



RESULTADOS 1T2022

Abril 2022

01

NUEVO PARADIGMA ENERGÉTICO

- 1.1** Nuevo paradigma energético
- 1.2** Actualización estratégica de Enagás

02

HITOS PRIMER TRIMESTRE 2022

- 2.1** Disponibilidad 100% de infraestructuras y Sistema Gasista
- 2.2** Demanda de gas natural
- 2.3** Oferta de gas natural
- 2.4** Resultados financieros
- 2.5** Evolución de nuestras participadas
- 2.6** Objetivos anuales

03

ESG y GASES RENOVABLES

- 3.1** ESG
- 3.2** Gases renovables

01

NUEVO PARADIGMA ENERGÉTICO

1.1 Nuevo paradigma energético

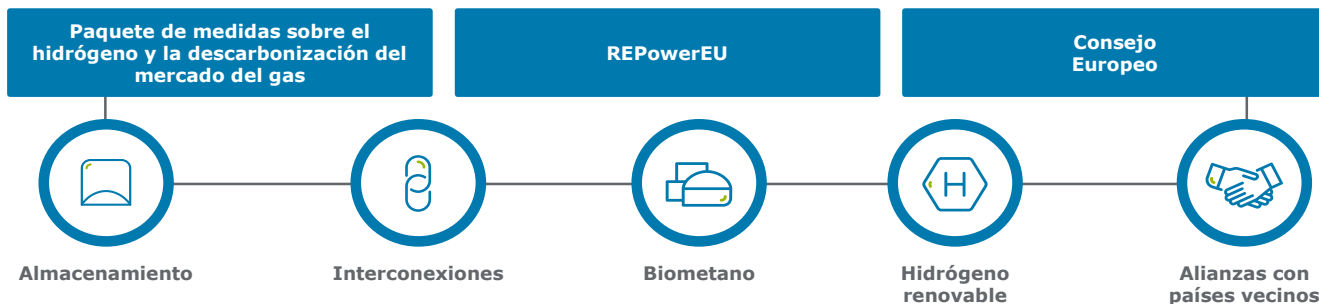
El plan REPowerEU marca las líneas de actuación para aumentar la seguridad energética de la UE impulsando la descarbonización y eliminando la dependencia del gas natural de Rusia marca un punto de inflexión en la política energética comunitaria.

Líneas de actuación del plan REPowerEU

- **Acelerar la transición energética** y en concreto, **acelerar la penetración del H2 verde**, con el objetivo de promover el desarrollo de un mercado de hidrógeno renovable en 2030.
- De aquí a 2030, **sustituir el gas de Rusia** por suministros de otros orígenes, en concreto con **importaciones adicionales de GNL** y de **GN** por gasoducto mediante interconexiones.
- Este rediseño de las entradas y tipos de gases en la red europea cambiará notablemente los actuales flujos del gas.
- El Plan prevé **robustecer la capacidad de interconexión** en el mercado interior mediante el desarrollo de infraestructuras que estén preparadas ya desde el inicio para el transporte de hidrógeno.

Implicaciones para el Sistema Gasista Español y Enagás

- **Producir H2 verde** aprovechando el potencial de RES a lo largo de toda la geografía.
- Desarrollo de la industria ligado al impulso de tecnología de electrolizadores.
- Acelerar el **desarrollo de la red de hidrógeno para mercado interno y exportaciones**.
- Creación del **Corredor Suroeste de H2** desarrollando conexiones internacionales para exportar H2 hacia los centros de consumo de países deficitarios de centro Europa, como Alemania.
- Contribuir a **reemplazar gas de Rusia exportando "GNL"** hacia centro Europa.



España es clave para aumentar la resiliencia del sistema energético europeo, por su papel esencial en la diversificación de orígenes de GNL y su enorme potencial para el despliegue acelerado del hidrógeno verde.

1.1 Nuevo paradigma energético

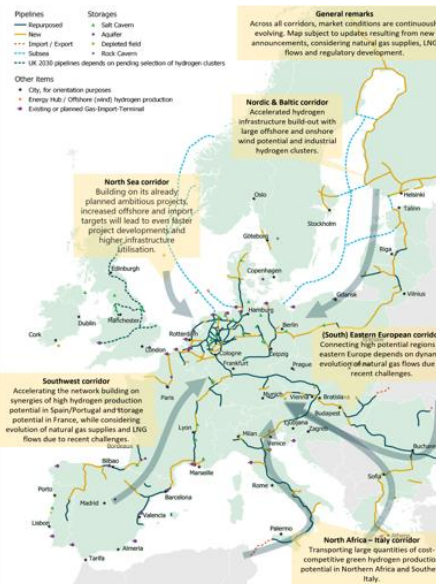
Nuevas conexiones internacionales 'hydrogen-ready' antes de 2030

La nueva política energética plasmada en el plan REpowerEU de la Comisión Europea promueve una mejor interconexión entre los estados miembros. En este sentido, Enagás trabaja en impulsar nuevas conexiones con Francia y Portugal que refuercen la seguridad de suministro de gas natural ahora y de hidrógeno en el futuro

2030



- Adaptación de gasoductos de GN existentes para H2
- Nuevos gasoductos H2 ready
- ▲ Almacenamientos Subterráneos H2



EHB plantea para 2030 cinco corredores paneuropeos de suministro e importación de hidrógeno, para promover el desarrollo de un mercado europeo.

Fuente: European Hydrogen Backbone, A European hydrogen Infrastructure vision covering 28 countries (April 2022)

Actualización estratégica

La aprobación del plan REPowerEU marcará un punto de inflexión en la política energética europea.

Enagás adaptará su visión estratégica a este nuevo escenario energético europeo y presentará su actualización estratégica en los próximos meses



Pilares de nuestra estrategia en el contexto de la política energética europea:

Nuestro compromiso:



Contribuir a la seguridad de suministro de España y Europa



Contribuir al proceso de descarbonización

02

HITOS PRIMER TRIMESTRE 2022

2.1 Disponibilidad 100% de infraestructuras y Sistema Gasista

Trabajamos para garantizar la operación y el suministro de gas natural

100%
de disponibilidad
comercial

100%
de disponibilidad
técnica

Se han registrado **saldos netos exportadores a Europa** a través de las interconexiones con Francia, alcanzando **1,3 TWh**, un **+135%** más respecto a 1T2021

**Principales
orígenes de
suministro**

Estados Unidos 37%
Argelia 26%
Nigeria 14%

Los **almacenamientos subterráneos** se situaron en el **82% de llenado** al inicio de este invierno

Incremento de la utilización de **regasificación** alcanzando los **77,3 TWh**, un **+81%** más respecto a 1T2021

Incremento de la utilización de la **descarga de buques** alcanzando **79,1 TWh**, un **+69%** más respecto a 1T2021

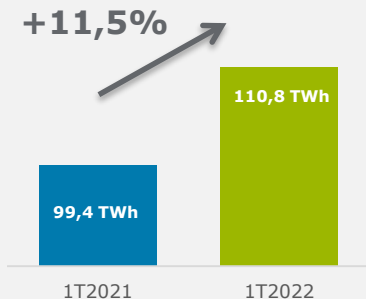
(período invernal: 134 barcos noviembre 21 – marzo 22
vs 86 barcos noviembre 20 – marzo 21)

Incremento de la utilización de la **carga de buques** alcanzando los **3,9 TWh**, un **+170%** más respecto a 1T2021

Infraestructuras gasistas

Evolución muy positiva en el primer trimestre del año 2022 de la demanda total de gas natural (+11,5%), apoyada en la demanda para generación eléctrica (+118,1%).

Evolución demanda total 1T2022



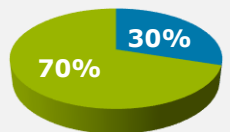
- **Enagás ha funcionado al 100%**, tanto en disponibilidad de infraestructuras como en la coordinación del Sistema Gasista, **y ha tomado medidas para anticiparse a la coyuntura y contribuir a garantizar el suministro**, incluso en las circunstancias más excepcionales (situación geopolítica derivada del conflicto entre Rusia y Ucrania y cierre del Gasoducto Magreb-Europa).
- A 31 de marzo la **demanda de gas natural** ha alcanzado un consumo de **110,8TWh**, un **11,5% superior** a la misma fecha del año 2021.
- La **demanda convencional**, que representa el ~74% de la demanda de gas natural en España, ha mostrado un descenso del -4,8% a 31 de marzo de 2022. Cabe destacar que la demanda residencial disminuye un -2,5% debido al efecto de las altas temperaturas en el primer trimestre de 2022.
- La **demanda para generación eléctrica** ha incrementado un **+118,1%** respecto al 31 de marzo de 2021 debido a la menor generación con energía eólica, solar e hidráulica.

2.3 Oferta de gas natural

Origen de suministro del gas natural

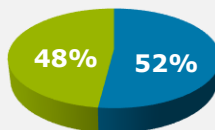
Flexibilidad de Enagás para adaptarse a la nueva coyuntura

Enero - Marzo 2022



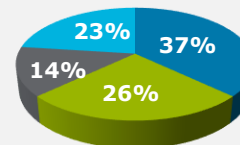
■ Total GN ■ Total GNL

Enero - Marzo 2021



■ Total GN ■ Total GNL

Origen de suministro por países de GN y GNL
Enero - Marzo 2022



■ Estados Unidos ■ Argelia ■ Nigeria ■ Resto de países

Fuente: Enagás GTS

- Enagás ha demostrado tener una gran **flexibilidad para ajustarse a la situación actual**. La red de infraestructuras del Sistema Gasista español es un referente europeo por la **diversificación de su aprovisionamiento**.
- Los países que más han incrementado el suministro al sistema gasista español, respecto al mismo periodo del año anterior han sido: Estados Unidos, Egipto y Nigeria.
- En el primer trimestre de 2022, el suministro de gas natural licuado (**GNL**) **ha representado el 70% del aprovisionamiento de gas de España**. El sistema gasista ha recibido GNL, principalmente, de **9 orígenes diferentes**.
- Respecto a la entrada de gas natural por las **conexiones internacionales con Francia**, el primer trimestre de 2022 ha tenido **saldo exportador**, mientras que en el mismo período del año anterior, el saldo fue importador.

Principales magnitudes 1T2022

1T2022 vs. 2021

P&L

EBITDA
185,8 M€
 (-14,0%)

BDI
69,3 M€
 (En línea para alcanzar el objetivo del año)

Cash Flow

Cash Flow Operativo (OCF)
225,6 M€
 (+16,6%)

Inversiones netas
36,5 M€

Dividendos de filiales
49,2 M€
 (+70,1%)

Balance

Deuda Neta
4.143 M€

Liquidez
3.436 M€

Deuda a tipo fijo superior al
> 80%

Coste financiero de la deuda
1,6%

Demanda nacional de gas

Demanda nacional de gas natural a 31 de marzo 2022
110,8 TWh
 (+11,5%)

Demanda convencional de gas natural a 31 de marzo 2022
82,1 TWh
 (-4,8%)

Demanda generación eléctrica a 31 de marzo 2022
28,7 TWh
 (+118,1%)

2.4 Resultados financieros

Cuenta de resultados

Los resultados al cierre del trimestre están en línea con el presupuesto 1T2022 y en línea para alcanzar todos los objetivos del año 2022

M€	1T2022	1T2021	Var. %
Ingresos totales	233,9	240,6	-2,8%
Gastos de explotación	-92,3	-73,3	26,0%
Rdo. Sociedades Participadas	44,2	48,8	-9,5%
EBITDA	185,8	216,1	-14,0%
Amortizaciones	-66,4	-62,6	6,1%
PPA	-14,4	-13,4	7,4%
EBIT	104,9	140,1	-25,1%
Resultado financiero	-22,9	-25,8	-11,3%
Impuesto de sociedades	-12,6	-21,2	-40,7%
Minoritarios	-0,2	-0,2	-32,3%
BDI	69,3	92,9	-25,4%

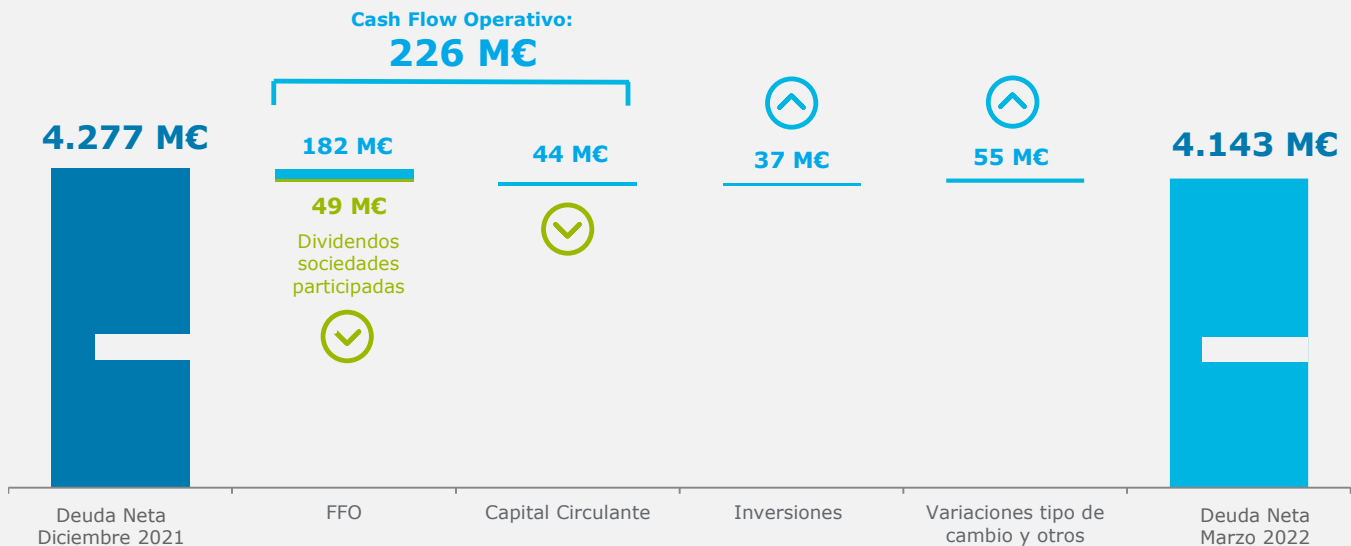
* Nota: No incluye las plusvalías generadas por el proceso de rotación de activos llevado a cabo por Enagás

COMENTARIOS

- Los ingresos regulados reflejan la compensación del gasto en electricidad y otros gastos auditados.
- El incremento de los gastos de explotación se debe fundamentalmente a los gastos auditados y contabilizados como mayor ingreso regulado por importe de ~11M€.
- Buen comportamiento de las sociedades participadas, teniendo en cuenta el resultado positivo no recurrente registrado en Tallgrass en el 1T21
- Mejora del coste financiero de la deuda, que baja hasta el 1,6%
- El BDI del primer trimestre, que incluye efectos no recurrentes para los siguientes trimestres de 2022, está en línea para alcanzar el objetivo de 360M€* establecido para el año. El objetivo de BDI es superar los 430M€ incluyendo las plusvalías del proceso de rotación de activos llevado a cabo por la compañía.

Flujos de caja y evolución de deuda neta

Generación de Cash Flow y evolución de deuda en el primer trimestre en línea con las previsiones de deuda a final de año



Deuda a tipo fijo superior al 80%

2.4 Resultados financieros

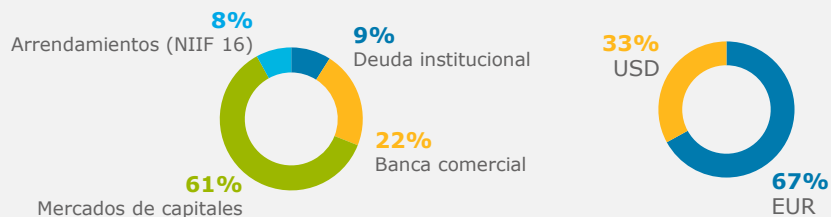
Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

Apalancamiento y liquidez	Mar. 2022	Dic. 2021
Deuda neta	4.143 M€	4.277 M€
Deuda neta/EBITDA ajustado(*)	5,0x	5,1x
FFO/Deuda neta	16,8%	16,4%
Coste financiero de la deuda	1,6%	1,7%
Liquidez	3.436 M€	3.300 M€

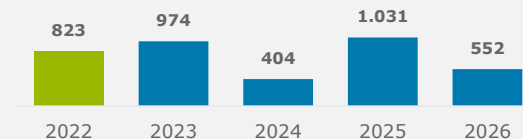
Liquidez	Mar. 2022	Dic. 2021	Vencimiento actual
Tesorería	1.570 M€	1.444 M€	
Club Deal	1.500 M€	1.500 M€	Diciembre 2026 (**)
Líneas operativas	366 M€	355 M€	Enero 2023
TOTAL	3.436 M€	3.300 M€	

✓ El coste financiero de la deuda ha mejorado hasta el 1,6% (1,7% en diciembre 2021)

Tipología de deuda



Vencimientos de deuda (M€)



✓ Vida media de la deuda 4,3 años

(*) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades participadas. (**) De este importe, el 19% vence en 2025

2.5 Evolución de nuestras participadas (1/2)

Contribución a la seguridad de suministro y al proceso de descarbonización

GNL Quintero,
Chile



- **Enagás y Omers han llegado a un acuerdo con EIG y Fluxys para la venta conjunta del 80% de su participación en GNLQ.** Enagás ha acordado vender su participación del 45,4% por 661M\$. La operación está sujeta al cumplimiento de las condiciones suspensivas propias de este tipo de operaciones y su cierre se estima durante el segundo semestre de 2022. **Esta operación se enmarca en el proceso de rotación de activos anunciado por Enagás en su plan Estratégico.**
- **Mayores ingresos por mayor USPPI.**

TGP/COGA, Perú



- **Crecimiento de la demanda de gas natural (+13% vs 2021).**
- **Alta utilización de transporte para exportación** aprovechando el buen momento internacional de precios (107% de la capacidad contratada).

TLA/GDM/SLM,
México



- La terminal de TLA ha estado en el primer trimestre de 2022 con una **disponibilidad del 100%** como infraestructura esencial para **garantizar la continuidad de suministro** (almacenamiento estratégico) del sistema gasista mexicano.
- En este primer trimestre de 2022 los socios de GDM **han presentado todas las solicitudes requeridas** ante las autoridades correspondientes, para cumplir con las **condiciones precedentes** establecidas en el contrato de venta de la sociedad, que **se esperan completar durante 2022.**

2.5 Evolución de nuestras participadas (2/2)

Desfa, Grecia



- Durante el primer trimestre de 2022, la demanda en Grecia y las exportaciones a Bulgaria crecieron un 6,18% y un 73,65%, respectivamente, con respecto al mismo periodo del año anterior. La terminal de GNL de Revithoussa cubrió el 43,23% de la demanda total (interna + exportaciones) que alcanzó los 21,33 TWh.
- **DESFA** está trabajando, de forma coordinada con el **Gobierno Heleno**, en diversas medidas para garantizar la **seguridad del suministro gasista en el actual contexto geopolítico. La planta de Revithoussa se configura como una infraestructura clave en este sentido.** Es por ello que se está analizando una **posible ampliación de su capacidad de almacenamiento.**
- DESFA continúa **participando en el tender para el desarrollo del almacenamiento subterráneo de Kavala.**

TAP, Europa



- **Durante el 1T2022 TAP continúa contribuyendo de forma esencial a la garantía y seguridad de suministro en Italia y Grecia.** Con una utilización del 91%, TAP ha entregado en los tres primeros meses del año 2,4 bcm de gas natural en Europa: 2,1 bcm se han entregado en Italia (~ 9% de la demanda) y 0,3 bcm en Grecia (~ 20% de la demanda).
- **Los volúmenes entregados por TAP en Italia,** que se incrementan en 1,2 bcm (+140%) vs 1T2021, **están sustituyendo las menores importaciones de gas de origen en Rusia,** que disminuyen ~ 1,8 bcm (-28%) vs 1T2021.
- TAP continúa trabajando en distintas **alternativas para impulsar la expansión de la infraestructura.** La fecha prevista de la fase vinculante del "market test" actual es julio de 2023, fecha que podría adelantarse a 2022 si el mercado así lo requiere. En este sentido, **Italia estaría trabajando para incluir la "full expansion" de TAP** (incremento capacidad de transporte de 10 bcm a 20 bcm) **como elemento clave de sus medidas RePowerEU** para reducir la dependencia del gas ruso.

Tallgrass Energy, EEUU



- En el primer trimestre del año se ha tenido un entorno favorable para la industria de oil&gas en EEUU debido al incremento de los precios de las commodities y de la producción. En este nuevo contexto energético, se están reactivando proyectos y poniendo en marcha nuevas iniciativas vinculadas al rol de EEUU como proveedor fiable de energía a largo plazo.
- Las infraestructuras de Tallgrass han registrado un alto nivel de contratación y utilización durante el primer trimestre. La capacidad contratada promedio en REX ha sido ~5,3bcfd y la utilización de LEP de ~380Mbps. REX ha vuelto a demostrar su flexibilidad para adaptarse rápidamente a las dinámicas de mercado a través de las distintas opciones comerciales que ofrece a sus clientes, (incluyendo contratos a largo plazo y corto plazo, contratos de larga y corta distancia en sentido West to East, East to West, y flujo reverso completo (desde la zona 3 hasta la zona 1).

Perspectivas 2022 y objetivos anuales

Resultados del primer trimestre del año en línea para alcanzar los objetivos establecidos para el año 2022

- **Rotación de activos pendientes de autorizaciones y cierre definitivo:**
 - Acuerdo de **venta** de la participación del **50%** del **Gasoducto Morelos** que en caso de materializarse generará una plusvalía de ~ 32M€.
 - **Acuerdo para la entrada del fondo “Clean H2 Infra Fund”**, gestionado por Hy24 (plataforma de inversión participada por Ardian y Five T Hydrogen), **en el accionariado de Enagás Renewable S.L.U.** (EGR), como socio financiero con una participación inicial del 30%. La operación generará una plusvalía neta por importe de ~ 46,9 M€.
 - El pasado 28 de Marzo de 2022, se anunció el acuerdo de **venta** (pendiente de autorizaciones) de la participación del **45,4% de GNL Quintero**. Esta operación supondrá una entrada de caja ~ 565M€ (*), generará unas plusvalías netas de ~ 122M€ (*) y tendrá un impacto en el BDI de ~ 97M€ (*) una vez desconsolidada la participación.
- **Objetivo de Beneficio Neto para final de año: Superar 430 M€.**
 - El beneficio neto ordinario ascendería a 360 millones de euros sin incluir las plusvalías extraordinarias del proceso de rotación de activos.
 - **Sólida y visible generación de caja** que permitirá por segundo año reducir la deuda neta y seguir manteniendo una estructura de balance sólida y óptima.
 - Importante contribución de sociedades filiales a la cuenta de resultados y al cash Flow de Enagás.
 - Los flujos de caja generados presentan holgura suficiente para asegurar el compromiso de nuestra **política de dividendo** del ejercicio 2022 (**1,72 euros/acción, +1%** respecto 2021).

* Nota: 1€=1,12 USD

03

ESG Y GASES RENOVABLES

Compromiso de Transparencia ESG

Enagás ha publicado el **Informe Anual 2021** de acuerdo a los requisitos establecidos por la **Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad** y por la **Taxonomía Europea de actividades sostenibles**.

- Reporte alineado con el principal estándar internacional **GRI** (Global Reporting Initiative, nueva versión 2021 y nuevo estándar sectorial GRI 11), **SASB** y el marco de **Reporte Integrado**. Verificación externa.



- Reporte en materia de cambio climático alineado con las recomendaciones del **Task Force on Climate Related Disclosures** (TCFD), que incluye **nuevos objetivos de reducción de emisiones de alcances 1, 2 y 3** alineados con el **escenario de 1,5°C** para alcanzar la **neutralidad en carbono en 2040**.
- Elaborado con un **Sistema de Control Interno de la Información No Financiera**.

Liderazgo en los principales índices bursátiles de sostenibilidad:



Principales hitos del primer trimestre para **enagas renovable**

A finales de enero Enagás anunció su **incorporación al proyecto SHYNE**, un gran consorcio de empresas e instituciones para impulsar el hidrógeno renovable

El 15 de febrero tuvo lugar el anuncio de **HyDeal España, plataforma** para el suministro de **hidrógeno renovable para la producción de acero verde, amoníaco verde, fertilizantes verdes y otros productos industriales bajos en carbono.**

Impulsada por ArcelorMittal, Enagás, Grupo Fertiberia y DH2 Energy, se constituyó oficialmente como joint venture en noviembre de 2021.

El 1 de febrero **Copenhagen Infrastructure Partners** anunció un consorcio con **Enagás, Naturgy, Fertiberia y Vestas** para **producir hidrógeno** y amoníaco verde a gran escala en España.

El proyecto **conectará Aragón y Valencia** a través de un **ducto** que transportará este hidrógeno a una planta de amoníaco de nueva construcción.

El 14 de marzo la **Vicepresidenta** Teresa Ribera **inauguró en Mallorca la primera planta industrial de hidrógeno renovable de España**, dentro del proyecto **Power to Green Hydrogen Mallorca**, liderado por Enagás y Acciona Energía, con la participación de CEMEX e IDAE.

Principales hitos del primer trimestre para el sector

Enero 2022. PERTE ERHA

Anuncio de las cuatro convocatorias iniciales del PERTE ERHA:

- Proyectos pioneros de hidrógeno renovable
- Impulso cadena de valor del hidrógeno renovable
- Proyectos de I+D en almacenamiento energético
- Proyectos piloto para comunidades energéticas

Estas primeras convocatorias del PERTE movilizarán los primeros 500M€ de ayudas por parte del Gobierno de España a aquellos proyectos que se lleven a cabo

Marzo 2022. Publicación hoja de ruta biogas

La hoja de ruta del biogas aprobada por el Gobierno marca las directrices y objetivos vinculados al biogas/biometano a nivel nacional.

Como principales aspectos cabe destacar:

- Objetivo: Producción de biogás de 10,41 TWh/a en 2030
- El Regulador ha atribuido a Enagás el rol de implementar un Sistema de Garantías de Origen de gases renovables que permita a consumidores y empresas diferenciar su valor añadido frente a gases de origen fósil y asegure los estándares de sostenibilidad
- Desarrollo de una calculadora que permitirá calcular la reducción de emisiones de Gases de Efecto Invernadero asociada a cada proyecto
- Actualización de la Hoja de Ruta cada 3 años

Conclusiones primer trimestre 2022

- **Enagás adaptará su visión estratégica al nuevo paradigma energético europeo y presentará su actualización estratégica en los próximos meses.**
- **Resultados del primer trimestre en línea con el presupuesto esperado para marzo de 2022 y para alcanzar todos los objetivos establecidos en el año 2022.**
- **El proceso de rotación de activos materializado a la fecha, refuerza el balance de la compañía y la sólida posición financiera de Enagás para aprovechar las nuevas oportunidades del proceso actual de descarbonización en España y en Europa.**
- **España es clave para aumentar la resiliencia del sistema energético europeo, por su papel esencial en la diversificación de orígenes de GNL y su enorme potencial para el despliegue acelerado del hidrógeno verde.**
- **ESG como pilar fundamental de la estrategia de la Compañía.**
- **La remuneración al accionista continúa siendo una de nuestras prioridades estratégicas.**



Muchas gracias