

Resultados 1S2023

26 Julio 2023



Índice

01

Avances en la
transición
energética

02

Ejecución Plan
Estratégico
2022 - 2030

03

Resultados
1S2023

04

Sociedades
Participadas

05

Posicionamiento
ESG

06

Objetivos y
Conclusiones

01

Avances en la transición energética

1.1 Un año de REPower EU

Un año de REPower EU con un avance firme en la transición energética

Disminución de la dependencia del gas ruso

- Reducción de las importaciones totales de gas ruso en un 62% (mayo 2022 vs mayo 2023).
- Nueva capacidad de regasificación de aproximadamente 35bcm (El Musel representa el ~20% de esta capacidad).
- Creación de la Plataforma de Energía de la UE para coordinar la compra conjunta de gas.
- Objetivo de llenado de Almacенamientos Subterráneos en Europa del 90% para el 1 de noviembre de 2023 (por encima del 80% a 8 de julio de 2023). El nivel de llenado en España a finales de junio es del 98%.



Aceleración de la transición energética con objetivos más ambiciosos y gran impulso al hidrógeno

- Acuerdo REDIII:
 - Objetivo del 42,5% de energías renovables en el consumo final de energía en 2030 (vs 32% anterior).
 - Objetivo del 5,5% de biocombustibles avanzados y combustibles renovables de origen no biológico (RFNBO¹) en el consumo final de energía del sector transporte en 2030.
 - Introducción de cuotas de consumo de H2 (vía RFNBO) en la industria (42% en 2030 y 60% en 2035) y el transporte (1% en 2030).
- Creación del Banco Europeo del Hidrógeno para impulsar un mercado interior de H2 verde:
 - Presupuesto total 3.000 M€ con una primera subasta de 800 M€ (diciembre de 2023).
- Avance en la aprobación de la Directiva y el Reglamento de Descarbonización de los Mercados de Hidrógeno y Gas.

Ahorro de energía

- Plan "Save Gas for a Safe Winter" de reducción voluntaria de la demanda de gas: -18% de demanda de gas natural², por encima del objetivo establecido (-15%).

Nota1: RFNBO (Renewable fuels of non-biological origin).

Nota2: Reducción en el periodo ago22-marzo23 vs la media de los últimos cinco años.

1.2 PNIEC

La actualización del PNIEC eleva el nivel de ambición de sus objetivos, en línea con lo previsto en REPowerEU y Fitfor55



Hidrógeno verde y gases renovables	Refuerzo del rol de las infraestructuras del Sistema Gasista	Corredor ibérico del hidrógeno
<ul style="list-style-type: none"> ■ Introduce nuevas medidas específicas para el desarrollo de biogás, biometano e hidrógeno verde. ■ Aumenta los objetivos para 2030: <ul style="list-style-type: none"> • Potencia en electrolizadores de 4 a 11 GW. • Producción de biogás de 10,4 a 20 TWh. • Incremento del reemplazo de H2 gris en la industria del 25% hasta el 74%, que supondrá una demanda mínima de H2 verde de 0,5MT (~ 16TWh). ■ Desarrollo del marco normativo nacional del Hidrógeno a través de la incorporación e integración de la nueva regulación europea, que modifica la normativa de gas natural. Actualización y desarrollo de la Hoja de Ruta del Hidrógeno. 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Alineado con el “Plan + Seguridad Energética”, pone en valor la seguridad de suministro que aporta el Sistema Gasista: puesta en marcha de la planta de regasificación de El Musel e incremento de la capacidad de interconexión. ■ Pone en valor la capacidad de almacenamiento en plantas de GNL para convertir el sistema gasista español en un hub Europeo de gas natural, gas renovable e hidrógeno. ■ Futura planificación de infraestructuras de transporte de gas natural y renovables, que se realizará una vez aprobada la actualización de la regulación del sector de hidrocarburos. 	<ul style="list-style-type: none"> ■ Incorpora una nueva medida específica para el corredor ibérico del hidrógeno (H2Med), que convertirá a España en el primer hub de hidrógeno renovable a nivel mundial. ■ La medida incorpora los primeros ejes de la red troncal nacional de hidrógeno, que conectarán los centros de producción de hidrógeno verde. ■ Los Estados Miembros están avanzando en la publicación de sus Planes Integrados de Energía y Clima. Apoyo en el caso del plan elaborado por el Gobierno de Portugal (PNEC 2030) al H2MED.

02

Ejecución del

**Plan Estratégico
2022-2030**

2.1 Ejecución Plan Estratégico 2022 - 2030

La ejecución del Plan Estratégico 2022-2030 está siendo más rápida de lo esperado inicialmente

Principales ejes del Plan Estratégico 2022-2030



Seguridad de suministro e inversiones: foco en España y Europa



Avances en la transición energética y en el calendario del hidrógeno



Implementación del plan de eficiencia y control de gastos operativos

2.2 Seguridad de suministro e inversiones: foco en España y Europa

La ejecución del Plan Estratégico 2022 – 2030 está siendo más rápida de lo esperado inicialmente

Seguridad de suministro e inversiones: foco en España y Europa

- Puesta en marcha de la planta de regasificación de **El Musel** y adjudicación de los servicios logísticos.
 - Incorporación como socio industrial y accionista a **Hanseatic Energy Hub en Stade en Alemania**¹.
 - Cierre de la compra de una participación adicional del 4% en **TAP** (participación total: 20%).
- Puesta en marcha de la expedición de **Garantías de Origen por Enagás GTS**.
 - Adquisición de la red de gasoductos de **Reganosa** y venta del 25% del accionariado de El Musel.
 - **Primer barco de bunkering de GNL** en el que participa Enagás a través de su filial Scale Gas.
- **Contratación de capacidad de transporte adicional en TAP** (1,2 bcm a partir de 2026) y lanzamiento de la segunda **fase vinculante de capacidad adicional** en Septiembre 2023.
 - **Interconexión con Francia** a través de Irún (+1,5BCM).
 - **Incorporación de socios a Enagás Renewable** (participación actual 60%).
 - Cierre de la venta de la participación en la planta **GNL Quintero** (Chile) y gasoducto de **Morelos** (México).
 - Ampliación del pantalán de la **planta de Barcelona**.

2.2 Seguridad de suministro e inversiones: foco en España y Europa

Seguridad de suministro

La puesta en marcha de la planta de regasificación de El Musel permitirá reforzar la seguridad de suministro energético europeo

Puesta en marcha de El Musel y adjudicación de los servicios logísticos

- La terminal de El Musel recibió la aprobación del **régimen económico singular** como **planta de uso logístico** por parte de la CNMC y autorización por parte del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.
- La **puesta en marcha** de la terminal forma parte del “Plan + Seguridad Energética”. Aportará hasta **8 bcm de capacidad de GNL** a la seguridad de suministro energético europeo.
- Entre el 5 y el 30 de junio se realizó el **proceso de asignación vinculante de capacidad, recibiendo 13 ofertas** que constatan el fuerte interés por parte de los operadores.
- El 1 de julio la terminal **realizó con éxito la primera descarga**, necesaria para completar las pruebas técnicas antes de la puesta en marcha comercial.
- El 11 de julio Enagás **adjudicó a Endesa los servicios logísticos de la planta de El Musel por tres años**.
- Tras las dos primeras **descargas de buques de GNL ya realizadas**, la puesta en marcha definitiva como **planta logística el 31 de julio** permitirá reforzar la seguridad de suministro energético europeo.

Incluido en el “Plan + Seguridad Energética” del Gobierno de España

2.2 Seguridad de suministro e inversiones: foco en España y Europa

Inversiones: foco en España y Europa

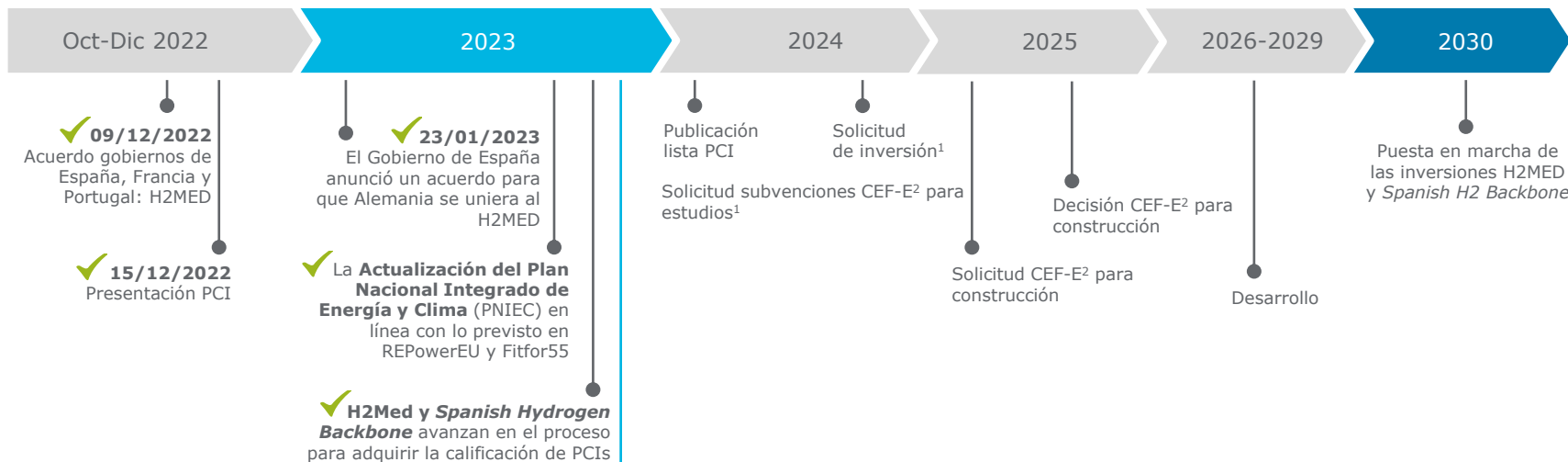
Entrada de Enagás en Alemania a través del proyecto Stade

Hanseatic Energy Hub (Stade, Alemania)

- Datos de la operación:
 - **Adquisición del 10%** de las acciones en la sociedad **Hanseatic Energy Hub**, promotora del Proyecto Stade en Alemania
 - **La inversión total prevista por HEH** para la terminal es de **~1.000 millones de euros** (100% Enterprise Value)
 - **Financiación Project Finance (~70%)**
- Características del proyecto:
 - **FSRU** (Floating Storage Regasification Unit):
 - **Adjudicado por el Gobierno alemán**
 - **Proyecto en ejecución**
 - **Almacenamiento 174.000 m3 GNL. Regasificación 5 bcm/año**
 - Inicio de las operaciones comerciales **(COD) 1T 2024**
 - **Planta GNL on-shore** adaptada para en un futuro ser **H2-ready**:
 - **Almacenamiento 2 tanques x 240.000 m3 GNL. Regasificación 13,3 bcm/año (10bcm ya contratados)**
 - Decisión final de inversión **(FID) prevista para 4T 2023**
 - Inicio de las operaciones comerciales **(COD) 2T 2027**
- Infraestructura **clave** para la **seguridad de suministro** de Europa e incluida en la “**LNG Acceleration Law**” del gobierno alemán.
- Contribución a la **transición energética**: planta de cero emisiones y preparada para amoniaco verde.
- **Enagás tendrá una participación mayoritaria en la futura compañía operadora del proyecto.**

2.3 Avances en la transición energética y en la red de infraestructuras de H2

Avances en la red de infraestructuras de H2



El **14 de septiembre**, Enagás lanzará el proceso de **Call for Interest y posterior Open Season**, que facilitará la realización de un primer test de mercado para casar oferta y demanda e identificar a los grandes clientes y suministradores de la futura red troncal española.

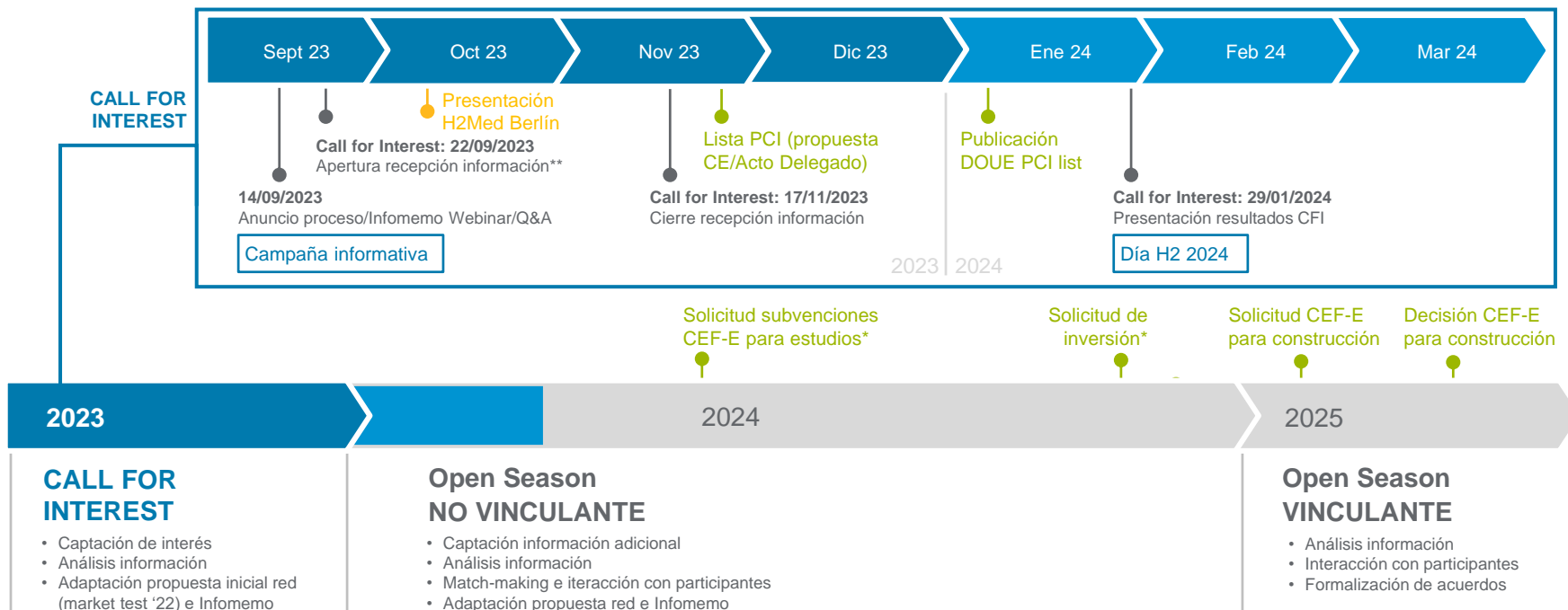
Nota1: Condicionado al calendario de resolución de los PCIs.

Nota2: CEF-E: Connecting Europe Facility.

2.3 Avances en la transición energética y en la red de infraestructuras de H2

Calendario Call for Interest / Open Season

Ejes de la Red Troncal Española de H2



NOTA: En el proceso de *Call for Interest*, se incorporará una consulta específica para los proyectos de amoníaco y CO₂.

*Condicionado al calendario de resolución de los PCIs.

**Plataforma web.

03

Resultados

1S2023

3.1. Comportamiento del Sistema Gasista

El Sistema Gasista español en 2023 está operando con la máxima robustez y contribuyendo a garantizar el suministro en Europa

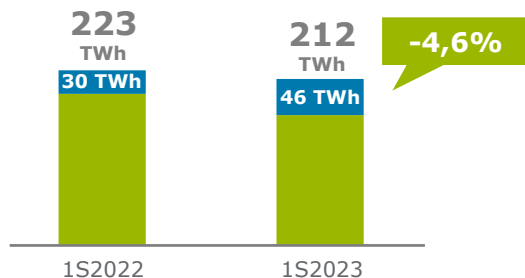
- **Disponibilidad del 100%**
- **Garantía del suministro del 100%**
- España ha recibido **gas natural de 16 orígenes** diferentes (74% GNL y 26% GN)
- Nivel de llenado de **almacenamientos subterráneos 98%** (vs 72% 1S2022). Hemos cumplido el hito, con 6 meses de antelación, de la normativa europea de trayectoria de llenado en almacenamientos subterráneos
- Nivel de **llenado medio de los tanques** de GNL **64%**, +5 puntos porcentuales más que en 1S2022
- El **39%** del **GNL almacenado en Europa** se encuentra en los tanques de las **plantas españolas**

3.1. Comportamiento del sistema gasista

El Sistema Gasista español en 2023 está operando con la máxima robustez y contribuyendo a garantizar el suministro en Europa

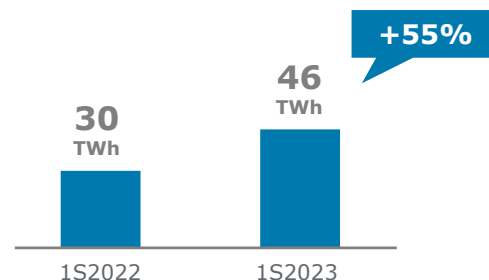
Demanda transportada

Incluye exportaciones



- La **demanda convencional disminuye -10,4%** por el retroceso del consumo industrial (-8,9%) consecuencia de la guerra en Ucrania, la eficiencia energética derivada de las medidas de ahorro energético implantadas por el Gobierno y por un invierno suave.
- En el **mes de julio 2023, la demanda del sector industrial está subiendo un +9,1%** respecto al mismo mes del año anterior.
- La **demanda para generación eléctrica descendió un -21,9%**, a junio de 2023 comparado con el mismo período del año anterior, por el aumento de la generación renovable, principalmente hidráulica y solar, y por el descenso del consumo eléctrico.

Total exportaciones



- El **total de exportaciones** aumentó en un **+55%**
- Las **exportaciones** a Europa por conexiones internacionales se han incrementado **+33%** hasta alcanzar 28,6TWh.
- El **número de buques recargados** incrementa **+67%**, manteniéndose como uno de los principales destinos Italia.

3.2. Cuenta de resultados

Resultados del primer semestre según lo previsto para alcanzar el objetivo anual incluido en el Plan Estratégico 2022 – 2030

Contención de gastos operativos y financieros, cumpliendo con el plan de eficiencia comunicado por la compañía

M€	1S2023	1S2022	Var. %
Ingresos totales	450,4	478,2	(5,8%)
Gastos de explotación	(167,7)	(186,0)	(9,8%)
Rdo. Sociedades Participadas	89,4	99,8	(10,4%)
EBITDA	372,0	392,0	(5,1%)
Amortizaciones	(130,3)	(131,7)	(1,1%)
PPA	(25,3)	(27,3)	(7,2%)
EBIT	216,4	233,0	(7,1%)
Resultado financiero	1,0	(170,7)	-
Impuesto de sociedades	(40,3)	(31,9)	26,2%
Minoritarios	(0,4)	(0,3)	(22,9%)
BDI	176,8¹	30,2²	486,2%

Nota 1: Incorpora la plusvalía neta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +42,2M€.

Nota 2: Incorpora el ajuste del valor contable de la participación en TGE por importe de -133,8M€.

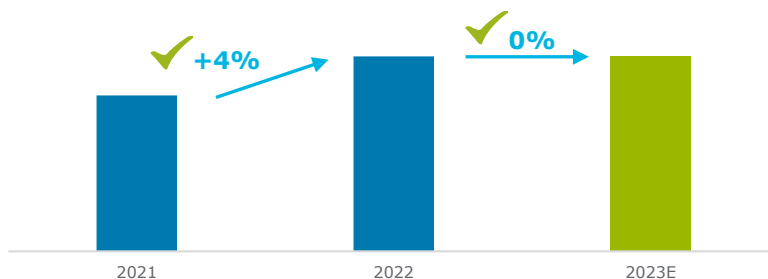
COMENTARIOS

- **Los ingresos regulados** se redujeron en -27,4M€ vs al año anterior. Dichos ingresos disminuyeron por la aplicación del marco regulatorio 2021-2026 (-24,6M€) y por menores costes auditados (-5,4M€), sin impacto en EBITDA. Esta reducción se compensó parcialmente por el incremento de otros ingresos regulados (COPEX, etc).
- La evolución de los gastos de explotación en el primer semestre de 2023 pone de manifiesto la **efectividad del plan de eficiencia en gastos**, implantado por la compañía para minimizar el impacto de la inflación en los costes gestionables. **Los gastos operativos recurrentes se han mantenido en línea respecto al 1S2022.**
- El **Resultado de Sociedades Participadas** en el 1S2022 incluyó +11,9 millones de euros de GNL Quintero. Dicho activo fue vendido en el año 2022.
- El **Resultado financiero** en el **1S2022** incluía el ajuste del valor contable de nuestra participación en TGE por importe de -133,8M€. El resultado financiero de 2023 incluye la plusvalía bruta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +46,7M€.
- **BDI según lo previsto para alcanzar el objetivo del año.**
- El BDI, una vez descontados los efectos no recurrentes incorporados en el resultado financiero en ambos períodos, descendería en un -17,9%.

3.2. Cuenta de resultados

Implementación de plan de eficiencia y control de gastos operativos

Cumplimiento del control de gastos operativos recurrentes desde el inicio del PE



- Control exhaustivo de los gastos operativos en la gestión de las infraestructuras, costes de O&M y energéticos con el objetivo de minimizar el impacto de la inflación en los costes gestionables.
- Impulso a la digitalización y soluciones innovadoras con foco en la eficiencia y en la mejora de procesos.
- España presenta una de las tasas de variación anual del IPC más bajas de la Unión Europea: 1,9% en junio.

3.3. Resultados financieros

Flujos de caja y evolución de deuda neta

Generación de Cash Flow y evolución de deuda neta en el primer semestre según lo previsto con el objetivo de deuda a final de año.



Nota (1): Incluye el pago del impuesto de sociedades asociado a la venta de GNLQ y de GDM por importe de -67,5M€ y -3,7M€, respectivamente

Nota (2): Incluye el pago del impuesto por repatriación de la caja asociado a la venta de GNLQ por importe de ~42,5M€

Nota (3): Tipo de cambio de cierre 2022 1,07\$/€ vs cierre junio 2023 1,09 \$/€

3.4. Resultados financieros

Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

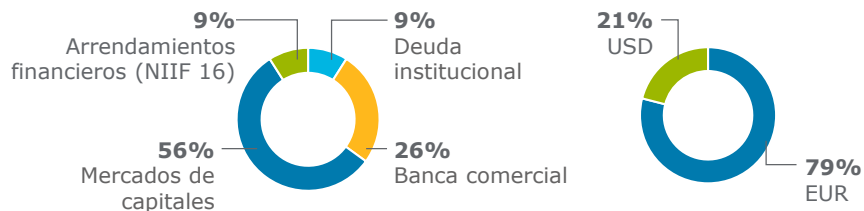
Apalancamiento y liquidez	Jun. 2023	Dic. 2022
Deuda neta	3.166 M€	3.469 M€
Deuda neta/EBITDA ajustado ¹	4,4x	4,8x
FFO/Deuda neta	19,2%	17,6%
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	1,8%
Liquidez	3.524 M€	3.794 M€

Liquidez	Jun. 2023	Dic. 2022	Vencimiento actual
Tesorería	1.049 M€	1.359 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.500 M€	Enero 2028
Líneas operativas	925 M€	934 M€	Dic 23 – Oct 24
TOTAL	3.524 M€	3.794 M€	

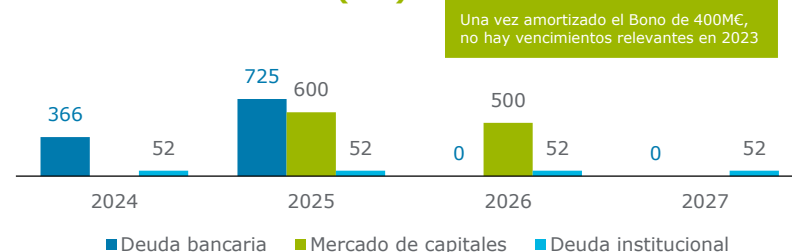
El coste financiero de la deuda bruta es del 2,6%

Ratios de apalancamiento compatibles con calificación crediticia BBB

Tipología de deuda



Vencimientos de deuda (M€)



Deuda a tipo fijo superior al 80%²

Vida media de la deuda 4,4 años

(1) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades participadas.
 (2) Incluyendo instrumentos de cobertura de tipo de interés.

04

Sociedades participadas

4.1 Tallgrass Energy

Evolución de TGE según lo previsto en el Plan de Negocio 2022-2026

EBITDA ajustado 2023: 775 – 815 MUSD (~+9% vs 2022)

- **Alto nivel de contratación y uso de las infraestructuras en el primer semestre de 2023.**
Capacidad media contratada REX: 91%, PXP: 84%.
- Tallgrass continúa progresando, de acuerdo con su enfoque estratégico, en el **desarrollo de proyectos de descarbonización**, avanzando con otros socios en el desarrollo de energía descarbonizada, transporte de CO2, iniciativas de infraestructura y producción de H2 y NH3 con bajas emisiones de carbono, plantas de energía de hidrógeno renovable, combustible de aviación sostenible y producción limpia de gas natural sintético.

4.1 Tallgrass Energy

Proyecto Trailblazer ("TPCO2")

- El Consejo de TGE aprobó una decisión de inversión para autorizar al equipo directivo de Tallgrass a continuar con la inversión para avanzar en la **conversión del actual gasoducto Trailblazer para transportar CO2 ("TPCO2")**, desde los **productores de etanol del Medio Oeste** hasta su secuestro permanente. **Se espera su puesta en operación en 2025.**
- Además, el proyecto incluye las modificaciones necesarias en los gasoductos Rockies Express (REX) y TIGT para continuar desarrollando el servicio de transporte de gas natural a los clientes existentes de Trailblazer.
- TPCO2 es el **primer proyecto de descarbonización de TGE pionero y a gran escala en los EE. UU.**, y tendrá una **inversión estimada de ~\$2bn (EV: equity más deuda)**. Se espera que desempeñe un papel estratégico para los futuros proyectos de TGE de bajas emisiones de carbono.
- El uso de un **activo existente** reduce el impacto ambiental y los costes de construcción del proyecto.
- El proyecto y el desarrollo de la inversión están sujetos a los permisos y autorizaciones inherentes a este tipo de procesos.**

Gasoducto Trailblazer



La financiación del proyecto se realizará sin aportaciones de capital por parte de los accionistas de TGE

4.1 Tallgrass Energy

Proyectos de desarrollo de energía descarbonizada

- El Consejo de Tallgrass Energy ha aprobado la decisión de inversión para autorizar al equipo directivo de Tallgrass para continuar con el desarrollo de ~60 MW de energía libre de emisiones a lo largo de sus activos existentes.
- Calor residual para generación de energía:** Tallgrass Energy está desarrollando **cuatro proyectos de calor residual para generar energía** a lo largo de su tubería Rockies Express (REX) **con puesta en marcha esperada en 2025/26**
 - Estos proyectos **utilizarán el calor generado a partir de los activos existentes** para producir **energía libre de gases de efecto invernadero para la venta**.
 - Tallgrass también **está evaluando oportunidades similares en instalaciones de transporte de gas natural de otras compañías**, incluidas otras instalaciones de gas natural.
 - Los proyectos proporcionarán energía descarbonizada para la venta a terceros, con una inversión estimada de **~\$200mm (EV)**.
- Generación "Step-Down":** TGE está también desarrollando varios proyectos que utilizan diferenciales de presión en sus activos de transporte de gas natural para generar energía libre de emisiones, con el inicio de las operaciones comerciales (**COD**) **previsto en 2024**.
- El desarrollo a partir de un **activo existente** reduce el impacto ambiental, los costes y los riesgos de la construcción de los proyectos.
- El proyecto y el desarrollo de la inversión están sujetos a los permisos y autorizaciones inherentes a este tipo de procesos.**

Proyectos de desarrollo de energía descarbonizada



La financiación del proyecto se realizará sin aportaciones de capital por parte de los accionistas de TGE

4.1 Tallgrass Energy

Otros proyectos

Combustible para aviación sostenible

- Tallgrass, United Airlines y Green Plains han formado recientemente una *joint venture*, Blue Blade Energy, para comercializar una tecnología innovadora desarrollada por el Pacific Northwest National Laboratory para **producir combustible de aviación sostenible (SAF) a partir de etanol**.
- United ha firmado un acuerdo de compra con Blue Blade Energy de hasta 135 millones de galones anuales de etanol basados en SAF y hasta **2.700 millones de galones de SAF** en total. Una vez que esté en funcionamiento, Blue Blade tiene el potencial de crear la mayor fuente de SAF para United.
- Si la tecnología tiene éxito, se espera que Blue Blade proceda con la construcción de una instalación piloto en 2024, seguida de una a gran escala que **podría estar operativa en 2028**
- Tallgrass gestiona la investigación y el desarrollo de la tecnología, incluido el desarrollo de la planta piloto, y gestionará la construcción de la planta de producción.



Gas Natural sintético

- Tallgrass, Osaka Gas y Green Plains están realizando un estudio de factibilidad conjunto para evaluar la producción anual de hasta **200.000 toneladas de gas natural sintético** en el medio oeste de EE. UU.
- El gas natural sintético se producirá a partir de **H2 con bajo contenido de carbono y CO2 biogénico** capturado en biorrefinerías de etanol propiedad y operadas por Green Plains, y se **exportará a Japón** desde Freeport LNG.
- El gas natural sintético es único entre los portadores de energía descarbonizada porque puede transportarse y distribuirse utilizando la infraestructura de gas natural existente.
- Se espera que el estudio de factibilidad esté completo en 2023, y la **puesta en operación comercial se estima en 2030**
- Colaboración entre industrias y multinacionales con gran experiencia y conocimientos del negocio esencial para el éxito del proyecto**



4.2 Gasoducto Sur Peruano

Actualización laudo GSP

- El procedimiento arbitral se está desarrollando según el calendario procesal establecido y está pendiente de que los árbitros dicten el laudo definitivo.
- De acuerdo con las estimaciones de los asesores legales, el laudo que pondrá fin al procedimiento arbitral se dictará durante el presente año 2023, a partir del mes de septiembre.

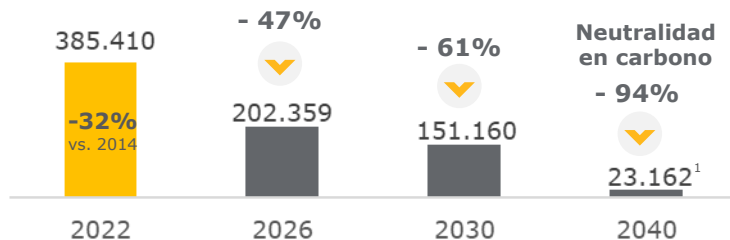
05

Posicionamiento

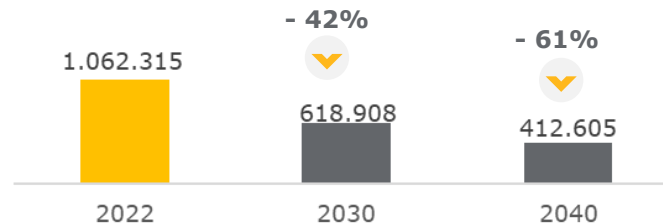
ESG

Descarbonización: Neutralidad en carbono en 2040

Objetivos de reducción de emisiones alcances 1 y 2 (tCO₂e)



Objetivos de reducción de emisiones alcance 3 (tCO₂e)



Objetivo de impacto positivo en la naturaleza en 2050



Enagás ha firmado, con el **máximo nivel de compromiso**, el nuevo **Pacto por la biodiversidad y el capital natural**, impulsado por la Iniciativa Española Empresa y Biodiversidad (IEEB), que coordina la Fundación Biodiversidad del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, y que reafirma el **compromiso con la biodiversidad** como uno de los **ejes de actuación prioritarios** de la compañía.

Plan de Gestión Sostenible 2023

Iniciativas destacadas y grado de avance



Acción climática:

- Plan de **electrificación a fuentes energéticas renovables** (sustitución de turbocompresores a gas natural por motores eléctricos, consumiendo electricidad con garantías de origen renovable).
- Renovación de la calificación **Gold Standard de OGMP 2.0** de emisiones de metano por tercer año.



Capital natural y biodiversidad:

- Reporte en materia de **biodiversidad y naturaleza** alineado con el **marco internacional Taskforce on Nature-related Financial Disclosures (TNFD)**.



Transparencia:

- Análisis y plan de acción 2023-2024 para dar respuesta a los requisitos de la **Directiva de Información de Sostenibilidad** y los **nuevos estándares de reporte** del EFRAG (ESRS).



Personas:









- **Plan de transformación** sustentado en los pilares de **talento, diversidad, seguridad y bienestar, agilidad y nuevas formas de trabajo, digitalización y nuevos marcos de flexibilidad**, con foco en el refuerzo del compromiso y la resiliencia.
- Inicio de negociación del **cuarto convenio colectivo** del Grupo Enagás.



Debida diligencia en sostenibilidad:

- Revisión de los procesos de evaluación de riesgos ESG de la **cadena de suministro** y de **sociedades participadas**.

Liderazgo en los principales Ratings ESG

Ratings ESG	Puntuación	Posición relativa	
 <p>Member of Dow Jones Sustainability Indices Powered by the S&P Global CSA</p>	S&P Global (CSA)	88/100	Top 5% Gas Utilities
 <p>FTSE4Good</p>	FTSE Russell	4.5/5	Líder Oil & Gas pipelines
 <p>MSCI ESG RATINGS AA</p>	MSCI	AA (8.1/10)	Top 39% Utilities
 <p>Corporate ESG Performance ISS ESG Prime</p>	ISS - ESG	B (65.46/100)	2º Decil Gas & Electricity Network Operators
 <p>SUSTAINALYTICS</p>	Sustainalytics ESG Risk Rating	14.8 Low Risk ¹	3º Gas Utilities
 <p>Bloomberg Gender Equality Index</p>	Bloomberg Gender Equality Index	87.6/100	Líder Utilities
 <p>Equileap Top 20 globally for gender equality in 2022</p>	Equileap	71%	Top 20 global
 <p>CDP DISCLOSURE 2022</p>	CDP Cambio Climático	B	Líder Supplier Engagement

¹ Sustainalytics ESG Risk Rating otorga menor puntuación a compañías con nivel de exposición más bajo y mejor desempeño ESG

06

Objetivos 2023 y Conclusiones

Confirmación objetivos 2023

- Beneficio después de impuestos

310M€ - 320M€¹

- EBITDA

~ 770M€

- Dividendos de filiales

190M€ - 200M€

- Deuda Neta

~ 3.700M€

- Inversión neta de acuerdo con Plan Estratégico

~250M€²

- Plan de eficiencia en gastos operativos y financieros

Gastos operativos recurrentes en línea con 2022

Control de gastos financieros (resultado financiero esperado ~110M€)³

- Estructura financiera

FFO/DN > 14% compatible con rating crediticio BBB (sin credit remedies)

- Política de dividendo

1,74 euros/acción

Nota¹: incluye la plusvalía neta por la venta de Gasoducto Morelos (+42,2M€) y la contribución por el incremento de la participación del 4% en TAP (~5,5M€). Se mantienen las hipótesis establecidas para el laudo de GSP en base a las consideraciones de los asesores legales.

Nota²: El Capex de 2023 incluye el aumento de participación en TAP, y la entrada de caja por el cierre de la venta de Gasoducto de Morelos.

Nota³: Gasto financiero asociado a la deuda neta.

Nota: Tipo de cambio utilizado para el cálculo del presupuesto 1€=1,05 USD

Conclusiones

- Durante el primer semestre de 2023, la compañía ha continuado con un **alto nivel de ejecución del Plan Estratégico 2022 – 2030**, en sus tres ámbitos principales:
 - I. Seguridad de suministro e inversiones: foco en España y Europa
 - II. Avances en la transición energética y en la red de infraestructuras de H2
 - III. Implementación del plan de eficiencia y control de gastos operativos
- **H2Med y Spanish Hydrogen Backbone** avanzan en su proceso para adquirir la calificación de **PCIs**
- El **14 de septiembre** Enagás lanzará el proceso de **Call for Interest** y posterior **Open Season**, para casar la oferta y demanda de la futura red troncal de H2 de España
- El **Sistema Gasista español** en 2023 está operando con la máxima robustez y contribuyendo a **garantizar el suministro en Europa**
- **Resultados** del primer semestre **según lo previsto para alcanzar todos los objetivos** establecidos en el año 2023
- Contención de gastos operativos y financieros, cumpliendo con el **Plan de Eficiencia** comunicado por la Compañía
- **ESG** como **pilar fundamental en la estrategia** de negocio de la Compañía

Limitaciones

- Este documento puede contener hipótesis de mercado, información procedente de diversas fuentes y afirmaciones de carácter prospectivo respecto a las condiciones financieras, los resultados de explotación, el negocio, la estrategia y los planes de Enagás S.A. y sus filiales.
- Dichas hipótesis, información y afirmaciones de carácter prospectivo no son garantías de una rentabilidad futura e implican riesgos e incertidumbres, pudiendo los resultados reales diferir considerablemente de dichas hipótesis y afirmaciones prospectivas como consecuencia de diferentes factores.
- Enagás, S.A. no se manifiesta ni ofrece ninguna garantía respecto a la exactitud, integridad o precisión de la información aquí contenida. Este informe no deberá tomarse en ningún caso como una promesa o declaración de la situación pasada, presente o futura de la compañía o su grupo.
- Se advierte a analistas e inversores que no deben confiar indebidamente en las afirmaciones prospectivas, las cuales implican importantes hipótesis y opiniones subjetivas, y que por tanto pueden resultar no ser correctas. Enagás no se compromete a actualizar la información aquí recogida ni a corregir las inexactitudes que pudiera contener; tampoco se compromete a hacer públicos los resultados de las revisiones que puedan realizarse de dichas afirmaciones prospectivas para reflejar sucesos o circunstancias posteriores a la fecha de esta presentación, incluidas, entre otras, las variaciones en el negocio de Enagás o adquisiciones estratégicas o para reflejar la incidencia de eventos inesperados o una variación de sus valoraciones o hipótesis.

Muchas gracias

26 Julio 2023

