

Resultados 1S 2025

22 de julio de 2025

Conference-call/Webcast

22 de Julio de 2025. 08.30 CEST

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 288623#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 288623#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 389898#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 389898#

www.enagas.es



Hechos destacados del periodo

Avances en la ejecución de la Actualización Estratégica 2025 – 2030

- **Seguridad de suministro en España y Europa.**
 - **La demanda total de gas natural y las exportaciones en el 1S2025 se situaron en 185,9 TWh, un +7,6% superior al dato registrado en el 1S2024.**
 - Crecimiento de la **demanda de gas para generación eléctrica (+41,2%)** por el **aumento de la participación de los ciclos combinados tras el episodio de cero eléctrico**, como refuerzo a la seguridad de suministro eléctrico.
 - **Incremento del total de exportaciones (+24,1%)** por mayor volumen de exportaciones a Francia, por la necesidad de flujos adicionales del sistema francés para el llenado de sus almacenamientos subterráneos y por mantenimientos en sus terminales de regasificación.
- **Plan de Eficiencia y control de gastos operativos y financieros.**
 - **Los gastos operativos recurrentes** del 1S2025, sin tener en cuenta los costes auditados, se situaron **en línea con los del 1S2024.**
 - Enagás prevé que los **gastos recurrentes al final del año** evolucionen de acuerdo con el **objetivo de crecimiento máximo anual de ~1,5% TACC 2024-2026.**
 - El **coste financiero de la deuda bruta** a 30 de junio fue de **2,2%, comparado con el coste de 2,8% a 30 de junio de 2024.**
- **Avances en el calendario del hidrógeno.**
 - En Europa:
 - La UE ha fijado el objetivo de **reducir en un 90% las emisiones netas de Gases de Efecto Invernadero para 2040 vs. 1990.**
 - **La Comisión Europea propone**, en el Marco Financiero Plurianual 2028–2034, **destinar 30.000 M€ de su mecanismo CEF-E, en comparación con los 6.000 M€ anteriores, para apoyar entre otros proyectos, las infraestructuras de hidrógeno renovable.**
 - **España se consolida como hub del hidrógeno en la 2ª subasta del Banco Europeo del Hidrógeno: mayor número de proyectos presentados** (36 de 61 totales) **y adjudicados** (8 de 15 totales), **logrando el precio medio de producción más competitivo** (5,5€/kg, -5% vs. precio de la 1ª Subasta).
 - En España:
 - **La transposición de la directiva RED III en España incrementa la ambición al elevar la demanda de RFNBO¹ del transporte del 1% al 2,5% para 2030.** Adicionalmente, establece un **objetivo del 1,5%** para usos intermedios de estos combustibles en el **sector refino.**
 - Inicio del despliegue del **PCPP² de la Red Troncal de Hidrógeno en España.** Lanzado ya en Castilla La Mancha, Extremadura, Andalucía y Cantabria.
 - **Firmados los Grant Agreements** por los que **Enagás recibirá 75,8 M€ de los fondos CEF-E³** para la fase de estudios e ingeniería de la red troncal, un

almacenamiento asociado y para las interconexiones de BarMar y CelZa del corredor H2med.

- El Corredor de Hidrógeno **H2med** alcanzó un **hito clave**, en este primer semestre del año, con la **creación de la sociedad conjunta de BarMar**.

(1) RFNBO: Combustibles Renovables de Origen No Biológico;

(2) PCPP: Plan Conceptual de Participación Pública;

(3) CEF-E: Connecting Europe Facilities

Otros hitos del primer semestre de 2025.

- Avances en el marco regulatorio 2027 - 2032:
 - El 4 de julio la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sometió a audiencia pública **una propuesta de circular para regular las metodologías de determinación de la tasa de retribución financiera** de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural.
 - **La tasa resultante de la metodología de cálculo de la TRF recogida en la consulta pública, aproximadamente 6,4%, está muy próxima a la base mínima de TRF que Enagás estableció en sus proyecciones financieras a partir de 2027.**
- Resolución Laudo GSP:
 - El 23 de mayo, el CIADI dio la razón a Enagás, emitiendo una **rectificación del laudo elevando en 104 millones de dólares la condena impuesta a Perú**. El **importe total** de la condena que Perú deberá pagar a Enagás asciende a **~302 millones de dólares**.
 - Considerando el importe total, una vez resuelto el recurso de rectificación, **se ha actualizado el valor razonable del derecho de crédito, generándose una plusvalía contable neta por importe de 41,2 millones de euros**.
 - **Desde la notificación del laudo y hasta la suspensión de su ejecución, Enagás ha optimizado su caja en Perú manteniendo a la fecha depósitos en entidades financieras peruanas por un importe de 72 millones de dólares**, que excede al importe de la carta fianza otorgada a favor de las autoridades peruanas.

Los resultados del primer semestre del ejercicio avanzaron según lo previsto para alcanzar los objetivos establecidos para el año 2025

Beneficio después de impuestos 176,0 M€

- El **beneficio recurrente después de impuestos** (BDI) en el primer semestre del año asciende a 129,8 millones de euros. Incluyendo el impacto por las plusvalías de la venta de Soto la Marina (5,1 millones de euros) y la actualización del valor razonable de GSP (41,2 millones de euros), alcanza los **176,0 millones de euros**.
- El beneficio después de impuestos **avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo recurrente anual de 265 millones de euros**.

EBITDA 329,3M€

- El **EBITDA** del primer semestre del año 2025 ascendió a **329,3 millones de euros** y **evoluciona según lo previsto para llegar al objetivo anual de 670 millones de euros**.

Fondos procedentes de operaciones (FFO) 293,8 M€

- **Los fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 30 de junio de 2025 se situaron en **293,8 millones de euros**. El **FFO** incluye **91,2 millones de euros de dividendos de filiales**.

Deuda Neta 2.299 M€

- La **deuda neta a 30 de junio de 2025 se situó** en **2.299 millones de euros**, lo que supone una reducción de 105 millones de euros desde el cierre de 2024.
- **El coste financiero de la deuda bruta a 30 de junio de 2025 se situó en 2,2%**, comparado con el coste de 2,8% al final del primer semestre de 2024 y del 2,6% al final del año 2024. **La venta de Tallgrass Energy en julio de 2024 y la cancelación de 700 millones de deuda en dólares explican la evolución positiva del coste financiero de la deuda bruta**.
- El ratio **FFO/DN a 30 de junio de 2025 se situó en el 28,3%**, respecto al 28,7% registrado al cierre del ejercicio 2024.
- **Más del 80% de la deuda** de Enagás es a **tipo fijo**, con una **vida media** de **5 años**.

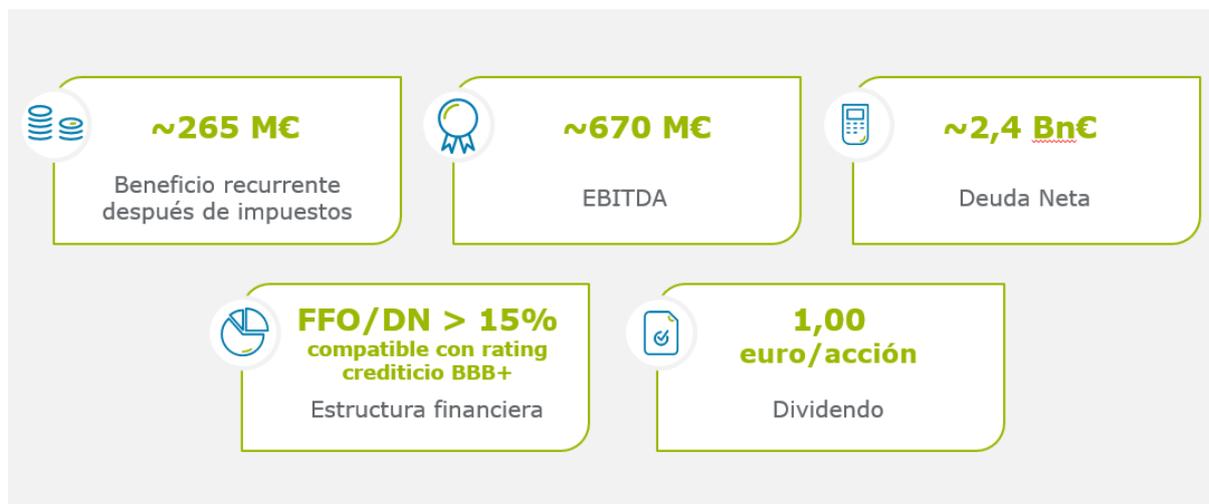
Agencias de Rating BBB+

- En el mes de marzo, tras presentar la **Actualización Estratégica 2025-2030**, las agencias de calificación crediticia S&P y Fitch, **ratificaron su calificación de Enagás en BBB+ con perspectiva estable**. Adicionalmente, **Moody's mejoró el rating de Enagás** de Baa2 a Baa1 con perspectiva estable.

Pago dividendo

- **En la Junta General de Accionistas celebrada el pasado 27 de marzo de 2025 se aprobó** el pago de un dividendo de 1 euro bruto por acción correspondiente al ejercicio 2024. Esto supone el pago de un **dividendo complementario de 0,60 euros brutos por acción** con cargo al ejercicio 2024, que **fue abonado el 3 de Julio**.

Objetivos 2025



Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	1S2024	1S2025	Var%24-25
Ingresos totales	442,5	459,6	3,8%
EBITDA	385,7	329,3	(14,6%)
EBIT	214,3	174,7	(18,5%)
BDI (sin impacto de rotación de activos)	148,0	129,8	(12,3%)
BDI	(210,8) ¹	176,0 ²	

- (1) Incluye la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy, que incluía +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a 30 de junio de 2024. Dicho importe se actualizó con el tipo de cambio al cierre de la operación.
- (2) Incluye el cierre de la venta de Soto de la Marina (+5,1M€) y la plusvalía contable neta de GSP (+41,2M€).

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2024	Jun-2025
Deuda Neta (mill€)	2.404	2.299
Deuda Neta / EBITDA ajustado ⁽¹⁾	3,3x	3,3x
FFO / Deuda Neta ⁽²⁾	28,7%	28,3%
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	2,2%

- (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

Millones de euros	1S2024	1S2025	Var.24-25
Funds From Operations (FFO)	332,9	293,8	(39,0)
Operating Cash Flow (OCF)	296,3	211,3	(85,0)
Dividendos recibidos de participadas	98,4	91,2	(7,2)
Inversiones netas	(62,1) ¹	(26,0)	36,1

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 incremento de la participación de Enagás en HEH (Stade) del 10% al 15%.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2024	1S2025	Var. % 24-25
Ingresos por actividades reguladas	431,3	448,0	3,9%
Otros ingresos de explotación	11,2	11,6	3,1%
Total ingresos	442,5	459,6	3,8%
Gastos de personal	(69,0)	(71,2)	3,1%
Otros gastos de explotación	(89,9)	(139,1)	54,7%
Gastos Operativos	(159,0)	(210,3)	32,3%
Rdo. Sociedades Participadas	102,1 ¹	80,1	(21,6%)
EBITDA	385,7	329,3	(14,6%)
Amortizaciones	(144,1)	(142,5)	(1,1%)
PPA	(27,2) ²	(12,1)	(55,6%)
EBIT	214,3	174,7	(18,5%)
Resultado financiero	(41,5)	(22,4)	(46,0%)
Impuesto sociedades	(24,6)	(22,2)	(9,4%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,3)	(0,3)	(3,4%)
BDI (sin impacto rotación activos)	148,0	129,8	(12,3%)
Impacto rotación activos	(358,8) ³	46,3 ⁴	
BDI	(210,8)	176,0	

- (1) Excluyendo el efecto de la desconsolidación de TGE y SLM del primer semestre de 2024, el resultado de sociedades participadas a 30 de junio de 2024 se situaría en 85,5 millones de euros.
- (2) La desconsolidación de TGE ha tenido un efecto positivo en el PPA, que ha mejorado en 14,5 millones de euros.
- (3) Corresponde a la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy, que incluía +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a 30 de junio de 2024. Dicho importe se actualizó con el tipo de cambio al cierre de la operación.
- (4) Cierre de la venta de Soto de la Marina (+5,1M€) y plusvalía contable neta de GSP (+41,2M€).

Ingresos operativos **459,6 M€**

- El **total de ingresos de la compañía a 30 de junio de 2025** ascendió a **459,6 millones de euros**, lo que supone un aumento de 17,0 millones de euros, +3,8%, respecto al primer semestre del año 2024.

La variación de la cifra de **ingresos** se explica por **el impacto del marco regulatorio (-28,0 millones de euros)**, compensado por el incremento **de otros ingresos regulados (fundamentalmente por el inicio de los trabajos del sellado de los pozos de Castor)**, compensados a nivel EBITDA en la línea de gastos). Al cierre de junio de 2025, los ingresos por Castor ascendieron a 49 millones de euros, mientras que los costes a -46,6 millones de euros.

Gastos operativos y Plan de Eficiencia **-210,3 M€**

- Los **gastos operativos recurrentes**, sin tener en cuenta los costes auditados y otros mencionados en el párrafo anterior, **se situaron en línea con los del primer semestre de 2024**.
- El incremento de los gastos operativos totales en el primer semestre de 2025 se explica por mayores gastos no recurrentes, con contrapartida en la línea de ingresos, fundamentalmente por los trabajos derivados del desmantelamiento de Castor.
- **La evolución de los gastos operativos recurrentes en el año 2025** está por debajo del objetivo anual de crecimiento máximo (~ +1,5% TACC 2024-2026).

Resultado de sociedades participadas **80,1 M€**

- En la variación del resultado de sociedades participadas cabe destacar la **desconsolidación de Tallgrass Energy y Soto la Marina en el año 2024**.
- Durante el primer semestre de 2025 ha habido un **desempeño positivo de las sociedades participadas**, cuya contribución a 30 de junio de 2025 ascendió a **80,1 millones de euros**.
- Excluyendo el efecto de la desconsolidación de TGE y SLM del primer semestre de 2024, el resultado de sociedades participadas a 30 de junio de 2024 se situaría en 85,5 millones de euros.

EBITDA **329,3 M€**

- El **EBITDA**, a 30 de junio de 2025, se situó en **329,3 millones de euros**, un -14,6% inferior al del mismo período de 2024 y **avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo anual de 670 millones de euros**.

EBIT **174,7 M€**

- La desconsolidación de TGE ha tenido un efecto positivo en el PPA, que ha mejorado en 14,5 millones de euros.
- El beneficio antes de intereses e impuestos (EBIT) ascendió a **174,7 millones de euros, un -18,5%** (-39,6 millones de euros) inferior al obtenido a 30 de junio de 2024.

Resultado Financiero **-22,4 M€**

- A 30 de junio de 2025, la compañía registró un **resultado financiero de -22,4 millones de euros**.
- **La mejora del resultado financiero respecto al obtenido a 30 de junio de 2024 (+19,1 millones de euros)** se debe al **menor gasto financiero asociado a la deuda, principalmente por la venta de Tallgrass Energy**. Los fondos generados en la venta de Tallgrass se emplearon en amortizar anticipadamente 700 millones de dólares de deuda bancaria en el segundo semestre de 2024 y repagar parcialmente un bono de 600 millones de euros, que venció el 6 febrero de 2025.
- El **coste financiero de la deuda bruta** a 30 de junio ha sido de **2,2%**, comparado con el coste de 2,8% del primer semestre de 2024 y de 2,6% al finalizar el año 2024.

Impuesto sociedades **-22,2 M€**

- El impuesto de sociedades a 30 de junio de 2025 se situó en -22,2 millones de euros.

Beneficio después de impuestos **176,0 M€**

- El **beneficio después de impuestos (BDI)**, incluyendo el impacto por las plusvalías de la venta de Soto la Marina y por la actualización del valor razonable de GSP, alcanzó **176,0 millones de euros**, a 30 de junio de 2025.
- El beneficio después de impuestos a 30 de junio de 2024 alcanzó -210,8 millones de euros, que incluía la minusvalía contable al cierre de la operación de la venta de Tallgrass y que incorporaba +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a 30 de junio de 2024. Dicho importe se actualizó con el tipo de cambio al cierre de la operación.
- El beneficio después de impuestos en 2025 **avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo recurrente anual de 265 millones de euros**.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2024	1S2025
EBITDA	385,7	329,3
Resultado de sociedades participadas	(102,1)	(80,1)
Impuestos	(14,4)	(15,7)
Intereses	(40,3)	(34,0)
Dividendos recibidos de participadas	98,4	91,2
Ajustes	5,6	3,0
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	332,9	293,8
Variación capital circulante operativo	(36,5)	(82,5)
OPERATING CASH FLOW (OCF)	296,3	211,3
Inversiones netas	(62,1)	(26,0)
Negocio internacional	(10,9)	14,5
Negocio en España	(51,2)	(40,5)
FREE CASH FLOW (FCF)	234,2	185,4
Pago dividendos	(1,8)	(1,2)
Efecto variación de tipos de cambio	14,4	(63,4)
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	246,9	120,8
Flujos de financiación	93,5	(371,4)
Amortización de deuda	(511,7)	(658,8)
Contratación de deuda	605,2	287,3
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	(6,2)	(18,3)
Efectos cambio en el método de consolidación	0,0	(1,4)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	334,1	(270,4)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	838,5	1.295,7
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.172,6	1.025,3

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2024	Jun-2025
ACTIVO		
Activos no corrientes	5.483,2	5.357,8
Activos intangibles	80,5	73,4
Fondo de comercio	17,5	17,5
Otros activos intangibles	63,0	55,9
Propiedades, planta y equipo	3.823,8	3.705,5
Inversiones contabilizadas método de participación	1.226,4	1.184,3
Otros activos financieros no corrientes	351,4	394,6
Activos por impuestos diferidos	1,0	0,0
Activos corrientes	2.012,8	1.703,0
Activos no corrientes mantenidos para la venta	30,3	18,3
Existencias	47,4	30,9
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	507,5	533,6
Otros activos financieros corrientes	124,7	86,8
Otros activos corrientes	7,2	8,1
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.295,7	1.025,3
TOTAL GENERAL	7.495,9	7.060,8
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	2.392,1	2.257,0
Fondos Propios	2.305,4	2.307,9
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.863,5	1.302,3
Acciones y participaciones en acciones propias	(18,1)	(31,8)
Resultado del ejercicio	(299,3)	176,0
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Dividendo activo a cuenta	(104,4)	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	5,6	3,2
Ajustes por cambio de valor	70,4	(66,4)
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,4	15,5
Pasivos no corrientes	3.719,7	3.755,7
Provisiones no corrientes	245,8	250,1
Pasivos financieros no corrientes	3.358,3	3.374,7
Deudas con entidades de crédito	289,3	484,8
Obligaciones y otros valores negociables	2.338,5	2.339,7
Derivados	17,0	0,0
Otros pasivos financieros	713,6	550,2
Pasivos por impuestos diferidos	78,0	83,8
Otros pasivos no corrientes	37,6	47,0
Pasivos corrientes	1.384,1	1.048,1
Provisiones corrientes	7,3	6,9
Pasivos financieros corrientes	765,2	328,4
Deudas con entidades de crédito	52,6	54,4
Obligaciones y otros valores negociables	633,4	64,3
Derivados	5,0	0,0
Otros pasivos financieros	74,2	209,7
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	611,5	712,8
TOTAL GENERAL	7.495,9	7.060,8

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 293,8M€

- **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 30 de junio de 2025** pasaron de los 332,9 millones de euros registrados en el mismo período de 2024 a **293,8 millones de euros. El FFO del trimestre incluye 91,2 millones de euros de dividendos de filiales.**
- La variación en el FFO corresponde fundamentalmente al efecto del marco regulatorio actual y al pago del cupón del bono de 600 millones de euros (21,8 millones de euros) que se emitió en enero del año 2024, y que no generó desembolso en el año de emisión. Este último efecto se ha compensado por el ahorro financiero conseguido por la cancelación de deuda durante el año 2024, tras la venta de Tallgrass.

Flujo de caja operativo (OCF) 211,3M€

- **El flujo de caja operativo (OCF)**, a 30 de junio de 2025, alcanzó **211,3 millones de euros**. Incorpora los efectos anteriores, y una **variación del capital circulante de -82,5 millones de euros**. Esta variación se explica por unos menores peajes por el ajuste del superávit de ejercicios anteriores.

Inversión 26,0M€

- La cifra de **inversión neta a cierre del primer semestre de 2025 fue de 26,0 millones de euros**. Las inversiones registraron una cifra de -40,5 millones de euros en el ámbito nacional y de 14,5 millones de euros en el ámbito internacional, fundamentalmente por la entrada de caja de la venta de Soto la Marina.

Deuda Neta 2.299 M€

- La **deuda neta a 30 de junio de 2025 se situó en 2.299 millones de euros**, lo que supone una reducción 105 millones de euros desde el cierre del ejercicio 2024.
- La **vida media de la deuda**, a 30 de junio de 2025, es de **5 años**. Más del **80% de la deuda de Enagás es a tipo fijo**, incluyendo instrumentos de cobertura de tipo de interés, que permiten mitigar el impacto de los actuales movimientos de tipos de interés.
- A 30 de junio de 2025, la **tipología de la deuda** fue la siguiente: el 9% es deuda institucional, el 71% fue emitida en mercados de capitales, el 12% corresponde a arrendamientos (NIIF 16), el 7% a banca comercial y el 1% restante a ECP. El 99% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 1% restante en dólares (USD).

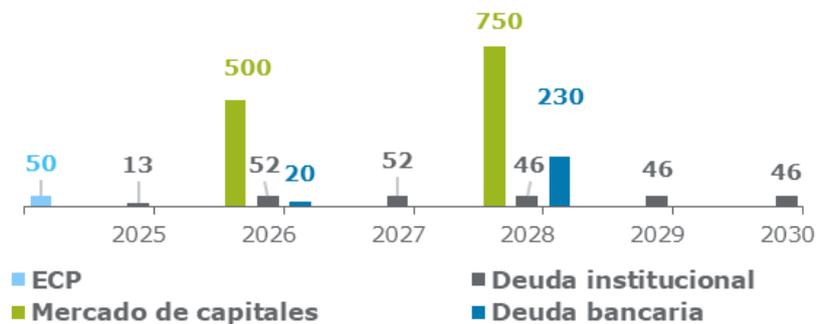
Flujos de caja y evolución de la deuda neta (M€)



(1) El epígrafe de "Otros" incluye principalmente: i) variación del tipo de cambio de cierre de la deuda neta, ii) compra de acciones propias, iii) Actualización de contratos sujetos a NIIF 16, iv) Intereses devengados no pagados.

Nota: El día 9 de julio la autoridad fiscal americana (Internal Revenue Service) comunicó a Enagás la emisión del certificado solicitado que acredita que se ha generado una pérdida en EE.UU por la venta de TGE y por tanto no procede aplicar ningún impuesto. El día 15 de julio Enagás recibió ~100 millones de USD cuyo impacto positivo se registrará en el Cash Flow correspondiente al tercer trimestre del año.

Vencimientos de deuda (M€)¹



Nota 1: El gráfico de vencimientos no incluye NIIF16, ~29M€ al año hasta 2030.

Liquidez

2.739M€

Liquidez	Jun. 2025	Dic. 2024	Vencimiento
Tesorería	1.025 M€	1.296 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2030
Líneas operativas	164 M€	407 M€	Ene 27 – Ene 29
TOTAL	2.739 M€	3.252 M€	

Demanda

Demanda total y exportaciones +7,6%

- La **demanda total de gas natural y exportaciones en el primer semestre de 2025** se situó en 185,9 TWh, un **+7,6%** superior al dato registrado en el mismo período del ejercicio 2024.
- **La demanda total de gas natural en España** se ha incrementado un **+5,6%** debido principalmente al **crecimiento** de la demanda de gas para **generación eléctrica (+41,2%)**. La **demanda convencional** en el primer semestre de 2025 **descendió un -2,8%** debido al descenso de la demanda industrial (-6,0%).
- **Incremento del total de exportaciones (+24,1%** 1S2025 vs 1S2024) por mayor volumen de exportaciones a Francia (+98,2%), por la necesidad de flujos adicionales del sistema francés para el llenado de sus almacenamientos subterráneos y por mantenimientos en sus terminales de regasificación.

Demanda y Exportaciones (TWh)	1S2024	1S2025	Var.% 24-25
Convencional	124,9	121,5	(-2,8%)
Doméstico comercial	29,2	31,6	8,0%
Industrial	95,7	89,9	(6,0%)
Eléctrico	29,3	41,4	41,2%
TOTAL DEMANDA	154,3	162,9	5,6%
Conexiones internacionales	12,5	18,0	44,4%
Cargas de buques	6,0	5,0	(17,6%)
TOTAL EXPORTACIONES	18,5	22,9	24,1%
DEMANDA + EXPORTACIONES	172,8	185,9	7,6%

Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings ESG, como el *Dow Jones Best In Class Index*¹ —con una puntuación de 87 puntos, dos por encima que el año anterior— o ISS ESG, entre otros índices de referencia.

Además, enmarcado en su actualización estratégica 2025-2030, Enagás 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. Adicionalmente, Enagás ha sido reconocida con la clasificación A List en el ranking '*Supplier Engagement Leader*' del CDP, en base a su compromiso con la sostenibilidad y su enfoque estratégico para involucrar a los proveedores en la lucha contra el cambio climático.

Enagás ha renovado el máximo nivel de excelencia A+ en la certificación como Empresa Familiarmente Responsable EFR, referente en conciliación. Además, 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 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.

(1) Previamente *Dow Jones Sustainability Index*

Difusión pública de información privilegiada y de otra información relevante

De acuerdo con el artículo 226 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, Enagás comunica a la CNMV, tan pronto como le resulta posible, la información privilegiada que le concierne directamente a que se refiere el artículo 17 del Reglamento (UE) n.º 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo de 16 de abril de 2014.

De acuerdo con el artículo 227 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, Enagás comunica también a la CNMV las restantes informaciones de carácter financiero o corporativo relativas a la propia sociedad o a sus valores o instrumentos financieros que cualquier disposición legal o reglamentaria le obligue a hacer pública en España o que considere necesario, por su especial interés, difundir entre los inversores.

Enagás realiza las comunicaciones de información privilegiada y de otra información relevante, para su difusión pública, a través de los canales específicos de comunicación y publicación desarrollados por la propia CNMV al efecto.

ANEXO I: Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

Índices, certificaciones y agencias de evaluación

Sostenibilidad



Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 presenta su Informe de Progreso reforzando la comunicación sobre el desempeño con los Diez Principios del Pacto Mundial y con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.



Enagás es miembro del índice "Dow Jones Best In Class¹" en el sector *Gas Utilities* desde 2008. Además, con 87 puntos sobre 100, Enagás ha sido clasificada en el 'Top 5%' de su sector en el 'Sustainability Yearbook' de S&P Global.



Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010, con una calificación A en 2024.



Enagás mantiene la calificación B Prime de ISS.

Ética y buen gobierno



El Modelo de Prevención de la Corrupción es certificado externamente en base a la ISO 37001 desde 2023.



Enagás ha obtenido por segundo año la certificación de Buen Gobierno Corporativo 2.0 de AENOR.

Calidad, innovación y fiscalidad



Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001 de sus actividades. Además, dispone de la certificación SSAE 18 para los procesos de Seguridad del Suministro en el Sistema y Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.



Nuestro Laboratorio Central, cuyo objetivo es contribuir al desarrollo de nuevas tecnologías para mejorar la actividad de Enagás y la industria, cuenta con tres laboratorios especializados acreditados por la Entidad Nacional de Acreditación, ENAC.



Enagás ha recibido el sello t*** de la Fundación Haz, la máxima categoría en materia de Responsabilidad Fiscal.



Enagás dispone de la certificación ISO 55001 en gestión de activos.

Seguridad y salud

¹ Previamente Dow Jones Sustainability Index.



El Sistema de Gestión de Prevención de Riesgos laborales de las sociedades Enagás GTS, S.A.U., Enagás Internacional S.L.U., Enagás, S.A. y Enagás Transporte, S.A.U. del Grupo Enagás está certificado según ISO 45001.



Enagás dispone de la certificación ISO 27001 para sus sistemas logísticos y comerciales, sistemas de control de gasoducto y sistemas de control industrial para cada tipo de infraestructura que opera.



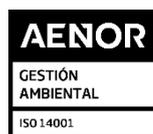
Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2017 y ha obtenido la certificación de seguridad vial ISO 39001.



Medio ambiente



Enagás participa en los *rankings* Climate Change y Water Security de CDP desde 2009. En 2024 ha sido incluida en la *A List* de compañías líderes en gestión de cambio climático, la máxima calificación de este índice. Asimismo, hemos sido incluidos en la Lista A de la Evaluación de Compromiso de Proveedores (SEA, por sus siglas en inglés) de CDP.



Enagás dispone del certificado según la norma ISO 14001 de sus actividades. Además, las plantas de Huelva y Barcelona y los almacenamientos de Serrablo y Yela poseen la verificación EMAS.



Desde 2019, el Sistema de Gestión de la Energía de las sociedades Enagás, S.A. y Enagás Transporte, S.A.U. se certifica según la norma ISO 50001.



En 2025, Enagás ha obtenido la certificación 'Residuo Cero' según el reglamento particular de AENOR para la sociedad de Enagás Transporte, S.A.U.

Social



Desde 2007, Enagás cuenta con la certificación de 'Empresa Familiarmente Responsable' bajo el modelo de gestión EFR de la Fundación Masfamilia., obteniendo la máxima calificación (nivel A+) de excelencia.



Enagás, es desde 2009, una de las empresas Top Employer España, una de las mejores empresas para trabajar.



Estamos presentes en el ranking mundial de las 100 compañías líderes en igualdad de género de Equileap. En 2025 hemos sido la segunda compañía a nivel global con mejor puntuación del índice y la primera española. Además, hemos sido reconocidos como líder mundial en la promoción de la igualdad de género en el lugar de trabajo en el sector Utilities.



Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad, alcanzando la categoría Plus en 2019.



Enagás posee el Distintivo de Igualdad en la Empresa desde 2010 que otorga el Ministerio de Igualdad del Gobierno de España.

ANEXO II: Datos de contacto

Página web corporativa:

www.enagas.es

Contacto Relación con Inversores:

Teléfono: +34.91.709.93.30

Email: investors@enagas.es

Dirección: Paseo de los Olmos 19.
28005 Madrid