

Resultados 9M 2025

21 de octubre de 2025



Hechos destacados del periodo

Avances en la ejecución de la Actualización Estratégica 2025 – 2030

Avances en el calendario del hidrógeno.

- En Europa:
 - **Constitución SPV BarMar y firma del acuerdo de accionistas:** Los operadores de sistemas de transporte Enagás (España), NaTran y Teréga (Francia), anunciaron el 3 de julio la firma de un Acuerdo de Accionistas para la creación de una sociedad conjunta dedicada al desarrollo del Proyecto de Interés Común (PCI) BarMar, el hidroduto submarino que conectará Barcelona (España) con Marsella (Francia).
 - **Francia y Alemania respaldaron el *Southwestern Corridor* —que incluye H2med y HY-FEN—** como “proyecto emblemático” en su nueva agenda económica común, según lo acordado en el 25º Consejo de Ministros conjunto francoalemán.
 - La presidenta de la Comisión Europea, **Ursula von der Leyen, incluyó la red troncal española de hidrógeno y H2med entre las ocho “Energy Highways”** prioritarias para la UE, anunciadas en el Discurso sobre el Estado de la Unión.
 - **La Alianza H2med sumó 40 nuevos miembros** (49 en total) **para acelerar el despliegue del corredor de hidrógeno más avanzado de Europa**, con participación institucional de la Comisión Europea y de los gobiernos de Portugal, España, Francia y Alemania, así como de los principales actores industriales del sector.
- En España:
 - Enagás ha **firmado los Grant Agreements** por los que recibirá 75,8 millones de euros de los fondos CEF-E¹ para financiar la fase de estudios e ingeniería de la red troncal, un almacenamiento asociado y las interconexiones BarMar y CelZa del corredor H2Med. **De este importe, durante el tercer trimestre Enagás ya ha recibido 32,5 millones de euros, que están cubriendo los estudios y proyectos de ingeniería relacionados con la red troncal de hidrógeno en España.**
 - Continúa el despliegue del **PCPP² de la Red Troncal de Hidrógeno en España.** Lanzado ya en Castilla-La Mancha, Andalucía, Extremadura, Cantabria, Castilla y León y Asturias, y en más de 150 municipios. La siguiente comunidad será el País Vasco, con lanzamiento previsto para el mes de noviembre.

(1) CEF-E: Connecting Europe Facilities ; (2) PCPP: Plan Conceptual de Participación Pública

Plan de Eficiencia y control de gastos operativos y financieros.

- **Los gastos operativos recurrentes** de los primeros nueve meses del año 2025, sin tener en cuenta los costes auditados, se situaron **en línea con los del 9M2024.**
- 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 septiembre fue de 2,2%,** comparado con el coste de 2,7% a 30 de septiembre de 2024.

▪ Seguridad de suministro en España y Europa.

- **La demanda total de gas natural y las exportaciones durante los nueve primeros meses del 2025 se situaron en 267,6 TWh, un +6,6% superior al dato registrado en el 9M2024.**
- Crecimiento de la **demanda de gas para generación eléctrica (+36,8%)** por el **aumento de la participación de los ciclos combinados**, como refuerzo a la seguridad de suministro eléctrico.
- **Incremento del total de exportaciones (+14,1%)** por mayor volumen de exportaciones a Francia, por la necesidad de flujos adicionales del sistema francés para el llenado de sus almacenamientos subterráneos y mantenimientos en sus terminales de regasificación.

Otros hechos relevantes

- 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, aproximadamente 6,4%, está muy próxima pero no alcanza a la base mínima de TRF que Enagás estableció en sus proyecciones financieras a partir de 2027.** Enagás ha presentado alegaciones a esta propuesta.
- El 24 de julio, **Enagás anunció un acuerdo para adquirir el 51% del capital social de Axent, propiedad de Axión Infraestructuras de Telecomunicaciones, S.A., por 37,5 millones de euros.** Con esta operación, sujeta a las condiciones habituales, Enagás elevaría su participación en Axent al 100%, obteniendo el control exclusivo de la compañía. **La transacción generará una plusvalía contable aproximada de 15 millones de euros, que aún no se ha registrado a 30 de septiembre de 2025.**
- Con fecha 9 de octubre, **el Tribunal Supremo falló a favor de Enagás Transporte en su reclamación de responsabilidad patrimonial relacionada con proyectos de infraestructuras de gas en Canarias**, reconociendo una indemnización por parte de la Administración del Estado, incluyendo intereses legales y costas procesales, por un importe aproximado de 20 millones de euros.

Los resultados de los primeros nueve meses del ejercicio avanzaron según lo previsto para alcanzar los objetivos establecidos para el año 2025

Beneficio después de impuestos

262,8 M€

- El **beneficio recurrente después de impuestos (BDI)** en los nueve primeros meses del año ascendió a 206,9 millones de euros. Incluyendo el impacto por las plusvalías de la venta de Soto la Marina (5,1 millones de euros) y Sercomgas¹ (9,6 millones de euros) y la actualización del valor razonable de GSP tras la publicación del recurso de rectificación (41,2 millones de euros), alcanzó los **262,8 millones de euros**.

(1): Startup de Enagás Emprende creada en 2018 y vendida en el tercer trimestre del año 2025.

- El **beneficio recurrente después de impuestos avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo anual de 265 millones de euros.**

EBITDA **505,9 M€**

- El **EBITDA** de los primeros nueve meses del año 2025 ascendió a **505,9 millones de euros** y **evoluciona según lo previsto para llegar al objetivo anual de 670 millones de euros.**

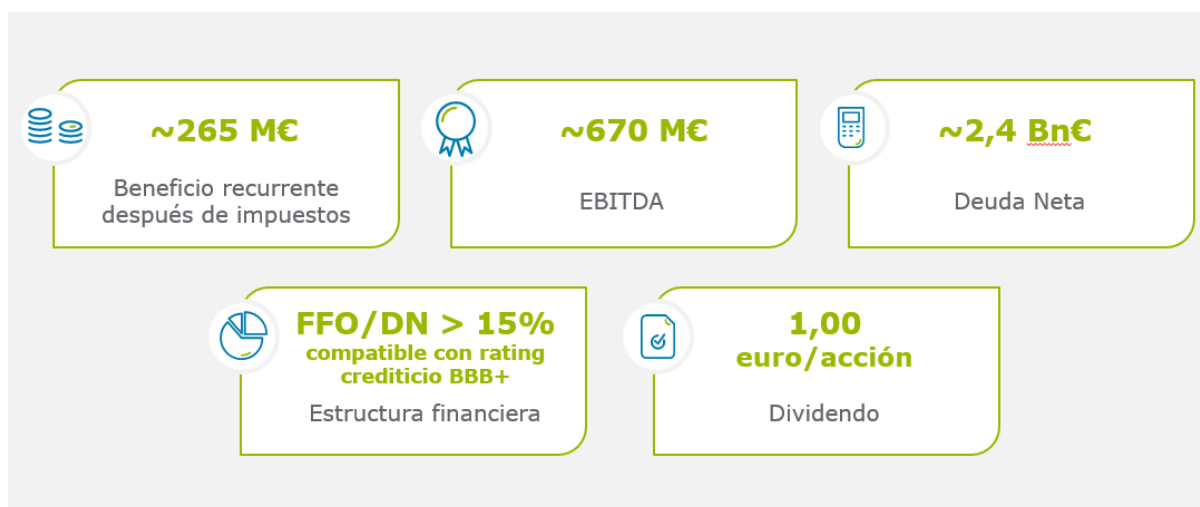
Fondos procedentes de operaciones (FFO) **463,0 M€**

- Los fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 30 de septiembre de 2025 se situaron en **463,0 millones de euros.** El FFO incluye **117,3 millones de euros de dividendos de filiales.**

Deuda Neta **2.347 M€**

- La **deuda neta a 30 de septiembre de 2025 se situó en 2.347 millones de euros,** lo que supone una reducción de 57 millones de euros desde el cierre de 2024.
- El coste financiero de la deuda bruta a 30 de septiembre de 2025 se situó en 2,2%,** comparado con el coste de 2,7% al final de los primeros nueve meses 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 septiembre de 2025 se situó en el 27,4%,** 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 4,8 años.**

Objetivos 2025



Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	9M2024	9M2025	Var%24-25
Ingresos totales	665,2	711,2	6,9%
EBITDA	572,8	505,9	(11,7%)
EBIT	323,8	275,2	(15,0%)
BDI (sin impacto de rotación de activos)	233,5	206,9	(11,4%)
BDI	(130,2) ¹	262,8 ²	

- (1) 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.
- (2) Incluye el cierre de la venta de Soto de la Marina (+5,1M€), el cierre de la venta de Sercomgas (9,6 M€) y la actualización del valor razonable de GSP (+41,2M€).

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2024	Sept-2025
Deuda Neta (mill€)	2.404	2.347
Deuda Neta / EBITDA ajustado ⁽¹⁾	3,3x	3,4x
FFO / Deuda Neta ⁽²⁾	28,7%	27,4%
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	9M2024	9M2025	Var.24-25
Funds From Operations (FFO)	508,3	463,0	(45,3)
Operating Cash Flow (OCF)	435,6	280,0	(155,6)
Dividendos recibidos de participadas	124,6	117,3	(7,3)
Inversiones netas	826,4 ¹	39,7 ²	(786,7)

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% y la desinversión en la compañía americana Tallgrass Energy.

Nota 2: Incluye fundamentalmente la liberación de la cuenta escrow asociada a la venta de TGE por importe de 82,1 millones de euros, así como por las ventas de Soto de la Marina (México) y Sercomgas (España).

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2024	9M2025	Var. % 24-25
Ingresos por actividades reguladas	649,2	693,0	6,8%
Otros ingresos de explotación	16,0	18,2	13,7%
Total ingresos	665,2	711,2	6,9%
Gastos de personal	(103,1)	(104,0)	0,9%
Otros gastos de explotación	(132,1)	(219,0)	65,8%
Gastos Operativos	(235,2)	(323,0)	37,3%
Rdo. Sociedades Participadas	142,8	117,7	(17,6%)
EBITDA	572,8	505,9	(11,7%)
Amortizaciones	(215,7)	(212,8)	(1,3%)
PPA	(33,3)	(17,9)	(46,3%)
EBIT	323,8	275,2	(15,0%)
Resultado financiero	(48,9)	(34,4)	(29,8%)
Impuesto sociedades	(40,9)	(33,5)	(18,1%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,4)	(0,4)	(13,1%)
BDI (sin impacto rotación activos)	233,5	206,9	(11,4%)
Impacto rotación activos	(363,7) ¹	55,8 ²	
BDI	(130,2)	262,8	

- (1) 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.
- (2) Incluye el impacto por las plusvalías de la venta de Soto la Marina (5,1 millones de euros) y Sercomgas (9,6 millones de euros) y la actualización del valor razonable de GSP (41,2 millones de euros).

Ingresos operativos**711,2 M€**

- El **total de ingresos de la compañía a 30 de septiembre de 2025 ascendió a 711,2 millones de euros**, lo que supone un aumento de 46,0 millones de euros, +6,9%, respecto a los primeros nueve meses del año 2024.

La variación de la cifra de **ingresos** se explica por **el impacto del marco regulatorio (alrededor de -43 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 septiembre de 2025, los ingresos por Castor ascendieron a ~89 millones de euros, mientras que los costes a alrededor de -85 millones de euros.

Gastos operativos y Plan de Eficiencia**-323,0 M€**

- Los **gastos operativos recurrentes**, sin tener en cuenta los costes auditados y los mencionados en el párrafo anterior, **se situaron en línea con los de los nueve primeros meses de 2024**.
- El incremento de los gastos operativos totales en los nueve primeros meses 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 y mayores costes por electricidad y CO₂ indexados a la demanda.
- La evolución esperada de los gastos operativos recurrentes en el año 2025** está en línea con el objetivo anual de crecimiento máximo (~ +1,5% TACC 2024-2026).

Resultado de sociedades participadas**117,7 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 los primeros nueve meses de 2025 ha habido un **desempeño positivo de las sociedades participadas**, cuya contribución a 30 de septiembre de 2025 ascendió a **117,7 millones de euros**.
- Excluyendo el efecto de la desconsolidación de TGE y SLM por importe de 16,6 millones de euros en los primeros nueve meses de 2024, el resultado de sociedades participadas a 30 de septiembre de 2024 se situaría en 126,2 millones de euros.

EBITDA**505,9 M€**

- El **EBITDA**, a 30 de septiembre de 2025, se situó en **505,9 millones de euros**, un -11,7% inferior al del mismo período de 2024 y **avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo anual de 670 millones de euros**.

EBIT**275,2 M€**

- La desconsolidación de TGE ha tenido un efecto positivo en el PPA, que ha mejorado en 15,4 millones de euros.
- El beneficio antes de intereses e impuestos (EBIT) ascendió a **275,2 millones de euros, un -15,0%** (-48,6 millones de euros) inferior al obtenido a 30 de septiembre de 2024.

Resultado Financiero**-34,4 M€**

- A 30 de septiembre de 2025, la compañía registró un **resultado financiero de -34,4 millones de euros**, comparado con -48,9 millones de euros al final del tercer trimestre de 2024.
- La mejora del resultado financiero** 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.
- Las actuaciones descritas en el párrafo anterior han permitido **mejorar el gasto financiero asociado a la deuda de 30,8 millones de euros, compensado por un menor ingreso financiero de la caja**, principalmente por la bajada de tipos y por un menor saldo medio de tesorería.
- El **coste financiero de la deuda bruta** a 30 de septiembre fue de **2,2%**, comparado con el coste de 2,7% de los primeros nueve meses de 2024 y de 2,6% al finalizar el año 2024.

Impuesto sociedades**-33,5 M€**

- El impuesto de sociedades a 30 de septiembre de 2025 se situó en -33,5 millones de euros.

Beneficio después de impuestos**262,8 M€**

- El beneficio recurrente después de impuestos (BDI) en los nueve primeros meses del año ascendió a 206,9 millones de euros**. Incluyendo el impacto por las plusvalías de la venta de Soto la Marina (5,1 millones de euros) y Sercomgas (9,6 millones de euros) y la actualización del valor razonable de GSP (41,2 millones de euros), alcanzó los **262,8 millones de euros**.
- El beneficio después de impuestos a 30 de septiembre de 2024 fue de -130,2 millones de euros, que incluía la minusvalía contable al cierre de la operación de la venta de Tallgrass por un importe de 363,7¹ millones de euros.
- El beneficio recurrente después de impuestos en 2025 **avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo anual de 265 millones de euros**.

Nota 1: 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.

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2024	9M2025
EBITDA	572,8	505,9
Resultado de sociedades participadas	(142,8)	(117,7)
Impuestos	(14,4)	(16,2)
Intereses	(38,6)	(30,3)
Dividendos recibidos de participadas	124,6	117,3
Ajustes	6,7	3,9
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	508,3	463,0
Variación capital circulante operativo	(72,7)	(183,1)
OPERATING CASH FLOW (OCF)	435,6	280,0
Inversiones netas	826,4	39,7
Negocio internacional	906,3	96,6
Negocio en España	(79,9)	(56,9)
FREE CASH FLOW (FCF)	1.262,0	319,7
Pago dividendos	(274,4)	(157,4)
Efecto variación de tipos de cambio	6,6	(67,3)
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	994,2	95,0
Flujos de financiación	(558,2)	(418,5)
Amortización de deuda	(1.163,4)	(669,2)
Contratación de deuda	605,2	250,7
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	(6,2)	(18,3)
Efectos cambio en el método de consolidación	0,0	(1,4)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	429,9	(343,3)
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	1.268,3	952,4

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2024	Sept-2025
ACTIVO		
Activos no corrientes	5.483,2	5.392,1
Activos intangibles	80,5	73,1
<i>Fondo de comercio</i>	17,5	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	63,0	55,6
Propiedades, planta y equipo	3.823,8	3.666,4
Inversiones contabilizadas método de participación	1.226,4	1.184,6
Otros activos financieros no corrientes	351,4	467,9
Activos por impuestos diferidos	1,0	0,0
Activos corrientes	2.012,8	1.573,2
Activos no corrientes mantenidos para la venta	30,3	16,9
Existencias	47,4	32,8
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	507,5	559,0
Otros activos financieros corrientes	124,7	2,9
Otros activos corrientes	7,2	9,3
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.295,7	952,4
TOTAL GENERAL	7.495,9	6.965,3
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	2.392,1	2.334,5
Fondos Propios	2.305,4	2.396,2
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.863,5	1.303,1
Acciones y participaciones en acciones propias	(18,1)	(31,3)
Resultado del ejercicio	(299,3)	262,8
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Dividendo activo a cuenta	(104,4)	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	5,6	3,5
Ajustes por cambio de valor	70,4	(77,1)
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,4	15,5
Pasivos no corrientes	3.719,7	3.773,0
Provisiones no corrientes	245,8	252,8
Pasivos financieros no corrientes	3.358,3	3.368,7
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	289,3	448,0
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.338,5	2.340,3
<i>Derivados</i>	17,0	0,0
<i>Otros pasivos financieros</i>	713,6	580,4
Pasivos por impuestos diferidos	78,0	96,5
Otros pasivos no corrientes	37,6	55,0
Pasivos corrientes	1.384,1	857,7
Provisiones corrientes	7,3	6,9
Pasivos financieros corrientes	765,2	177,5
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	52,6	54,0
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	633,4	74,1
<i>Derivados</i>	5,0	0,0
<i>Otros pasivos financieros</i>	74,2	49,4
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	611,5	673,3
TOTAL GENERAL	7.495,9	6.965,3

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO)**463,0M€**

- **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 30 de septiembre de 2025** pasaron de los 508,3 millones de euros registrados en el mismo período de 2024 a **463,0 millones de euros. El FFO de los nueve primeros meses del año incluye 117,3 millones de euros de dividendos de filiales.**
- **La variación en el FFO se debe principalmente a tres factores:**
 - El impacto del marco regulatorio actual.
 - El menor dividendo recibido de sociedades participadas, especialmente de TAP, debido al uso de los flujos del proyecto para financiar la expansión de capacidad de 1,2bcm, con fecha prevista para la puesta en marcha en enero de 2026
 - El pago del cupón del bono de 600 millones de euros (21,8 millones de euros) emitido en enero de 2024, que no generó desembolso en el año de emisión. Este último efecto se ha compensado parcialmente con el ahorro financiero derivado de la cancelación de deuda durante 2024 tras la venta de Tallgrass.

Flujo de caja operativo (OCF)**280,0M€**

- **El flujo de caja operativo (OCF),** a 30 de septiembre de 2025, alcanzó **280,0 millones de euros.** Incorpora los efectos anteriores, y una **variación del capital circulante de -183,1 millones de euros.** Esta variación se explica por unos menores peajes por el ajuste del superávit de ejercicios anteriores.

Inversión**39,7M€**

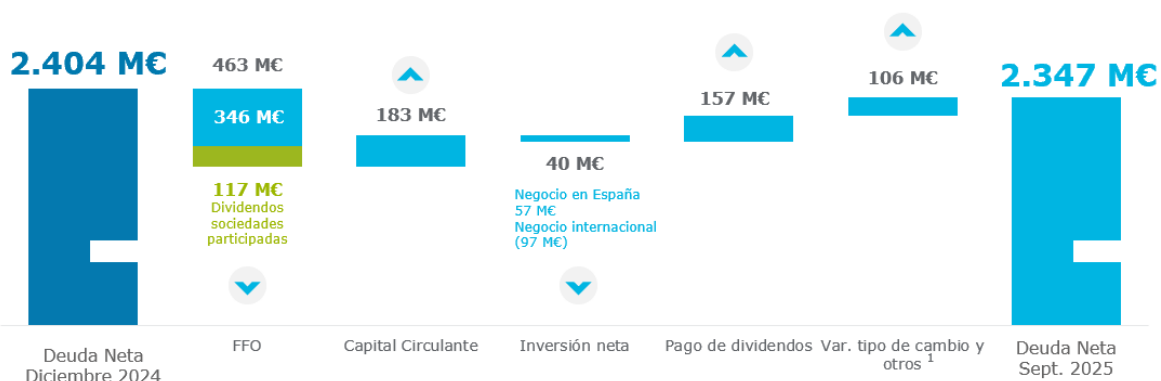
- La cifra de **inversión neta a cierre de los primeros nueve meses de 2025 fue de 39,7 millones de euros.** Las inversiones registraron una cifra de 71,4 millones de euros y las desinversiones ascendieron a 111,1 millones de euros.
- La cifra de desinversiones incluye fundamentalmente la **liberación de la cuenta escrow asociada a la venta de TGE por importe de 82,1 millones de euros,** así como por las ventas de Soto de la Marina (México) y Sercomgas (España).
- La cifra de inversión neta al finalizar los nueve primeros meses del año 2024 registró una entrada de caja de 826,4 millones de euros, que incluye la desinversión en la compañía norteamericana Tallgrass Energy el 29 de julio de 2024.

Deuda Neta**2.347 M€**

- La **deuda neta a 30 de septiembre de 2025 se situó en 2.347 millones de euros,** lo que supone una reducción de 57 millones de euros desde el cierre del ejercicio 2024.
- La **vida media de la deuda,** a 30 de septiembre de 2025, es de **4,8 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 septiembre de 2025, la **tipología de la deuda** fue la siguiente: el 72% fue emitida en mercados de capitales, el 12% corresponde a arrendamientos (NIIF 16), el 9% es deuda institucional, el 6% 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 por importe de +65 millones de euros, ii) compra de acciones propias por importe de +18 millones de euros, iii) Actualización de contratos sujetos a NIIF 16 por importe de +27 millones de euros, iv) Intereses devengados no pagados por importe de -5 millones de euros.

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 registró 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

2.703M€

Liquidez	Sept. 2025	Dic. 2024	Vencimiento
Tesorería	952 M€	1.296 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2030
Líneas operativas	200 M€	407 M€	Ene 27 – Ene 29
TOTAL	2.703 M€	3.252 M€	

Demanda

Demanda total y exportaciones +6,6%

- La **demanda total de gas natural y exportaciones en los primeros nueve meses de 2025** se situó en 267,6 TWh, un **6,6%** 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 (+36,8%)**, destacando la reconversión de la central térmica de Aboño que el pasado mes de julio pasó de emplear carbón a utilizar gas natural, contribuyendo a la reducción de emisiones de CO₂. La **demanda convencional** en los primeros nueve meses de 2025 **descendió un -3,3%** debido al descenso de la demanda industrial (-6,1%).
- Incremento del total de exportaciones (+14,1% 9M2025 vs 9M2024)** por mayor volumen de exportaciones a Francia (+49,6%), por la necesidad de flujos adicionales del sistema francés para el llenado de sus almacenamientos subterráneos, mantenimientos en sus terminales de regasificación y la huelga nacional declarada en septiembre.

Demanda y Exportaciones (TWh)	9M2024	9M2025	Var.% 24-25
Convencional	173,4	167,6	(3,3%)
Doméstico comercial	32,2	34,7	7,6%
Industrial	131,9	123,8	(6,1%)
Eléctrico	49,9	68,3	36,8%
TOTAL DEMANDA	223,3	235,9	5,6%
Conexiones internacionales	18,3	23,0	25,9%
Cargas de buques	9,5	8,7	(8,5%)
TOTAL EXPORTACIONES	27,8	31,7	14,1%
DEMANDA + EXPORTACIONES	251,1	267,6	6,6%

Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings ESG, como el Dow Jones Best In Class Index¹ —con una puntuación de 89 puntos a 1 de septiembre de 2025, 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. Como reconocimiento de todos estos progresos, Enagás está presente en la A List de CDP de 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, Enagás ha sido clasificada en el 'Top 5%' de su sector en el 'Sustainability Yearbook' de S&P Global* de 2025. En la última evaluación ha obtenido una puntuación de 89 sobre 100 a 1 de septiembre de 2025, dos puntos más que el año anterior.



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. 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



Enagás ha mantenido en 2024 el certificado efr, que ostenta desde 2007, obteniendo la máxima calificación (nivel A+) de excelencia en conciliación por la Fundación Másfamilia.



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



Enagás está presente en el ranking mundial de las 100 compañías líderes en igualdad de género de Equileap. En 2025 ha sido la segunda compañía a nivel global con mejor puntuación del índice y la primera española. Además, ha sido reconocida como líder mundial en la promoción de la igualdad de género en el lugar de trabajo en el sector *Utilities*.



Enagás cuenta con el sello Bequal desde 2015 por su compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad. En 2019 alcanzó la categoría Plus.





Enagás posee el Distintivo de Igualdad en la Empresa, otorgado por el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad, desde 2010.

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