









1. Sistema Gasista actual

- 2. Sistema energético futuro
- 3. Primeros avances GTS
- 4. Implicaciones en la Operación

Sistema Gasista actual



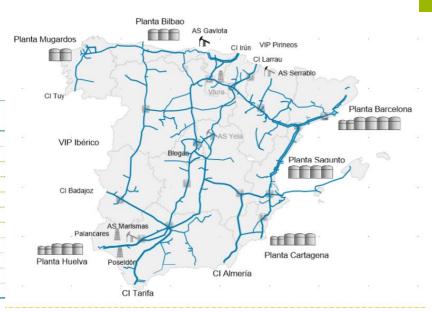
DEMANDA

nidad: TWh	2021	
Convencional	288,1	
D/C + PyMES Industrial Cisternas	60,4 213,2 14,5	
S. Eléctrico	90,4	
TOTAL	378,4	

Sector	TWh	
Sector	2021	
Refino	39,1	
Química/Farmacéutica	28,3	
Electricidad	28,0	
Construcción	26,5	
Agroalimentaria	22,1	
Resto Industria	19,5	
Papel	15,9	
Metalurgia	15,5	
Servicios	13,1	
Textil	2,2	
Otros	3.1	

Detalle Industrial 2021

INFRAESTRUCTURAS



OFERTA

14 orígenes de suministro 2021

Unidad: GWh		Ene-Dic 2021	% s TOTAL	
Argelia	GN	154.565	42,7%	
	GNL	23.425		
Francia	GN	30.922	7,7%	
	GNL	1.059	1,170	
Angola	GNL	4.128	1,0%	
Camerún	GNL	0	0,0%	
Estados Unidos	GNL	59.870	14,4%	
Guinea Ecuatorial	GNL	8.890	2,1%	
Nigeria	GNL	47.690	11,4%	
Noruega	GNL	0	0,0%	
Perú	GNL	865	0,2%	
Qatar	GNL	26.169	6,3%	
Rusia	GNL	36.119	8,7%	
Trinidad	GNL	13.123	3,1%	
Omán	GNL	0	0,0%	
Bélgica	GNL	0	0,0%	
Argentina	GNL	0	0,0%	
Egipto	GNL	3.906	0,9%	
Portugal	GN	3.560	0,9%	
Paúa y Nueva Guinea	GNL	168	0,0%	
España	GNL	926	0,2%	
Australia	GNL	842	0,2%	
Yacimientos nacionales	GN	358	0,1%	
Biogás nacional	GN	99	0,0%	
TOTAL		416.685	100%	

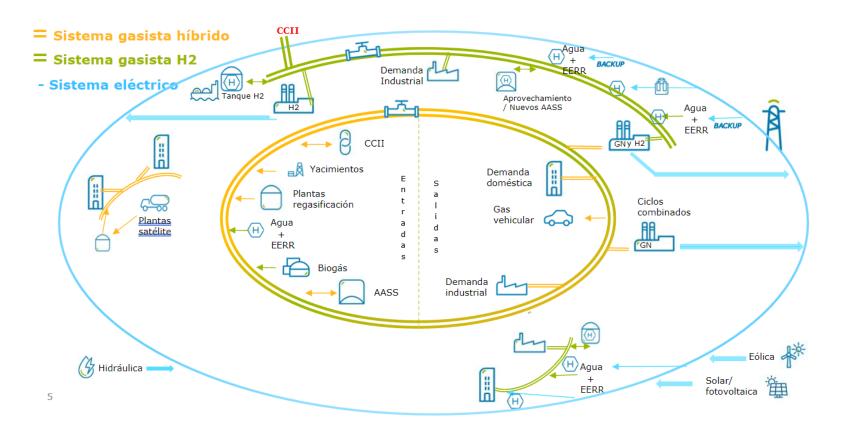




- 1. Sistema Gasista actual
- 2. Sistema energético futuro
- 3. Primeros avances GTS
- 4. Implicaciones en la Operación

Sistema energético futuro









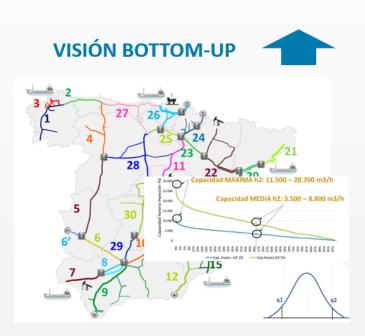
- 1. Sistema Gasista actual
- 2. Sistema energético futuro
- 3. Primeros avances GTS
- 4. Implicaciones en la Operación

Blending de gas natural con H₂

enagas GTS

Rangos Admisibles H2

Cálculo de la capacidad de H2 inyectable en el Sistema con un doble enfoque bottom-up y top-down



✓ Análisis de capacidad de inyección de hidrógeno de todos los clúster y tramos de hidrógeno de forma individualizada

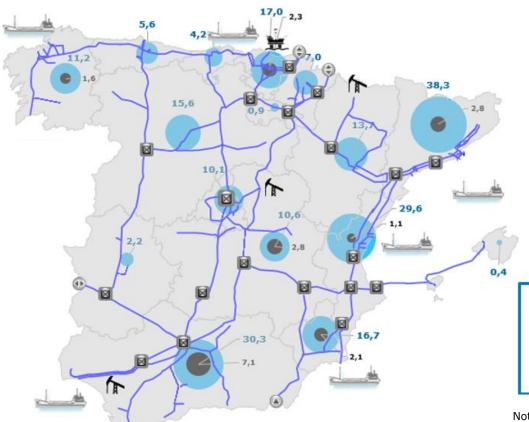




✓ Análisis de la capacidad conjunta de todos los tramos/<u>clusters</u> de H2, teniendo en cuenta la simultaneidad y posibles afecciones de los diferentes elementos entre sí

Demanda de hidrógeno por CC.AA





DEMANDA TOTAL INDUSTRIAL GAS NATURAL AÑO 2021 **213 TWh/a**

DEMANDA TOTAL HIDRÓGENO GRIS **20 TWh/a**



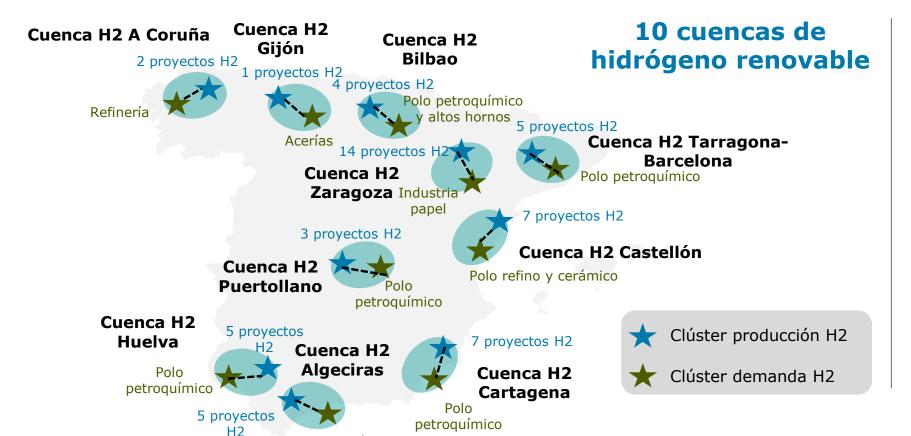
Reparto de TWh/a de hidrógeno gris estimado por el GTS

Nota ubicación estimada de la demanda de hidrógeno gris a partir de los datos por sectores incluidos en la Hoja de Ruta del hidrógeno renovable del MITECO

Cuencas de hidrógeno. Ubicación





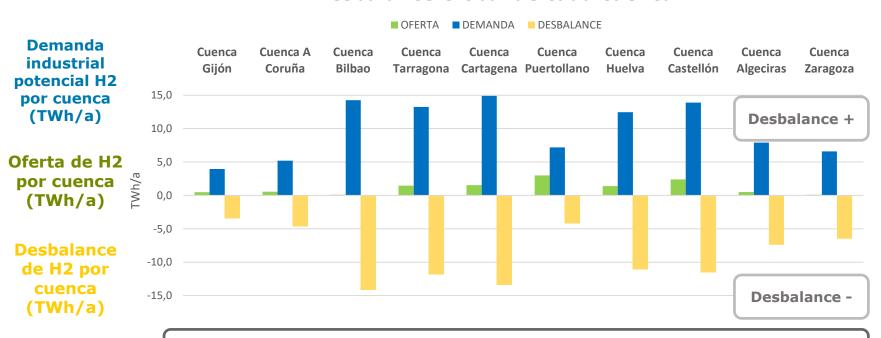


Polo petroquímico

Oferta y demanda por cuenca de H2



Desbalance Global de cada cuenca



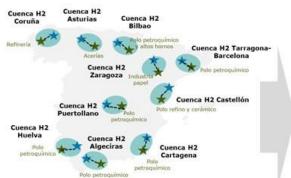
24% total producción H2 del repositorio incluida dentro de las 10 cuencas de H2

50% total demanda industrial gas España incluida en las 10 cuencas

Visión global integración H2 en el SGE



Desarrollo de la red nacional de hidrógeno en España







Desarrollo inicial cuencas de hidrógeno ligadas al consumo in-situ con posible conexión a red → redes dedicadas

Posibles adaptaciones al transporte de hidrógeno en el Sistema Gasista en un ámbito mas local o regional Unión de las cuencas de hidrógeno entre sí, posibilitando la conexión de mayor número de clientes y mejorando el nivel de seguridad de suministro.

Posibles adaptaciones al transporte de hidrógeno en el Sistema Gasista en un ámbito mas global Creación de la **red nacional de hidrógeno** con la creación de corredores, conexiones internacionales

Necesidad de **Planificación Energética Integrada** que vele por la Seguridad de Suministro y la Sostenibilidad del Sistema energético

Visión global integración H2 en el SGE



Análisis gasoductos duplicados para el transporte de H2

OBJETO: Estudio del impacto que tendría en el Sistema Gasista la conversión de uno de los ejes de transporte de gas natural que actualmente cuentan con duplicación o desdoblamiento para el transporte de hidrógeno puro.



Sistema Gasista preparado para desarrollar la integración del hidrógeno en las duplicaciones

CONCLUSIONES



ANÁLISIS SISTEMA HIDRÓGENO

Capacidad de transporte suficiente para suministrar H2 a todos los grandes clientes industriales que actualmente consumen gas natural y se encuentran ubicados en las inmediaciones de cada duplicación



ANÁLISIS SISTEMA GN CON BLENDING H2

Se mantiene cobertura demanda ante situaciones de operación normal del sistema gasista o de situación excepcional.

Garantías de Origen



☐ Principios Básicos del Sistema de Garantías de Origen:

- ✓ Será de aplicación a todo el gas renovable producido incluido hidrógeno, tanto inyectado en red como no inyectado en red, incluyendo el gas renovable autoconsumido.
- ✓ Corresponderán a un valor de 1 MWh y serán expedidas al productor de gas renovable.
- ✓ El sistema permitirá la expedición, transferencia, exportación, importación y redención de Garantías.
- ✓ Miterd será la entidad responsable del Sistema de Garantías.

□ Responsabilidades de la entidad responsable:

- ✓ Elaborar una Propuesta de Procedimiento de Gestión en el plazo de 3 meses desde la publicación en BOE, que será finalmente aprobado por Orden Ministerial.
- ✓ Crear un Registro de Instalaciones.
- ✓ Constituir un Comité de Sujetos.
- ✓ Poner en funcionamiento el Sistema de Garantías de Origen 6 meses después de la aprobación en BOE de la Orden Ministerial del Procedimiento de Gestión.
- ✓ Presentar anualmente ante el Miterd un informe de cumplimiento de la actividad.







- 1. Sistema Gasista actual
- 2. Sistema energético futuro
- 3. Primeros avances GTS
- 4. Implicaciones en la Operación

Implicaciones en la Operación



Operación Física

Seguridad de Suministro de ambos sistemas

Previsión Demanda sistema híbrido y Demanda H2

Simuladores

Control de señales SCADA

Coordinación con Operadores Internacionales

Coordinación con REE en tiempo real

Gestión Capacidad Almacenamiento H2

Gestión existencias mínimas de seguridad

Acuerdos Operativos con operadores adyacentes y productores

• • •

Operación Comercial

Roles y responsabilidades

Mercado de H2

Gestión del acceso de gases renovables a la red

Balances y repartos comerciales entre los agentes

Normas de protección del consumidor

Balance Comercial

Tarifas

...



Muchas gracias

María Junco Madero

Directora de Operación Gestor Técnico del Sistema



