

Resultados

Enero – Marzo 2025



BENEFICIO DESPUÉS DE IMPUESTOS
65,2 MILLONES DE EUROS (-0,2%)

EBITDA
163,9 MILLONES DE EUROS (-8,1%)

Principales magnitudes

Cuenta de resultados Enero-Marzo 2025 (M€)	1T2024	1T2025	Var % 2025/2024
Ingresos totales	220,5	210,1	(4,7%)
EBITDA	178,3	163,9	(8,1%)
EBIT	92,9	86,3	(7,1%)
Beneficio después de impuestos	65,3	65,2	(0,2%)

Balance y ratios de apalancamiento	Dic. 2024	Mar. 2025
Deuda Neta (€M)	2.404	2.363
Deuda Neta/EBITDA ⁽¹⁾	3,3x	3,3x
FFO/Deuda Neta ⁽²⁾	28,7%	28,2%
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	2,3%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las sociedades participadas

(2) El ratio no incluye los ajustes de la metodología de las agencias de rating.

Cash flow e inversiones Enero-Marzo 2025 (€M)	1T2024	1T2025	Var 2025/24
Funds from operations (FFO)	163,3	140,3	(23,0)
Operating Cash Flow (OCF)	65,4	103,7	38,2
Dividendos recibidos de participadas	40,9	41,3	0,4
Inversiones netas	(41,3)	(25,7)	15,6

Los resultados del primer trimestre del ejercicio avanzaron según lo previsto para alcanzar los objetivos establecidos para el año 2025 (EBITDA 670M€ y BDI 265M€)

En la pasada JGA25 se aprobó el pago de un dividendo complementario de 0,60 euros brutos por acción, que se abonará el 3 de Julio

Unidad: TWh

Demanda

	2024	2025	% Δ 2025 Vs 2024
Convencional	72,2	71,0	-1,6%
D/C + Pymes	21,3	23,8	+12,2%
Industrial	47,6	43,9	-7,8%
Cisternas	3,3	3,3	-0,8%
S. Eléctrico	16,1	18,8	+17,1%
TOTAL Demanda	88,3	89,8	+1,8%

Exportaciones

Conexiones Internacionales	6,2	8,9	+42,3%
Cargas de buques	2,6	1,6	-36,0%
TOTAL exportaciones	8,8	10,5	+19,4%
TOTAL (Demanda + Exportaciones)	97,1	100,3	+3,4%

Fuente: Enagás GTS

Nota: Demanda convencional = Demanda industrial + demanda doméstica comercial

La demanda total de gas natural en el primer trimestre de 2025, incluyendo exportaciones internacionales, se situó en 100,3 TWh, un +3,4% superior a la registrada en el mismo período del ejercicio 2024.

El consumo de gas para generación eléctrica se incrementó un +17,1%, debido al aumento de la demanda de electricidad y las exportaciones del sistema eléctrico.

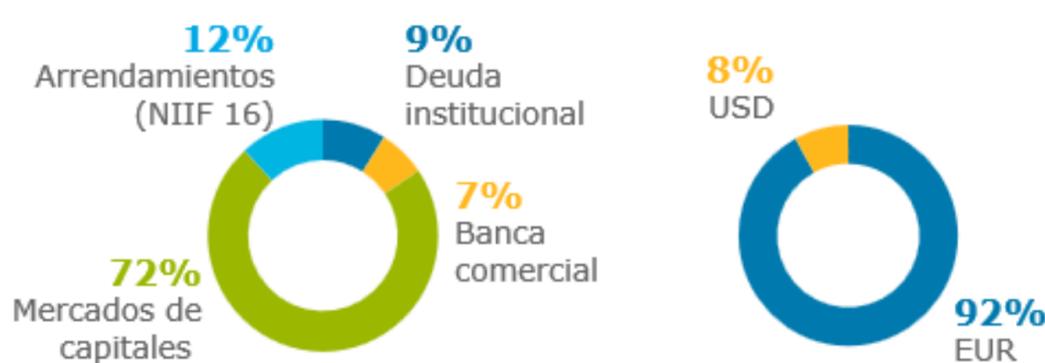
La demanda convencional en el primer trimestre de 2025 descendió un -1,6% debido al descenso de la demanda industrial (-7,8%) compensado por el incremento de la demanda doméstica comercial (+12,2%) a causa de las temperaturas más bajas en el primer trimestre de 2025 respecto del primer trimestre de 2024.

Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

Liquidez

Liquidez	Mar. 2025	Dic. 2024	Vencimiento
Tesorería	883 M€	1.296 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2030
Líneas operativas	203 M€	407 M€	Ene 27 – Ene 29
TOTAL	2.637 M€	3.252 M€	

Tipología de deuda neta



El coste financiero de la deuda bruta a 31 de marzo de 2025 se situó en 2,3%, comparado con el coste de 2,8% al final del primer trimestre de 2024 y 2,6% al final del año 2024

Deuda a tipo fijo superior al 80% incluyendo instrumentos de cobertura de tipos de interés

Sostenibilidad

En febrero de 2025, Enagás ha publicado su Informe de Gestión Consolidado que incluye su Estado de Información No Financiera e Información de Sostenibilidad, cumpliendo con la Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad y la Directiva de Taxonomía Europea de actividades sostenibles. Asimismo, para la elaboración de este documento se ha utilizado como marco de reporte voluntario las Normas Europeas de Información de Sostenibilidad elaboradas por EFRAG en el marco de la Directiva CSRD.

Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings ESG, como el Dow Jones Best In Class Index —con una puntuación de 87 puntos, dos por encima que el año anterior— o ISS ESG, 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 como primera empresa española y segunda a nivel mundial en el 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.

Avances en sostenibilidad

Nuestro desempeño y los avances alcanzados en los distintos ámbitos de la sostenibilidad son reconocidos por los principales ratings ESG, consolidando a Enagás en posiciones de liderazgo

Ratings ESG	Puntuación	Posición relativa
S&P Global (CSA)	87/100	2º posición en el sector Gas Utilities
MSCI	A (7,1/10)	Top 59% Utilities
ISS - ESG	B (65,46/100)	1º Decil Gas & Electricity Network Operators
Sustainalytics ESG Risk Rating	14,3 Low Risk- ¹	2º Gas Utilities
Equileap	79%	2º a nivel mundial 1º empresa española
CDP Cambio Climático	A	CDP CC A List 2024



INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO 2024

Informe de Gestión Consolidado 2024 elaborado:

- Cumpliendo con la Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad y la Taxonomía Europea de actividades sostenibles.

- Utilizando como marco voluntario las Normas de Estándares de Sostenibilidad de EFRAG en el marco de la CSRD².

- Sistema de Control Interno de la Información No Financiera.

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

² Directiva de presentación de información sobre sostenibilidad por parte de las empresas. Pendiente de transposición a la legislación española.