

Resultados 1S2024

23 Julio 2024



Índice

01

Hitos
1S2024

02

Resultados
1S2024

03

Posicionamiento
ESG

04

Objetivos 2024
y Conclusiones

01

Hitos 1S2024

1.1 Hitos 1S2024

Enagás continúa, durante el primer semestre del año, con una elevada ejecución del Plan Estratégico 2022 - 2030

Principales ejes del Plan Estratégico 2022-2030



**Seguridad de suministro
Rotación de activos: foco
en España y Europa**



Venta participación en Tallgrass Energy (EEUU)
Venta participación en Soto La Marina (México)
Comienzo de la construcción de la primera planta de GNL en Stade (Alemania)



**Implementación del Plan de
Eficiencia y control de gastos
operativos y financieros**



Gastos operativos recurrentes 1S2024 en línea (+1%) con los del 1S2023

Coste financiero de la deuda bruta 2,8% a 30 de junio de 2024
Coste financiero de la deuda bruta (tras la venta de Tallgrass Energy) esperado a 31 de diciembre de 2024 ~2,6%



**Avances en la transición
energética y en el
calendario del hidrógeno**



Presentación de la propuesta de desarrollo de la Infraestructura de Red Troncal al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico
Inicio de las consultas públicas de la CNMC: Consulta Circular de metodología de la tasa de retribución financiera
Publicación de lista PCI/PMI en DOUE y lanzamiento de convocatoria fondos CEF-E incl. H2
Resultados de la primera subasta del Banco Europeo del Hidrógeno y anuncio de la segunda subasta
Enagás, GRTgaz y Teréga, en cooperación con OGE, firman el acuerdo de desarrollo conjunto para el desarrollo de la interconexión BarMar
Publicación en el DOUE de la Directiva y Reglamento de hidrógeno y gases descarbonizados

1.2 Seguridad de suministro. Rotación de activos

Rotación de activos: venta de Tallgrass Energy

Venta de la participación en Tallgrass Energy por 1.100M\$ para afrontar el ciclo inversor del hidrógeno, fortalecer el balance y reforzar la política de dividendos de Enagás, así como su sostenibilidad a largo plazo

La operación se enmarca en la política de rotación de activos anunciada en el Plan Estratégico 2022-2030, que tiene como prioridades la descarbonización y la seguridad de suministro de España y Europa

Balance

- **Fortalece el balance** para afrontar la ejecución del plan de inversiones en infraestructuras de hidrógeno renovable
- Los **fondos generados con la venta** se emplearán en amortizar anticipadamente 700M\$ de deuda bancaria. Con el resto de la caja disponible se repagará parcialmente un bono de 600M€ (vto. feb.2025)
- **Reducción significativa de la deuda neta**, en el periodo 2024- 2026 (-1Bn€)
- **Importante mejora de los ratios de apalancamiento**: 2024-2026 FFO/DN +500pb

Cash Flow

- **Importante entrada de caja por importe de 1.018M€***
- Mejora del **FFO 2025-2026 un +5%** (ahorro medio anual del gasto financiero de ~40M€/año)
- **Refuerzo de la política de dividendos de Enagás**, así como su sostenibilidad a largo plazo

Cuenta de resultados

- **Impacto positivo en BDI recurrente 2024-2026** (~10M€ en 2024). La mejora del resultado financiero bruto ~40M€/año es superior a la desconsolidación de Tallgrass Energy.
- **Minusvalía contable** al cierre de la operación en la cuenta de resultados de 2024 por un importe aproximado de 360 M€

Perfil de negocio

- La operación se enmarca en la **política de rotación de activos anunciada en el Plan Estratégico 2022-2030**, que tiene como prioridades la descarbonización y la seguridad de suministro de España y Europa
- **Mejora el perfil de riesgo de negocio de la compañía**
- Con la operación se monetizan anticipadamente los flujos de caja que TGE generará en su negocio tradicional, así como los asociados a los proyectos de crecimiento de la compañía americana



1.2 Seguridad de suministro. Rotación de activos

Estructura financiera antes y después de la venta de Tallgrass Energy

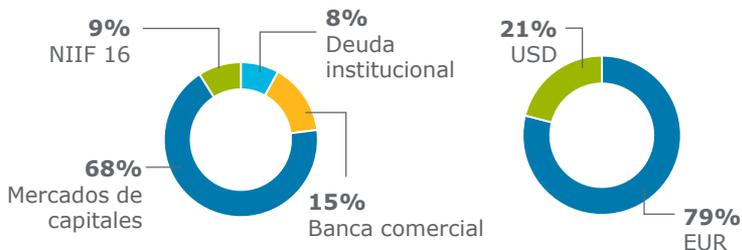
Sin vencimientos relevantes hasta 2026

Vencimientos (M€)



Vida media de la deuda 4,6 años

Tipología



Deuda bruta a tipo fijo 90%¹

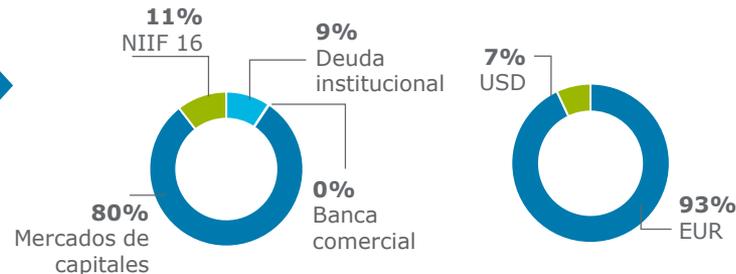
(1) Incluyendo instrumentos de cobertura de tipo de interés.

Coste bruto 2024E: 2,8%

Fondos disponibles por la venta



Vida media de la deuda 5,2 años



Deuda bruta a tipo fijo 95%¹

Coste bruto 2024E: 2,6%

Los fondos se emplearán en la cancelación de la deuda bancaria de mayor coste (USD) y en el vencimiento del bono de febrero de 2025

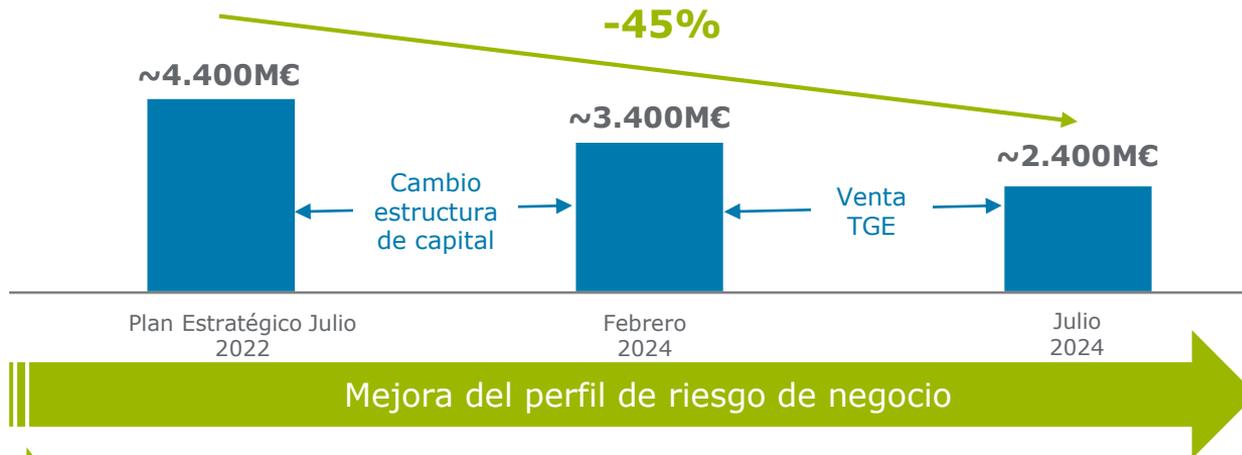
Fitch Rating ha mejorado su calificación crediticia a BBB+ y Moody's su Outlook a Positivo

1.2 Seguridad de suministro. Rotación de activos

Reducción de la deuda neta esperada en el año 2026

Fortalecimiento del balance para afrontar el ciclo inversor del hidrógeno y reforzar la política de dividendos de Enagas, así como su sostenibilidad a largo plazo

Estimación de deuda neta 2026



➡ **Rotación de activos:** Venta GNL Quintero; Incremento participación en TAP; Adquisición gasoductos Reganosa; Venta Gasoducto Morelos; Stade (Alemania); Venta Soto La Marina; Venta Tallgrass Energy

➡ **Sostenibilidad de la estructura de capital**

➡ **Nuevo plan de inversiones, en un entorno regulado, focalizado en el gas natural e hidrógeno en España y Europa**

1.2 Seguridad de suministro. Rotación de activos

Rotación de activos: venta de Soto La Marina

Esta operación se enmarca en el **cumplimiento del Plan Estratégico 2022-2030**, que tiene como prioridad la descarbonización y la seguridad de suministro de España y Europa.

Venta de la participación accionarial del 50% en la Estación de Compresión de Soto La Marina, en México, a la compañía propietaria del 50% restante del capital social, Esentia.

Precio de venta 16M\$ (~15M€ al cambio actual).

La venta supondrá unas **plusvalías netas** para Enagás de alrededor de 5 millones de euros, al cierre de la operación.

1.2 Seguridad de suministro. Rotación de activos

Comienzo de la construcción de la primera planta terrestre de GNL en Alemania (Stade)

Stade se convertirá en un importante *hub* energético de gas natural licuado (GNL) y de otros vectores energéticos basados en el hidrógeno, claves para la seguridad de suministro en Europa



- 28 de junio: **inicio de la construcción de la primera terminal terrestre de GNL en Stade (Alemania).**
- Una vez finalizada la construcción, la terminal contará con los **dos tanques más grandes de GNL de Europa**, que podrán operar también con amoníaco renovable, y tendrán una **capacidad de 240.000 m³ cada uno.**
- Primera terminal **adaptada para amoníaco verde.**
- Inversión** total prevista de **1.600 M€** (1.000 M€ construcción planta GNL)
- El 5 de marzo Enagás incrementó su participación** en Hanseatic Energy Hub (Stade, Alemania) del 10% al **15%.**
- Entrada en **operación comercial de la terminal terrestre** prevista en **2027.**
- Enagás será el operador** de la terminal y también asumirá la Dirección Técnica y de Operaciones (CTOO).

1.3 Plan de Eficiencia y control de gastos: financieros y operativos

Plan de Eficiencia

Control de gastos operativos recurrentes



- **Intensificación del Plan de Eficiencia** para minimizar el impacto de la inflación en los costes gestionables. La inflación en España se sitúa en el mes de junio en el 3,4%.
- Enagás mantiene su **compromiso de crecimiento máximo anual** de los gastos de explotación recurrentes de **~1% TACC** en el periodo 2022-2026

Control de gastos financieros

- **Sólida estructura financiera y alta posición de liquidez** (3.337M€ a 30 de junio de 2024)
- **Control de gastos financieros**, 90% de la deuda bruta a tipo fijo
- **Coste financiero de la deuda bruta a 30 de junio de 2,8%.**
- **Tras la transacción de Tallgrass Energy, el coste de la deuda bruta esperado a final de año es de 2,6%**

1.4 Avances en la transición energética

Hitos del 1S2024 y esperados para el año

8 ABRIL 2024

Publicación de la lista de PCI con los proyectos presentados por Enagás incluidos

9 ABRIL 2024

H2 Technical Day y lanzamiento del Observatorio Técnico del Hidrógeno

11 ABRIL 2024

Aprobación en el Parlamento Europeo de la Directiva Europea de los Mercados de Hidrógeno y Gas Descarbonizado
Anuncio de apertura oficial de la ventana para solicitar los fondos CEF-E

29 ABRIL 2024

Presentación de la propuesta de desarrollo de la Infraestructura de Red Troncal según el Real Decreto-ley 8/2023 al Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico

30 ABRIL 2024

Anuncio de los resultados de la primera subasta del Banco Europeo de Hidrógeno

17 MAYO 2024

Inicio de las consultas públicas de la CNMC: Consulta Circular de metodología de la tasa de retribución financiera

21 MAYO 2024

El Consejo de la UE adopta el Paquete para el Mercado del Hidrógeno y el Gas Descarbonizado

25 JUNIO 2024

Enagás (50%), GRTgaz (33,3%) y Teréga (16,7%), en cooperación con OGE, firman el acuerdo de desarrollo conjunto (JDA) para el desarrollo de la interconexión BarMar

15 JULIO 2024

Publicación en el DOUE del paquete de hidrógeno y gases descarbonizados y del Reglamento de Emisiones de Metano



Próximos pasos:

- Solicitud de fondos CEF (*Connecting Europe Facility*) para los estudios de los proyectos incluidos en la lista de PCIs
- Publicación versión definitiva del PNIEC
- Inicio de transposición de la Directiva europea de los Mercados de Hidrógeno y Gas Descarbonizado

La UE confirma su apuesta por el hidrógeno en la nueva etapa: "Invertiremos en medidas de eficiencia energética, en la digitalización de nuestro sistema energético y en el despliegue de una red de hidrógeno" Ursula von der Leyen, Presidenta de la Comisión Europea (18/07/2024)*



1.4 Avances en la transición energética

Resultados de la primera subasta del Banco Europeo del Hidrógeno

España, como uno de los mayores líderes de Europa en energías renovables, tiene las condiciones para ser líder también en hidrógeno renovable

El Banco Europeo del Hidrógeno es una iniciativa para **facilitar la producción nacional y las importaciones de hidrógeno renovable** en la Unión Europea

El 30 de abril de 2024 se anunciaron los **resultados de la primera subasta** del Banco Europeo del Hidrógeno

Siete proyectos fueron los ganadores de una subasta con exceso de solicitudes que atrajo 132 ofertas en total: **5 proyectos ibéricos (82% de la producción de H₂ que recibe prima)** y 2 nórdicos

España tiene el precio medio más competitivo: 5,8 €/kg frente a 11,62 €/kg en Alemania, 7,61 €/kg en Noruega o 7,57 €/kg en Finlandia

Los proyectos recibirán un total de 720M€, para producir **1,58 MnTn de H₂ renovable en diez años**, evitando más de 10MnTn de emisiones de CO₂

La **próxima subasta** del Banco Europeo del Hidrógeno se espera que se lance a finales de 2024 con un importe de 1.200 mill€

1.4 Avances en la transición energética

La CNMC ha iniciado el período de definición del próximo período regulatorio

Consulta pública previa para la modificación de metodología de la Tasa Retributiva Financiera de la electricidad y el gas natural

- Los **periodos regulatorios** de las actividades de red de los **sectores de electricidad y del gas natural finalizan el 31 de diciembre de 2025 y del 2026**, respectivamente.
- La CNMC ha puesto en marcha una consulta pública para **revisar la metodología de cálculo de la Tasa de Retribución Financiera (TRF) para el próximo periodo regulatorio**.
- La CNMC se plantea si la metodología actual de cálculo del WACC **resulta adecuada** en las condiciones macroeconómicas actuales y **estaría abierta a revisar algunos parámetros**, señalando en concreto a la tasa libre de riesgo y el coste de la deuda.
- El regulador indica que en el **sector gasista es necesario asegurar el mantenimiento eficiente de los activos existentes en condiciones óptimas** y al mismo tiempo contar con el **marco regulatorio adecuado para la introducción de los gases renovables, incluido el hidrógeno**.
- Continúa la tramitación del anteproyecto de ley** para el restablecimiento de la Comisión Nacional de la Energía (**CNE**). El Consejo de Ministros celebrado el 9 julio aprobó el Acuerdo por el que se solicita al Consejo de Estado la emisión del dictamen en relación con el citado Anteproyecto de Ley.



1.5 Comportamiento del Sistema Gasista

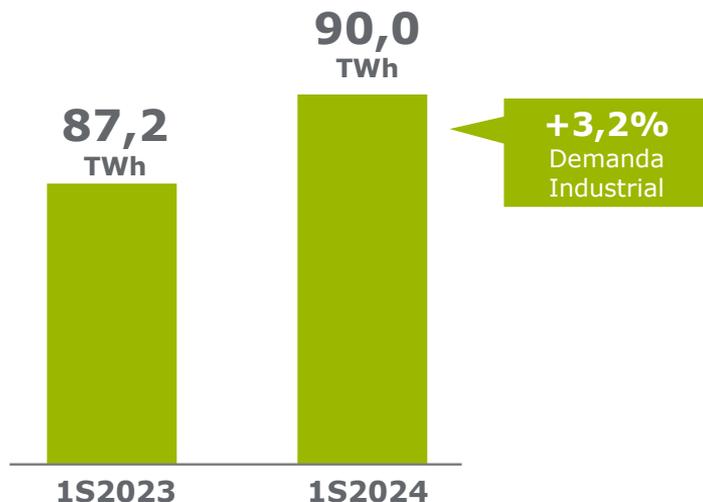
Sistema Gasista español: contribución a la seguridad de suministro en España y Europa

- **Disponibilidad y garantía de suministro del 100%**
- España ha recibido **gas natural de 13 países diferentes**. Punto estratégico de entrada de GNL de Europa
- **95% de llenado de los AASS** a finales de junio, cumpliendo las obligaciones de llenado con 5 meses de antelación
- Elevado interés en el servicio de capacidad de almacenamiento en **AASS**, que se encuentra al **100% de la capacidad disponible contratada**
- **Nueva subasta para slots de descarga de GNL en julio 2024**: 625 solicitudes ; 241 slots asignados ; 14 compañías energéticas
- **Slots contratados para los próximos 15 años**, 2.189 descargas de barcos de GNL

1.6 Comportamiento del Sistema Gasista

Evolución de la demanda de gas natural en el primer semestre del año

Demanda Industrial 1S2024



La **demanda total de gas natural** ha descendido un -7,2% en el 1S2024, comparada con el 1S2023, debido a los siguientes factores:

- La **demanda convencional** en el 1S24 ha ascendido un **+1,8% respecto al 1S2023**.
 - Este incremento se debe principalmente a un **mayor consumo industrial en el primer semestre del año 2024, +3,2%**, con el crecimiento de la demanda en los sectores del refino, químico, farmacéutico y cogeneración.
 - Compensado parcialmente por el descenso de la demanda doméstico comercial -3,2% motivado por las altas temperaturas de los primeros meses del año.
 - **La industria de cogeneración experimenta un aumento del +20%** a partir de la aprobación del nuevo marco regulatorio de la cogeneración (TED/526/2024), respecto a la actividad de los meses previos a dicha aprobación.
- **Descenso** de la demanda de gas para **generación eléctrica (-32,6%)** por el aumento de la generación renovable, principalmente hidráulica y solar.

02

Resultados 1S2024



2.1 Resultados financieros

Cuenta de Resultados

Crecimiento en EBITDA y BDI en el primer semestre del año, excluyendo el impacto de la rotación de activos, según lo previsto para alcanzar los objetivos anuales en el rango alto de ambas magnitudes.

M€	1S2024	1S2023	Var. %
Ingresos totales	442,5	450,4	(1,7%)
Gastos de explotación	(159,0)	(167,7)	(5,2%)
Rdo. Sociedades Participadas	102,1	89,4	14,3%
EBITDA	385,7	372,0	3,7%
Amortizaciones	(144,1)	(130,3)	10,6%
PPA	(27,2)	(25,3)	7,4%
EBIT	214,3	216,4	(1,0%)
Resultado financiero	(41,5)	(45,7)	(9,2%)
Impuesto de sociedades	(24,6)	(35,8)	(31,3%)
Minoritarios	(0,3)	(0,4)	(24,2%)
BDI (sin impacto rotación de activos)	148,0	134,6	10,0%
Impacto rotación de activos	(358,8) ¹	42,2 ²	
BDI	(210,8)	176,8	

- El impacto del marco regulatorio en los ingresos de la compañía se ha compensado por el incremento de otros ingresos (fundamentalmente COPEX e impacto positivo de la planta de Musel E-Hub que se puso en marcha en julio de 2023).
- La evolución de los gastos de explotación en el primer semestre del año 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.
- Las sociedades participadas continúan mostrando un comportamiento muy positivo.
- Mejora del resultado financiero, fundamentalmente por mayores ingresos financieros asociados a la remuneración de la caja.
- El BDI aumenta en +13,4M€, excluyendo el impacto de la rotación de activos, fundamentalmente por: mayor EBITDA, mejora del resultado financiero y menor gasto del impuesto de sociedades por un efecto no recurrente de 2023.

Nota 1: Corresponde a la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy e incluye +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a 30 de junio, que se registrarán en el cierre de la operación de venta de TGE, actualizando el importe con el tipo de cambio al cierre de la operación.

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

2.1 Resultados financieros

Flujos de caja y evolución de deuda neta

El cierre de la operación de la venta de TGE, prevista para finales de julio, reducirá el endeudamiento esperado a final de año de alrededor de 1.000 millones de euros



2.1 Resultados financieros

Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

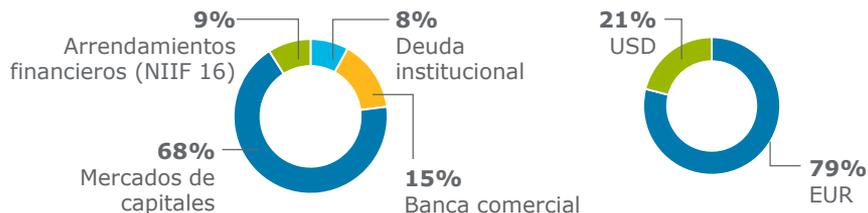
(Datos a 30 de junio antes de la operación de venta de Tallgrass Energy)

Apalancamiento	Jun. 2024	Dic. 2023
Deuda neta	3.164 M€	3.347 M€
Deuda neta/EBITDA ajustado ¹	4,1x	4,3x
FFO/Deuda neta	20,2%	18,7% ²
Coste financiero de la deuda bruta	2,8%	2,6%

Liquidez	Jun. 2024	Dic. 2023	Vencimiento
Tesorería	1.173 M€	838 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2029
Líneas operativas	615 M€	921 M€	Oct 24 - Ene 27
TOTAL	3.337 M€	3.309 M€	

El coste financiero de la deuda bruta es del 2,8%

Tipología de deuda



Vencimientos de deuda (M€)



Deuda bruta a tipo fijo 90%³

Vida media de la deuda 4,6 años

- (1) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades participadas.
- (2) FFO/DN 18,7%: el FFO no incluye el pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos por 72M€. El ratio no incluye los ajustes de la metodología de las Agencias de Rating.
- (3) Incluyendo instrumentos de cobertura de tipo de interés.

2.2 Resultados financieros: Sociedades Participadas

Evolución de las Sociedades Participadas

Perú

GSP

- Con fecha 17 de julio el Tribunal ha rechazado en todos sus términos la solicitud de Perú de incorporar nuevos documentos al expediente arbitral.
- No habiendo una nueva indicación del Tribunal sobre la fecha de emisión del laudo, se estima que el mismo se dictará en el corto plazo.

TGP

- Está siendo un activo clave para la seguridad de suministro de Perú.

TAP

- TAP continúa contribuyendo a la seguridad energética de Europa. Se han alcanzado los 35 bcm de gas natural azerí transportados a Europa desde su puesta en operación comercial.
- Desde abril 2024 Enagás ocupa la presidencia rotatoria del Consejo de Administración de TAP.
- Los trabajos de desarrollo para implementar la expansión de +1,2 bcm a partir de 2026 siguen su curso, según lo planificado.

Desfa

- El hidroducto transfronterizo entre Grecia y Bulgaria, que será el inicio del corredor de hidrógeno del sudeste de Europa, y el proyecto de almacenamiento de CO₂ de Prinos, han sido incluidos en la lista definitiva europea de Proyectos de Interés Común.

03

Posicionamiento ESG

3.1 Posicionamiento ESG

Avances en sostenibilidad

En el mes de junio, Enagás obtuvo el sello *t*** de transparente* que otorga la Fundación Haz a las empresas más transparentes del IBEX 35. Este reconocimiento acredita que la compañía tiene los máximos estándares en materia de transparencia y responsabilidad fiscal.

Ratings ESG	Puntuación	Posición relativa	
	S&P Global (CSA)	85/100	Top 5% <i>Gas Utilities</i>
	FTSE Russell	4.6/5	Líder <i>Oil & Gas pipelines</i>
	MSCI	AA (7.3/10)	Top 36% <i>Utilities</i>
	ISS - ESG	B- (63.8/100)	2º Decil <i>Gas & Electricity Network Operators</i>
	Sustainalytics ESG Risk Rating	14.9 Low Risk ¹	4º <i>Gas Utilities</i>
	Bloomberg Gender Equality Index	87.6/100	Líder <i>Utilities</i>
	Equileap	74%	Top 20 global
	CDP Cambio Climático	A	CDP CC A List 2023

Informe de Gestión 2023 elaborado:

- Cumpliendo con la **Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad** y la **Taxonomía Europea de actividades sostenibles**.
- De conformidad con los principales estándares y marcos de reporte **GRI, SASB, TCFD y TNFD**.
- **Sistema de Control Interno de la Información No Financiera**.

Nuestros compromisos y avances en los ámbitos de sostenibilidad, publicados en el Informe Anual de Enagás, **nos permiten mantener nuestra posición de liderazgo en los principales ratings ESG**

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

04

Objetivos 2024 y

Conclusiones

Objetivos 2024

■ Beneficio después de impuestos

260M€ / 270M€

Después de
operación de venta
de TGE

270M€ / 280M€

Incluyendo la minusvalía contable asociada a la venta de TGE en el cierre de ~ -360M€ el BDI de 2024 sería:

-90M€ / -80M€

■ EBITDA

750M€ / 760M€

Después de
operación de venta
de TGE

730M€ / 740M€

■ Deuda Neta

~ 3.400M€

Después de
operación de venta
de TGE

~ 2.400M€

■ Dividendo

1,00 euro/acción

Nota: Se mantienen las hipótesis establecidas para el laudo de GSP en base a las consideraciones de los asesores legales

Nota 1: Corresponde a la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy e incluye +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a 30 de junio, que se registrarán en el cierre de la operación de venta de TGE, actualizando el importe con el tipo de cambio al cierre de la operación.

Conclusiones

- **Los resultados semestrales muestran un crecimiento del EBITDA a pesar del impacto del marco regulatorio 2021-2026, y refleja el desempeño positivo de la compañía y la elevada ejecución del Plan Estratégico.**
- **Avance en la ejecución del Plan Estratégico** en los tres principales ejes:
 - **Venta de la participación en Tallgrass Energy para afrontar el ciclo inversor del hidrógeno y reforzar la política de dividendos de Enagás, así como su sostenibilidad a largo plazo.**
 - **Plan de Eficiencia: control exhaustivo de gastos operativos**
 - **Avances en la transición energética y en el calendario del hidrógeno**
 - Presentación de la propuesta de desarrollo de la Infraestructura de Red Troncal al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico
 - Inicio de las consultas públicas de la CNMC sobre las circulares de metodología de la tasa de retribución financiera
 - Resultados de la primera subasta del Banco Europeo del Hidrógeno y anuncio de lanzamiento de la segunda en 2024
 - Publicación en el DOUE de la Directiva y Reglamento de hidrógeno y gases descarbonizados
- **El Sistema Gasista afronta 2024 con la máxima robustez y confianza para contribuir a la seguridad de suministro de España y Europa**
- **Enagás continúa trabajando en la seguridad de suministro y en la descarbonización para contribuir a la lucha contra el cambio climático**

Limitación de responsabilidad

- 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

