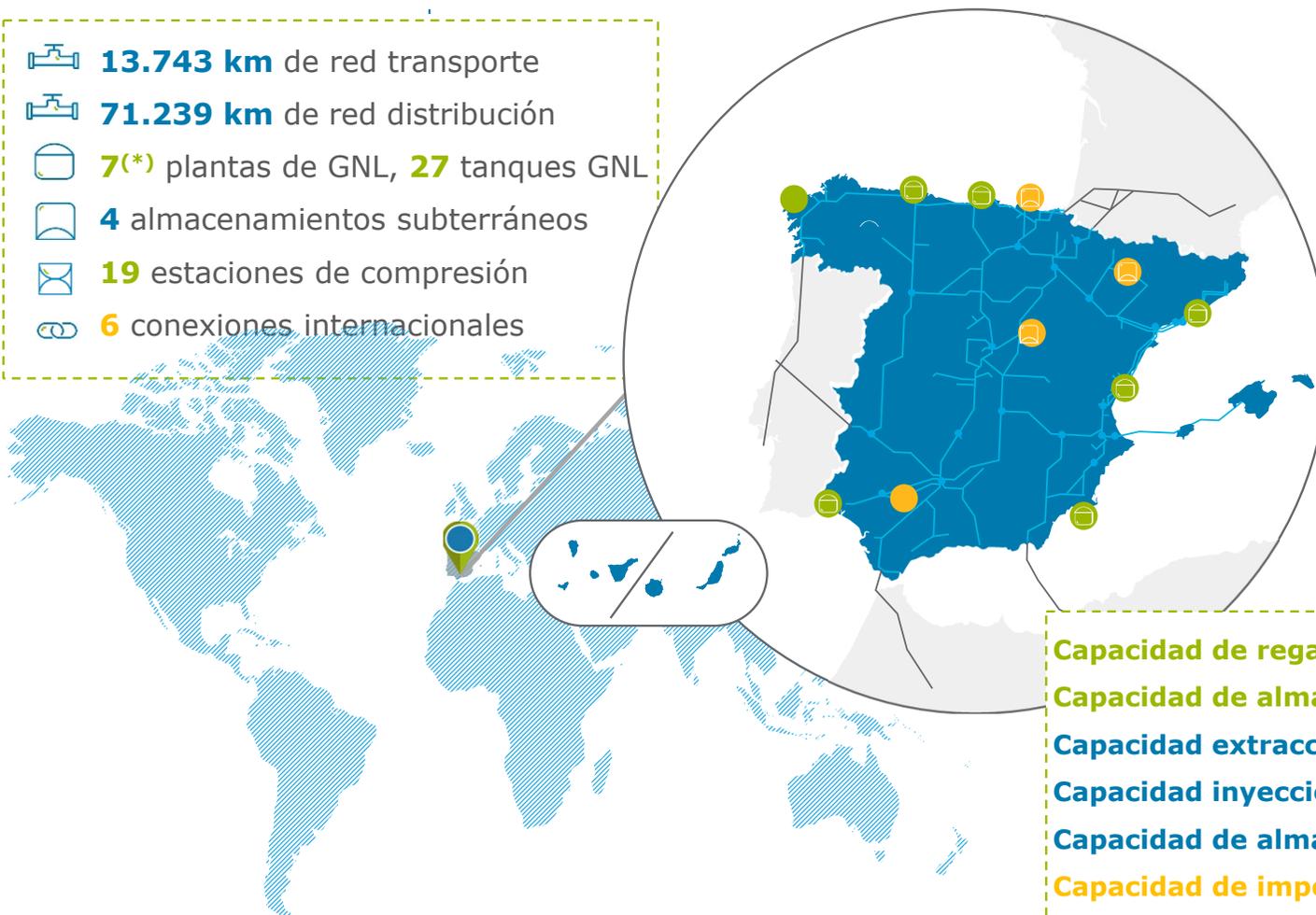
Desarrollo de Códigos de Red gas y de H₂



Medidas para fomentar gases renovables

Sistema Gasista Español

- 13.743 km** de red transporte
- 71.239 km** de red distribución
- 7(*)** plantas de GNL, **27** tanques GNL
- 4** almacenamientos subterráneos
- 19** estaciones de compresión
- 6** conexiones internacionales



En términos de capacidad de regasificación de GNL, España es:

1^{er} país de Europa
con una capacidad de
1.945 GWh/día

4^o país del mundo
después de Japón,
Corea y EE.UU

- Capacidad de regasificación:** 1.945 GWh/d
- Capacidad de almacenamiento en tanques:** 23.449 GWh
- Capacidad extracción punta:** ≈ 200 GWh/d
- Capacidad inyección punta:** ≈ 165 GWh/d
- Capacidad de almacenamientos subterráneos:** 35.926 GWh
- Capacidad de importación CCII:** 643 GWh/d
- Capacidad de exportación CCII:** 441 GWh/d

(*) Planta de El Musel en régimen de acceso singular

Las capacidades de importación no incluyen el GME

Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas



Separación vertical en los modelos de hidrógeno y gas. Se permite a un grupo con transporte de gas y de H₂ producir/comercializar H₂.



Separación horizontal (Gas Natural ≠ H₂) y posibilidad de operador combinado (Gas Natural = H₂)



Planificación nacional



Seguridad de Suministro



Acceso de terceros a infraestructuras



Peajes de acceso a redes



Desarrollo de Códigos de Red gas y de H₂



Medidas para fomentar gases renovables

Solidaridad. Demanda del Sistema

Unidad: TWh

Demanda

	2022	2023	
	1 enero al 31 diciembre 2022	1 enero al 31 diciembre 2023	% Δ 2023 Vs 2022
Convencional	226,4	229,8	+1,5%
D/C + Pymes	52,2	48,6	-7,0%
Industrial	163,5	169,7	+3,8%
Cisternas	10,7	11,6	+8,3%
S. Eléctrico	138,0	95,7	-30,7%
TOTAL Demanda	364,4	325,5	-10,7%



Convencional

D/C + Pymes

Industrial

Cisternas

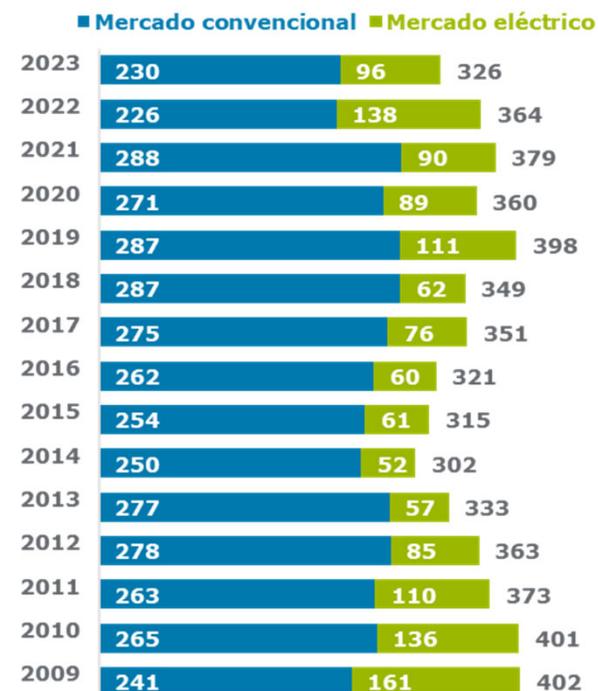
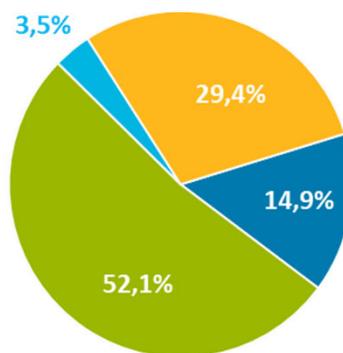
S. Eléctrico

TOTAL Demanda

8 millones de clientes finales

% sobre el total de demanda nacional

- D/C+PyMES
- Industrial
- Cisternas GNL
- ELÉCTRICO



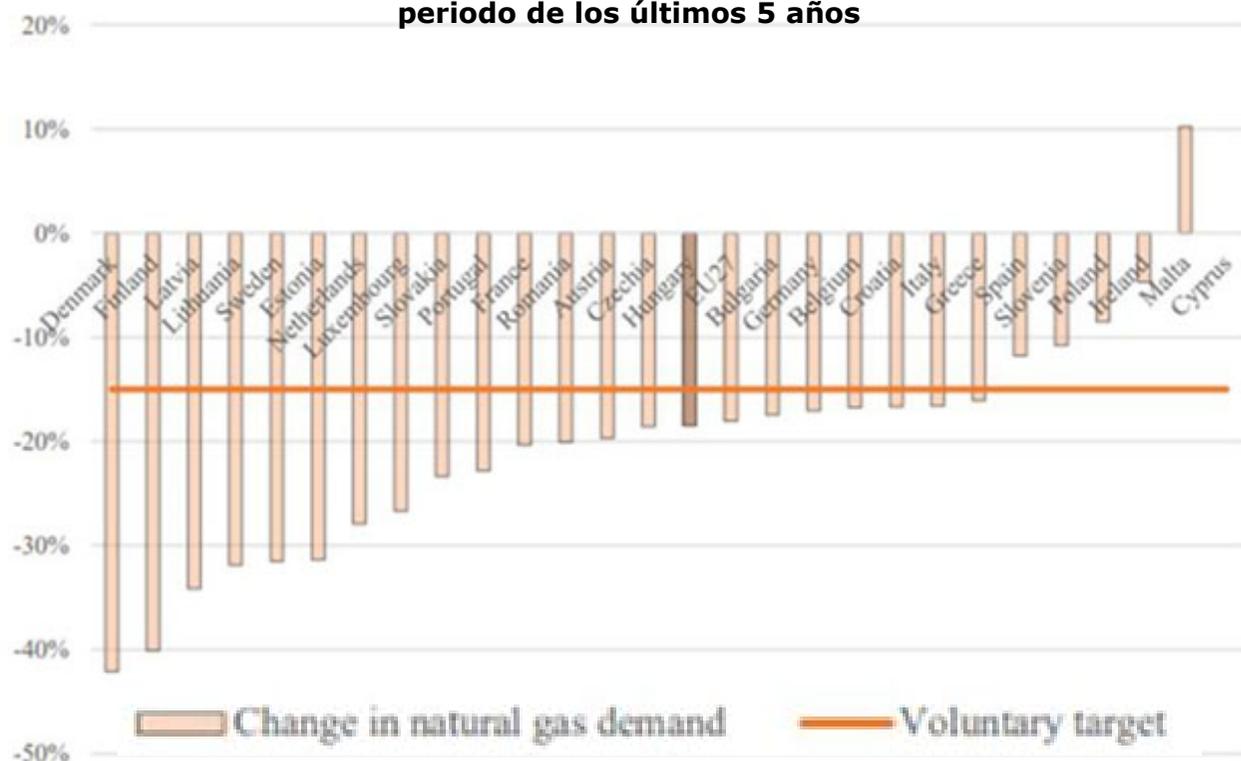
Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

Solidaridad: Prórroga Reglamento medidas coordinadas de reducción de la demanda: Reglamento UE 2022/1369 y Reglamento UE 2023/706

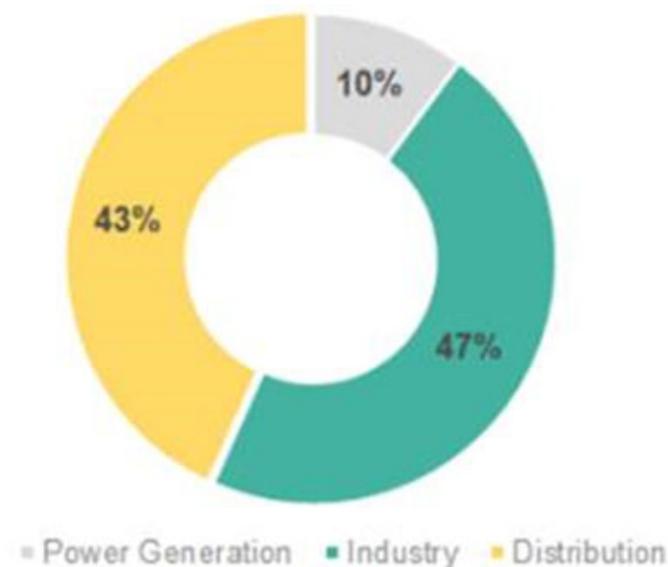


Monitorización del cumplimiento

Variación de la demanda de gas natural desde agosto-2022 a diciembre-2023 (17 meses) comparado con la media del mismo periodo de los últimos 5 años



Contribución por sector en la reducción de demanda (agosto-2022 a septiembre-2023)



Fuente: Review on the functioning of Regulation (EU) 2022/1369 on coordinated gas demand reduction, amended by Regulation (EU) 2023/706

Solidaridad: Ampliación de medidas de seguridad de suministro incluidas en el Reglamento UE 2022/2576



Plataforma de compras conjuntas

- Agregación de demanda/compra conjunta con participación de las empresas gasistas debe ser plenamente voluntaria.
- Participantes: Empresas de gas establecidas en países de la Energy Community (exc. suministros procedentes de Rusia o Bielorrusia)
- Mecanismo voluntario de apoyo al desarrollo del mercado del hidrógeno

Mecanismos de solidaridad

- Disposiciones por defecto en ausencia de acuerdos bilaterales
- Mecanismo de conciliación transfronterizo
- Mecanismo voluntario para proporcionar volúmenes de gas con aplicación de medidas basadas en mercado.

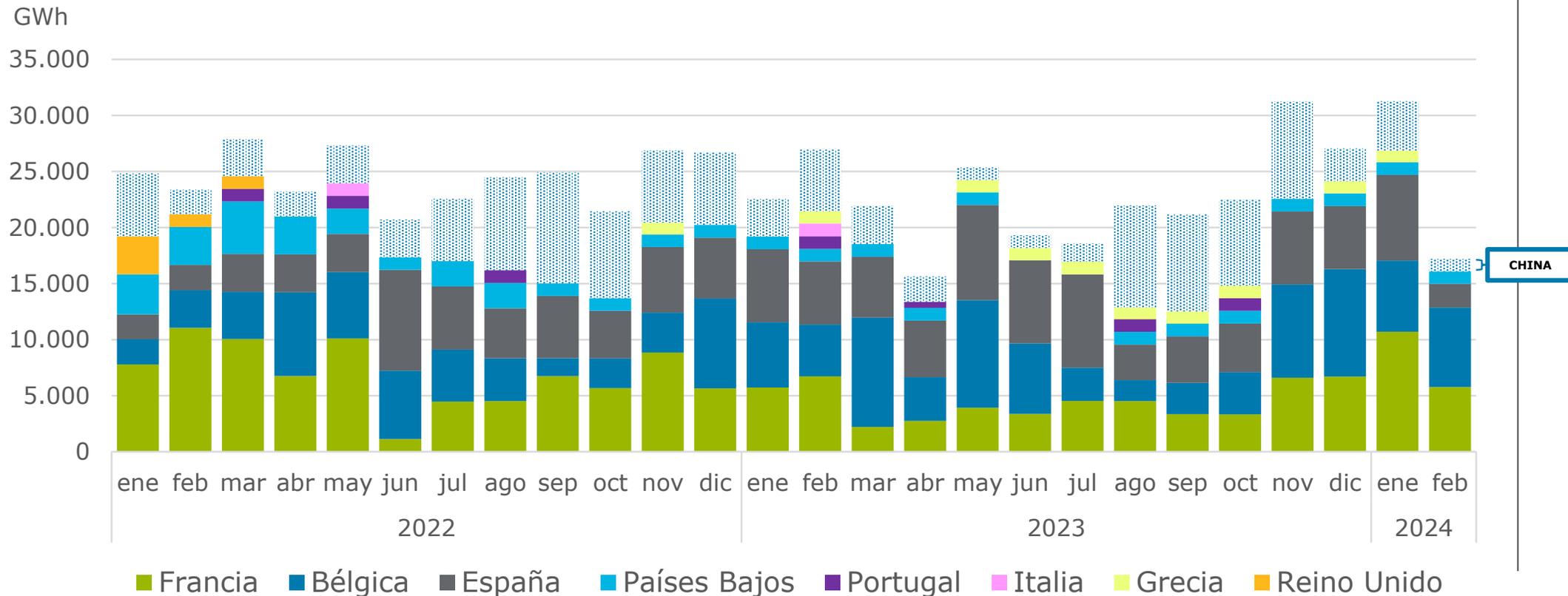


Europa: Suministro GNL ruso con destinos EU y China



Artículo 5 (Reglamento)

Los Estados miembros podrán tomar medidas proporcionadas **para limitar temporalmente el acceso** a los puntos de entrada y las terminales de GNL **a cualquier usuario**, si dicha capacidad está **destinada a entregas de gas procedentes de Rusia y/o Bielorrusia**.



El periodo analizado hace referencia a la fecha de descarga en destino.
Shakalin LNG no está incluida ya que el 100% de sus exportaciones se dirigen al mercado asiático.

Fuente: Eikon Refinitiv

Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas



Separación vertical en los modelos de hidrógeno y gas. Se permite a un grupo con transporte de gas y de H₂ producir/comercializar H₂.



Separación horizontal (Gas Natural≠H₂) y posibilidad de operador combinado (Gas Natural=H₂)



Planificación nacional



Seguridad de Suministro



Acceso de terceros a infraestructuras



Peajes de acceso a redes



Desarrollo de Códigos de Red gas y de H₂



Medidas para fomentar gases renovables

Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas



Separación vertical en los modelos de hidrógeno y gas. Se permite a un grupo con transporte de gas y de H₂ producir/comercializar H₂.



Separación horizontal (Gas Natural ≠ H₂) y posibilidad de operador combinado (Gas Natural = H₂)



Planificación nacional



Seguridad de Suministro



Acceso de terceros a infraestructuras



Peajes de acceso a redes



Desarrollo de Códigos de Red gas y de H₂



Medidas para fomentar gases renovables

Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas



Separación vertical en los modelos de hidrógeno y gas. Se permite a un grupo con transporte de gas y de H₂ producir/comercializar H₂.



Separación horizontal (Gas Natural ≠ H₂) y posibilidad de operador combinado (Gas Natural = H₂)



Planificación nacional



Seguridad de Suministro



Acceso de terceros a infraestructuras



Peajes de acceso a redes



Desarrollo de Códigos de Red gas y de H₂



Medidas para fomentar gases renovables

Códigos de Red gas y de H2

NCs Gas 
Transparencia GL
CAM NC
CMP GL
BAL NC
TAR NC
INT NC
Transferencia de activos y cargos dedicados
Seguridad y fiabilidad
Conexión gas renovable e hipocarbónico
Gestión de emergencias
Normas sobre transacciones (trading)
Eficiencia energética
Ciberseguridad

Paquete de descarbonización de los mercados de hidrógeno y gas



Separación vertical en los modelos de hidrógeno y gas. Se permite a un grupo con transporte de gas y de H₂ producir/comercializar H₂.



Separación horizontal (Gas Natural ≠ H₂) y posibilidad de operador combinado (Gas Natural = H₂)



Planificación nacional



Seguridad de Suministro



Acceso de terceros a infraestructuras



Peajes de acceso a redes



Desarrollo de Códigos de Red gas y de H₂



Medidas para fomentar gases renovables

Fomento de los gases renovables: Blending H₂



VS.

Resolución de 21 de diciembre de 2012, de la DGPEyM, por la que se modifica el protocolo de detalle PD-01 "Medición, Calidad y Odorización de Gas" de las NGTS

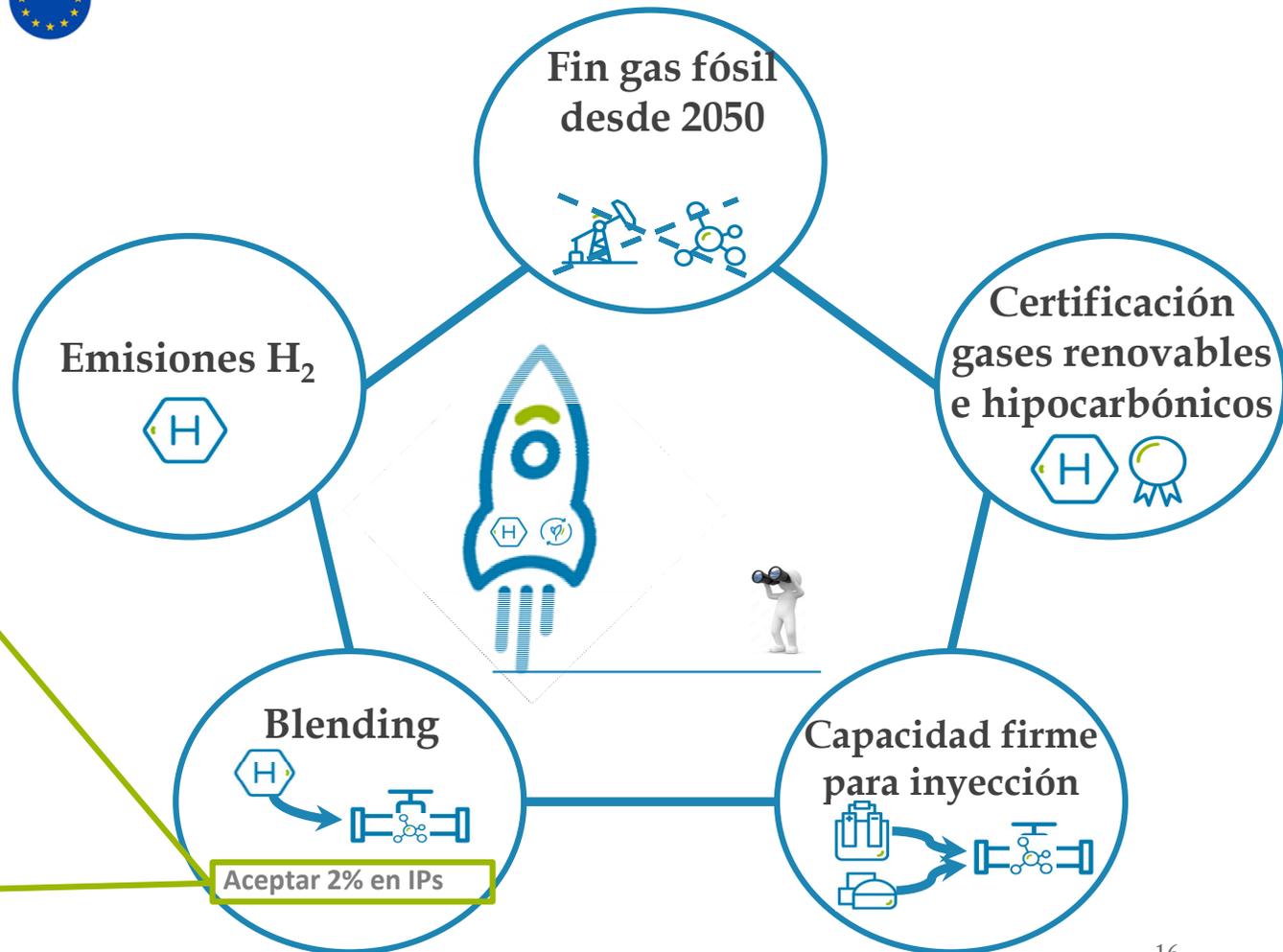
Tabla 4 Especificaciones de calidad del gas procedente de fuentes no convencionales introducido en el Sistema Gasista

Propiedad (*)	Unidad	Mínimo	Máximo
Metano (CH ₄)	mol %	95	-
CO	mol %	-	2
H ₂	mol %	-	5
Compuestos Halogenados: - Flúor/Cloro	mg/m ³	-	10/1

En el Capítulo 2 de la **propuesta de orden** por la que ... se aprueban nuevas NGTS:

Tabla 4: Especificaciones adicionales de calidad del gas inyectado en los PCTG y PCDG

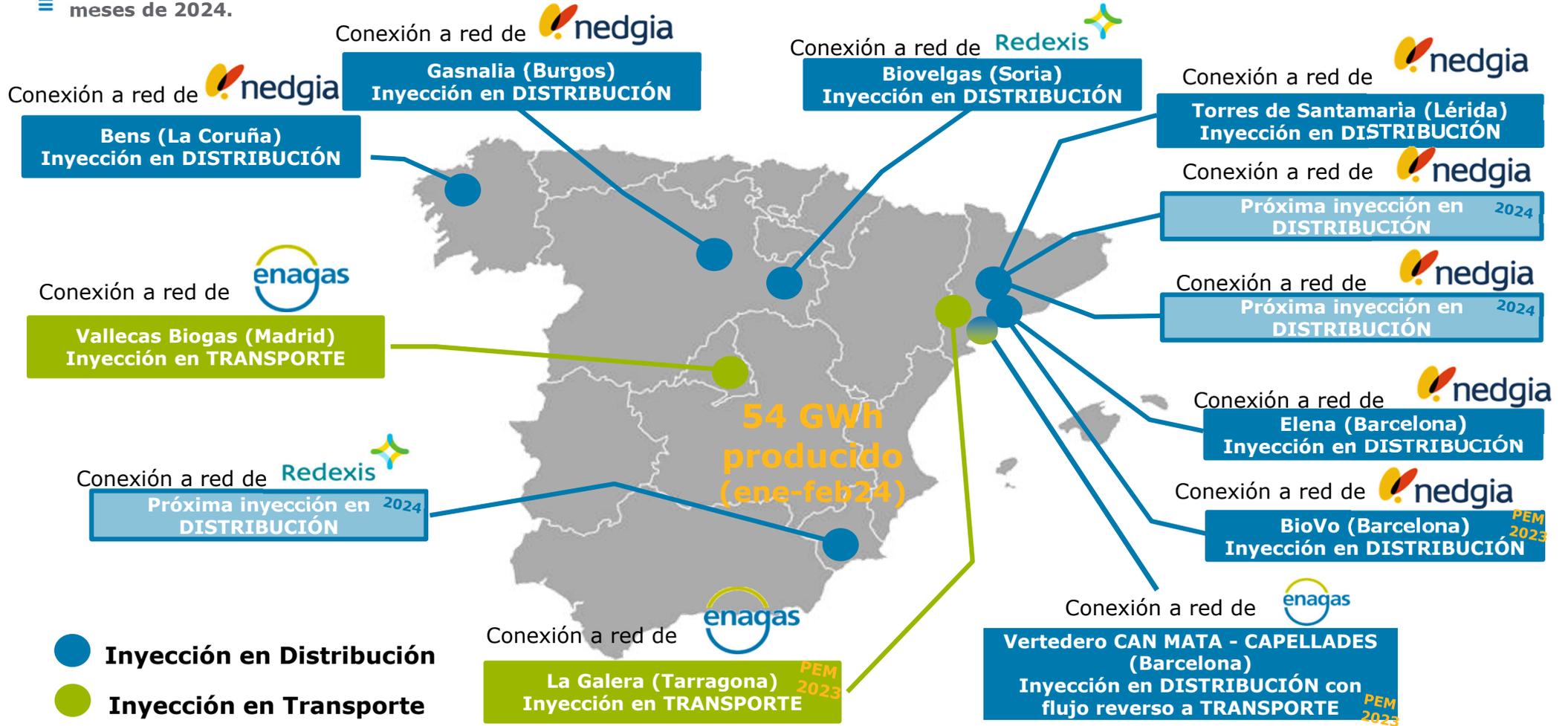
Propiedad (*)	Unidad	Mínimo	Máximo
CO	mol %	-	0,1
H ₂	mol %	-	5%
Compuestos Halogenados: - Flúor/Cloro	mg/m ³	-	10/1



Plantas de biometano operativas en España



Actualmente hay 9 plantas de biometano operativas en el Sistema Gasista y se prevé la puesta en marcha de 3 nuevas en los primeros meses de 2024.



Fomento de los gases renovables: monitorización del sistema de GdO

Resumen tenedores e instalaciones marzo 2024



* 19 productores con instalaciones en registro provisional (aparecen con subperfil intermediario)

Muchas
gracias

