

Resultados

Enero – Diciembre 2024



BENEFICIO DESPUÉS DE IMPUESTOS
310,1 MILLONES DE EUROS (+3,2%)

Principales magnitudes

Cuenta de resultados Enero-Diciembre 2024 (M€)	2023	2024	Var % 2024/2023
Ingresos totales	919,6	913,2	(0,7%)
EBITDA	780,3	760,7	(2,5%)
EBIT	456,9	428,7	(6,2%)
BDI (sin impacto de no recurrentes)	300,3	310,1	3,2%
Impacto rotación de activos y laudo GSP	42,2 ¹	(609,4) ²	

BDI 342,5 (299,3)

Nota 1: Incorpora la plusvalía por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos que se desglosa en 46,7M€ de impacto en el resultado financiero y -4,5M€ de impacto en el impuesto de sociedades.

Nota 2: Corresponde a la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy que se desglosa en -356,2M€ de impacto en el resultado financiero (que incluye 42M€ de diferencias de conversión) y -7,5M€ de impacto en el impuesto de sociedades. También incluye la minusvalía por el laudo de GSP que se desglosa en -326,3M€ de impacto en el resultado financiero y 80,6M€ de impacto positivo en el impuesto de sociedades.

Balance y ratios de apalancamiento	Dic. 2023	Dic. 2024
Deuda Neta (€M)	3.347	2.404
Deuda Neta/EBITDA ajustado ⁽¹⁾	4,3x	3,3x
FFO/Deuda Neta ⁽²⁾	18,7% ³	28,7%
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	2,6%

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

De acuerdo a las directrices sobre medidas alternativas del rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es), en la página web corporativa se publica un glosario de las definiciones y la conciliación con las partidas presentadas en los Estados Financieros de ciertas medidas financieras alternativas utilizadas en el presente documento.

Nota 1: Incluye el cobro asociado a la venta del Gasoducto de Morelos por importe de 73 millones de euros y la adquisición de la participación de Axpo en TAP.

Nota 2: Incluye el incremento de la participación de Enagás en HEH (Stade) del 10% al 15% y la desinversión en la compañía americana Tallgrass Energy.

El ejercicio 2024 ha sido un año crucial para Enagás, con una mejora del perfil de riesgo de negocio de la compañía y la reducción significativa del nivel de apalancamiento. La compañía ha llevado a cabo un refuerzo muy significativo del balance para acometer las inversiones de hidrógeno renovable a partir de 2027.

Evolución de la demanda de gas natural

El gas natural, imprescindible para la industria y garantizar el suministro eléctrico

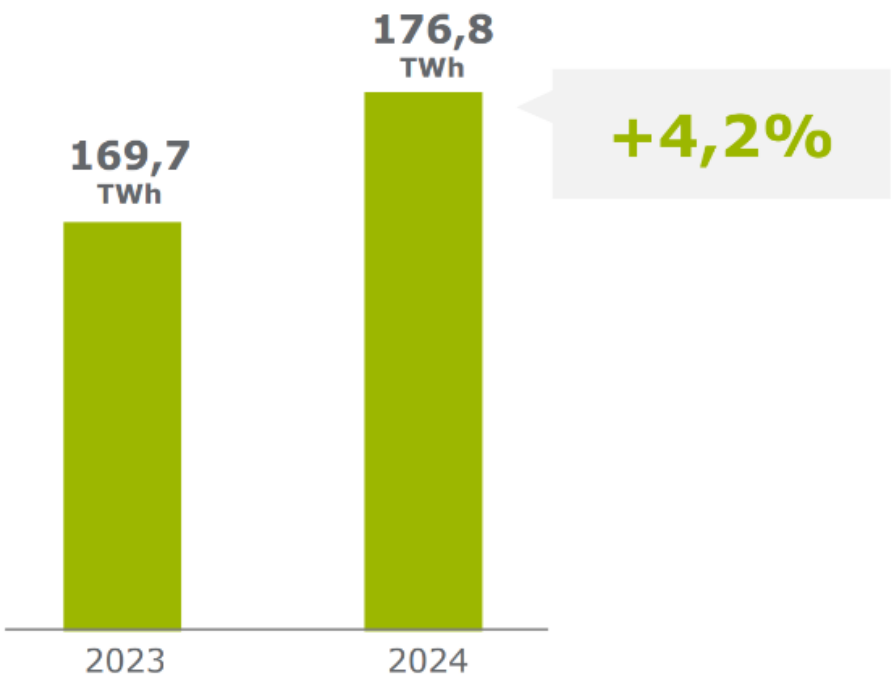
+3,2%
Demanda convencional

- Mayor consumo industrial (+4,2%) con crecimiento de demanda en sectores de refino, construcción y cogeneración

311,7 TWh
Demanda total de gas natural

-4,2%, debido a una menor demanda de gas para generación eléctrica (-21,9%) por el aumento de la generación renovable, principalmente hidráulica y solar

Demanda industrial



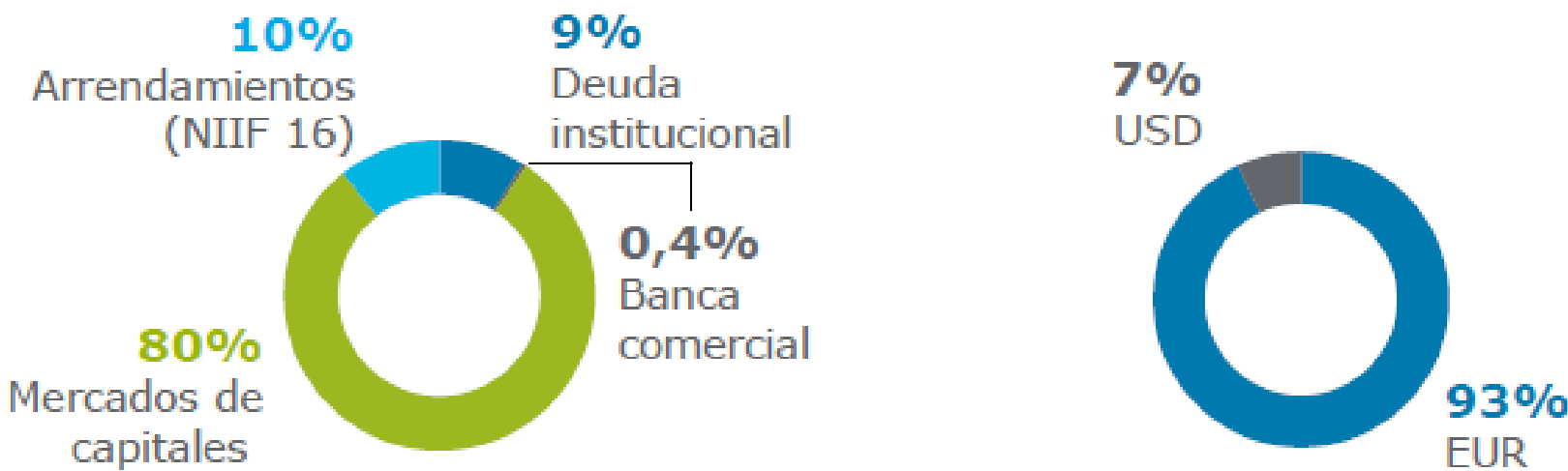
Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

(Datos a fecha 31 de Diciembre)

Liquidez

Liquidez	Dic. 2024	Dic. 2023	Vencimiento
Tesorería	1.296 M€	838 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2030
Líneas operativas	407 M€	921 M€	Ene 27 - Ene 29
TOTAL	3.252 M€	3.309 M€	

Tipología de deuda neta



- La sólida situación financiera de Enagás sigue siendo una de nuestras fortalezas
- Deuda a tipo fijo más del 80% incluyendo instrumentos de cobertura de tipos de interés

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings ESG, como el Dow Jones Best In Class Index¹ —con una puntuación de 87 puntos, dos por encima que el año anterior— o FTSE4Good, entre otros índices de referencia.

Además, continúa avanzando en la descarbonización del sector energético y de sus operaciones propias, en línea con su compromiso de ser net zero en 2040 para el alcance 1 y 2 y en 2050 para el alcance 3. Estos objetivos de descarbonización, así como los objetivos de reducción de emisiones intermedios definidos, están alineados con el incremento de temperatura de 1,5°C del Acuerdo de París. Desde 2018, Enagás ha reducido un 25 % sus emisiones de gases de efecto invernadero. Como reconocimiento de todos estos progresos, Enagás está presente en la A List de CDP de Cambio climático.

Enagás se posiciona en el Top 20 del ranking Equileap de compañías líderes en igualdad de género, y ha sido reconocida con el máximo nivel de excelencia A+ en la certificación como Empresa Familiarmente Responsable EFR, referente en conciliación. Además, Enagás ha sido reconocida por Top Employer Institute como empresa Top Employers España 2025.

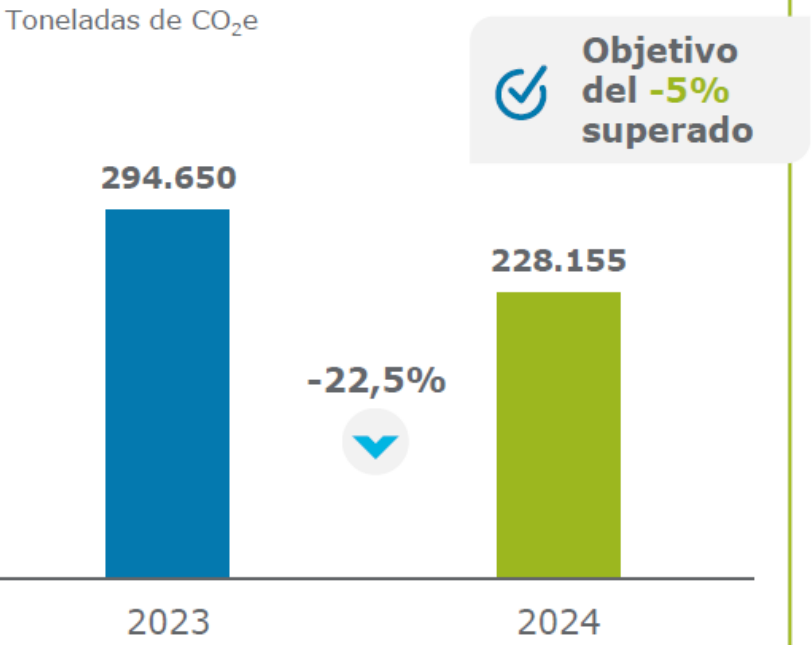
En materia de gobierno corporativo, Enagás ha logrado la certificación del Índice de Buen Gobierno Corporativo 2.0, otorgada por AENOR, con la máxima calificación posible por segundo año.

Liderazgo en sostenibilidad y cumplimiento de objetivo de reducción de emisiones de CO₂

Liderazgo en principales índices de ESG

- 17 años consecutivos en el “**Dow Jones Best in Class Index**”¹
 - 2º posición en el sector *Gas Utilities* (puntuación 87/100)
- Calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad **FTSE4Good**
- Mejor calificación en el “**Índice Buen Gobierno Corporativo 2.0**” de AENOR por segundo año consecutivo
- Reconocimiento con la **máxima calificación ‘Gold Standard’ de OGMP2.0** (*Oil and Gas Methane Partnership*) por cuarto año consecutivo
- Presencia en la “**A list**” del índice **CDP** (*Carbon Disclosure Project*) de Cambio Climático

Reducción de emisiones



Nota1: Anteriormente conocido como Dow Jones Sustainability Index

