

Resultados 1T2026

21 de abril de 2026



Hechos destacados

Avances en la ejecución del Plan Estratégico

Los principales avances del año 2026 se pueden resumir en los siguientes bloques:

- **Adquisición del 31,5% de Teréga.**
 - **Enagás ha alcanzado un acuerdo para adquirir el 31,5% del capital social de la sociedad francesa, Teréga, S.A.S (“Teréga”) a GIC, fondo soberano de Singapur, por un importe de 573 millones de euros.**
 - **Teréga es un operador del sistema de transporte y almacenamiento de gas natural** (TSO, por sus siglas en inglés) de nacionalidad francesa que opera en el suroeste del país. Cuenta con cerca de 5.100 kilómetros de gasoductos y dos almacenamientos subterráneos, lo que representa aproximadamente el **16% de la red francesa de transporte de gas y el 27% de la capacidad nacional de almacenamiento**. La red de Teréga está conectada con la de Enagás por dos conexiones internacionales.
 - **Esta operación se enmarca en el proceso de rotación de activos anunciado por la compañía en su Actualización Estratégica 2025-2030**, que establece como prioridades la descarbonización y el refuerzo de la seguridad de suministro en España y Europa.
 - **La adquisición es plenamente compatible con el plan de inversiones en hidrógeno renovable**, contribuye a **mejorar el perfil de crecimiento** de Enagás y **refuerza** tanto la **política de dividendos**, como su **sostenibilidad a largo plazo**.
 - La operación está **sujeta al cumplimiento de las condiciones suspensivas propias de este tipo de transacciones, incluyendo las aprobaciones regulatorias necesarias**. Enagás estima que el cierre ocurrirá a lo largo del ejercicio 2026.

- **Venta del 40% de Enagás Renovable.**
 - **Enagás ha cerrado la venta del 40% de Enagás Renovable a Hy24 por un importe de 48 millones de euros**. La operación generará un **impacto positivo en el Beneficio Después de Impuestos (BDI) de aproximadamente 9,5 millones de euros en 2026**.
 - **La participación de Enagás en Enagás Renovable tuvo como objetivo principal impulsar el desarrollo del sector del hidrógeno renovable en España**, favoreciendo el crecimiento de esta tecnología en sus fases iniciales, así como del biometano. En la actualidad, el desarrollo del hidrógeno se está acelerando a lo largo de toda su cadena de valor.
 - **Considerando el avance en el despliegue de la Red Troncal de Hidrógeno que Enagás está liderando**, y con el objetivo de garantizar el pleno cumplimiento de la normativa europea en materia de separación de actividades, Enagás ha iniciado un proceso de desinversión en Enagás Renovable, tal y como estaba previsto en la Actualización Estratégica 2025-2030.

- **Publicación borrador Circulares Marco Regulatorio 2027-2032.**
 - La CNMC ha sometido a consulta pública, desde el 26 de marzo, la **propuesta de circular por la que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado.**
 - La propuesta del Regulador está alineada con las Orientaciones de Política Energética del Gobierno para la actualización de las circulares del marco retributivo 2027-2032 (Orden TED/1318/2025).
 - Enagás presentará alegaciones al documento en el plazo establecido, que finaliza el 27 de abril.

- **Avances en hidrógeno.**
 - En marzo de 2026, mediante el Real Decreto-ley 7/2026, de 20 de marzo, se atribuyó a la **CNMC la función de supervisión provisional de las inversiones en infraestructuras de hidrógeno reconocidas como Proyectos de Interés Común (PCI), conforme al Reglamento TEN-E, incluyendo la red troncal española de hidrógeno y el proyecto H2Med.**

Los resultados del primer trimestre del ejercicio avanzaron según lo previsto para alcanzar los objetivos establecidos para el año 2026

Beneficio después de impuestos 56,9 M€

- El **beneficio recurrente después de impuestos (BDI)**, a 31 de marzo de 2026, **alcanzó 56,9 millones de euros**, en línea para alcanzar el objetivo anual de 2026 de **235 millones de euros**.
- Este Beneficio Después de Impuestos no incluye la plusvalía derivada de la venta de Enagás Renovable, por importe aproximado de 9,5 millones de euros, que se registrará en el segundo trimestre de 2026.

EBITDA 147,6 M€

- El **EBITDA**, a 31 de marzo de 2026, **alcanzó los 147,6 millones de euros**, un -9,9% inferior a los 163,9 millones de euros registrados en el mismo período de 2025, debido principalmente al impacto del actual marco regulatorio en los ingresos regulados de la compañía.
- La cifra del EBITDA del primer trimestre es **coherente con el objetivo anual de 620 millones de euros**, teniendo en cuenta la calendarización de gastos esperada y el hecho de que los ingresos regulados por copex se reconocen mayoritariamente en la segunda parte del ejercicio.

Fondos procedentes de operaciones (FFO) 122,2 M€

- **Los fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 31 de marzo de 2026 se situaron en **122,2 millones de euros**. El FFO incluye **37,6 millones de euros de dividendos de filiales**.

Deuda Neta 2.456M€

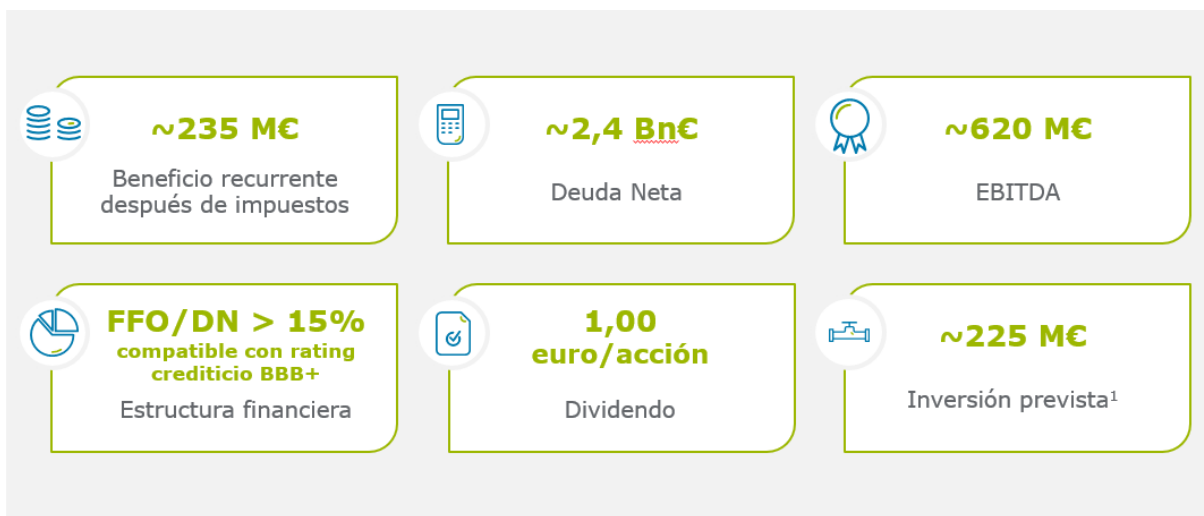
- La **deuda neta a 31 de marzo de 2026 se situó en 2.456 millones de euros**.
- **El coste financiero de la deuda bruta a 31 de marzo de 2026 se situó en 2,0%**, comparado con el coste de 2,1% al final del año 2025.
- El ratio **FFO/DN a 31 de marzo de 2026 se situó en el 25,2%**, respecto al 25,7% registrado al cierre del ejercicio 2025.
- **Más del 80% de la deuda** de Enagás es a **tipo fijo**, con una **vida media de 4,6 años**.

Junta General de Accionistas 2026

- La Junta General de Accionistas celebrada el pasado 26 de marzo de 2026 aprobó todas las propuestas del orden del día con amplia mayoría.

- En dicha JGA se aprobó el pago de un dividendo de 1 euro bruto por acción correspondiente al ejercicio 2025. Esto supone el pago de un dividendo complementario de 0,60 euros brutos por acción con cargo al ejercicio 2025, que será abonado el 2 de Julio de 2026.

Objetivos 2026²



Nota 1: El desglose de la cifra de inversiones es el siguiente: Infraestructuras gas natural (negocio regulado) ~-100M€; Infraestructuras de hidrógeno ~-50M€; Nuevos negocios y adyacentes ~-55M€ y Otros ~-20M€.

Nota2: Estos objetivos no incluyen los impactos del proceso de rotación de activos llevado a cabo en el año 2026.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	1T2025	1T2026	Var%25-26
Ingresos totales	210,1	227,4	8,2%
EBITDA	163,9	147,6	(9,9%)
EBIT	86,3	71,9	(16,7%)
BDI	65,2	56,9	(12,7%)

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2025	Mar-2026
Deuda Neta (mill€)	2.475	2.456
Deuda Neta / EBITDA ajustado ⁽¹⁾	3,6x	3,7x
FFO / Deuda Neta ⁽²⁾	25,7%	25,2%
Coste financiero de la deuda bruta	2,1%	2,0%

- (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	1T2025	1T2026	Var.25-26
Funds From Operations (FFO)	140,3	122,2	(18,1)
Operating Cash Flow (OCF)	103,7	32,0 ¹	(71,7)
Dividendos recibidos de participadas	41,3	37,6	(3,8)
Inversiones netas	(25,7)	(26,0)	(0,4)

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.

- (1) Incluye la variación del capital circulante de -90,3 millones de euros. Esta variación se explica por unos menores peajes por el ajuste del superávit de ejercicios anteriores y por los ingresos asociados a Castor que se esperan cobrar en 2027.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2025	1T2026	Var. % 25-26
Ingresos por actividades reguladas	203,3	218,4	7,4%
Otros ingresos de explotación	6,7	9,0	33,5%
Total ingresos	210,1	227,4	8,2%
Gastos de personal	(36,3)	(36,3)	0,0%
Otros gastos de explotación	(52,8)	(87,3)	65,4%
<i>Del total de gastos operativos: Gastos recurrentes</i>	<i>(76,5)</i>	<i>(79,0)</i>	<i>3,2%</i>
<i>Del total de gastos operativos: Gastos no recurrentes¹</i>	<i>(12,6)</i>	<i>(44,6)</i>	<i>n.a.</i>
Gastos Operativos	(89,1)	(123,6)	38,7%
Rdo. Sociedades Participadas	42,9	43,8	2,1%
EBITDA	163,9	147,6	(9,9%)
Amortizaciones	(71,4)	(69,9)	(2,1%)
PPA	(6,2)	(5,8)	(6,8%)
EBIT	86,3	71,9	(16,7%)
Resultado financiero	(10,8)	(12,1)	12,9%
Impuesto sociedades	(10,2)	(2,8)	(72,8%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,1)	(0,1)	(39,4%)
BDI	65,2	56,9	(12,7%)

(1) Los gastos no recurrentes incluyen los costes asociados al sellado de los pozos de Castor e indexados a demanda (auditados).

Ingresos operativos**227,4 M€**

- El **total de ingresos de la compañía a 31 de marzo de 2026** ascendió a **227,4 millones de euros**, lo que supone un aumento de 17,3 millones de euros, +8,2%, respecto al primer trimestre de 2025.

La variación de la cifra de **ingresos** se explica por **el impacto del marco regulatorio (alrededor de -15 millones de euros)**, compensado por el incremento de **otros ingresos regulados (fundamentalmente por los trabajos del sellado de los pozos de Castor** 32,3 millones de euros, compensados a nivel EBITDA en la línea de gastos). Al cierre del primer trimestre de 2026, los ingresos por Castor ascienden a 37 millones de euros, mientras que los costes ascienden a -35,1 millones de euros.

- El total de **otros ingresos de explotación** incluye la contribución de nuevos negocios, entre los que destacan **Scale Green Energy**, por la puesta en operación del buque Alisios en enero de 2026, así como el incremento de ingresos de **Axent** derivado del efecto del cambio en el método de consolidación, tras pasar Enagás de ostentar una participación del 49 % al 100 %.

Gastos operativos**(123,6 M€)**

- Los **gastos operativos recurrentes** se situaron en 79,0 millones de euros, un +3,2% con respecto a los del primer trimestre de 2025.
- **Sin tener en cuenta los gastos asociados a nuevos negocios, la evolución de los gastos operativos recurrentes en el primer trimestre de 2026 se situó en +0,4% por debajo del objetivo anual de crecimiento máximo (~ +1,5% TACC 2024-2026).**
- **El incremento de los gastos operativos totales en el primer trimestre de 2026** por importe de -34,5 millones de euros, **se explica por mayores gastos no recurrentes** (-32,1 millones de euros), 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 (auditados); y por los gastos asociados a nuevos negocios (-2,2 millones de euros).

Resultado de sociedades participadas**43,8 M€**

- Durante el primer trimestre de 2026 ha habido un **desempeño positivo de las sociedades participadas**, cuya contribución a 31 de marzo de 2026 ascendió a 43,8 millones de euros, ligeramente superior a los 42,9 millones de euros contabilizados en el primer trimestre de 2025.

EBITDA**147,6 M€**

- El **EBITDA**, a 31 de marzo de 2026, se situó en **147,6 millones de euros** un -9,9% inferior al del mismo período de 2025.

- La cifra del EBITDA del primer trimestre es coherente con el **objetivo anual de 620 millones de euros**, teniendo en cuenta la calendarización de gastos esperada y el hecho de que los ingresos regulados por copex se reconocen mayoritariamente en la segunda parte del ejercicio.

EBIT **71,9 M€**

- El beneficio antes de intereses e impuestos (EBIT) ascendió a **71,9 millones de euros, un -16,7%** (-14,4 millones de euros) inferior al obtenido a 31 de marzo de 2025.

Resultado Financiero **(12,1 M€)**

- A 31 de marzo de 2026, la compañía registró un **resultado financiero de -12,1 millones de euros**, comparado con -10,8 millones de euros al final del primer trimestre de 2025.
- **La evolución del resultado financiero** se debe al **mayor resultado financiero asociado a la deuda**, como consecuencia de un menor ingreso financiero de la caja, principalmente por la bajada de tipos y por un menor saldo medio de tesorería, compensado parcialmente por una mejora de los gastos financieros.
- El **coste financiero de la deuda bruta** a 31 de marzo de 2026 fue de **2,0%**, comparado con el coste de 2,3% del primer trimestre de 2025 y 2,1% al finalizar el año 2025.

Impuesto sociedades **(2,8 M€)**

- El impuesto de sociedades a 31 de marzo de 2026 se situó en -2,8 millones de euros, un -72,8% menor que el del primer trimestre de 2025.
- El menor importe de impuesto de sociedades comparado con el mismo período del año anterior (+7,5 millones de euros) se debe:
 - Al menor resultado operativo en el primer trimestre de 2026 vs primer trimestre de 2025 (menor impacto fiscal +4,3 millones de euros)
 - Al efecto en regularización de impuestos de años anteriores (+3,1 millones de euros).

Beneficio después de impuestos **56,9 M€**

- El **Beneficio Recurrente Después de Impuestos (BDI)**, a 31 de marzo de 2026, **alcanzó 56,9 millones de euros**, en línea para alcanzar el objetivo anual de 2026 de **235 millones de euros**.
- Este Beneficio Después de Impuestos no incluye la plusvalía derivada de la venta de Enagás Renovable, por importe aproximado de 9,5 millones de euros, que se registrará en el segundo trimestre de 2026.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2025	1T2026
EBITDA	163,9	147,6
Resultado de sociedades participadas	(42,9)	(43,8)
Impuestos	0,0	0,0
Intereses	(23,8)	(20,7)
Dividendos recibidos de participadas	41,3	37,6
Ajustes	1,8	1,6
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	140,3	122,2
Variación capital circulante operativo	(36,6)	(90,3)
OPERATING CASH FLOW (OCF)	103,7	32,0
Inversiones netas	(25,7)	(26,0)
Negocio internacional	(0,5)	0,0
Negocio en España	(25,2)	(26,0)
FREE CASH FLOW (FCF)	78,0	5,9
Pago dividendos	(1,0)	0,0
Efecto variación de tipos de cambio	(23,1)	7,3
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	53,9	13,2
Flujos de financiación	(447,7)	(168,1)
Amortización de deuda	(649,0)	(168,8)
Contratación de deuda	201,3	0,6
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	(18,3)	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	(412,2)	(154,9)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.295,7	727,1
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	883,5	572,1

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2025	Mar-2026
ACTIVO		
Activos no corrientes	5.417,1	5.454,8
Activos intangibles	120,5	115,8
Fondo de comercio	39,5	39,5
Otros activos intangibles	81,0	76,4
Propiedades de inversión	0,0	0,0
Propiedades, planta y equipo	3.679,4	3.622,5
Inversiones contabilizadas método de participación	1.107,0	1.134,0
Otros activos financieros no corrientes	510,1	582,4
Activos por impuestos diferidos	0,0	0,0
Activos corrientes	1.406,4	1.249,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	59,2	59,4
Existencias	37,1	40,0
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	553,9	565,2
Otros activos financieros corrientes	17,9	1,2
Otros activos corrientes	11,3	11,9
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	727,1	572,1
TOTAL	6.823,4	6.704,4
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	2.316,9	2.239,9
Fondos Propios	2.370,0	2.270,5
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.303,4	1.380,6
Acciones y participaciones en acciones propias	(30,8)	(29,2)
Resultado del ejercicio	339,1	56,9
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Dividendo activo a cuenta	(104,0)	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	4,2	4,0
Ajustes por cambio de valor	(68,9)	(46,9)
Intereses Minoritarios (socios externos)	15,8	16,3
Pasivos no corrientes	3.195,6	2.929,7
Provisiones no corrientes	315,4	318,7
Pasivos financieros no corrientes	2.759,7	2.489,7
Deudas con entidades de crédito	400,9	183,4
Obligaciones y otros valores negociables	1.840,9	1.841,5
Proveedores de inmovilizado a l/p	0,0	0,0
Derivados	0,0	0,0
Otros pasivos financieros	517,9	464,8
Pasivos por impuestos diferidos	28,9	34,9
Otros pasivos no corrientes	91,7	86,4
Pasivos corrientes	1.310,9	1.534,8
Provisiones corrientes	6,9	6,9
Pasivos financieros corrientes	663,3	852,5
Deudas con entidades de crédito	52,9	113,4
Obligaciones y otros valores negociables	528,2	515,7
Derivados	0,0	0,0
Otros pasivos financieros	82,3	223,4
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	640,7	675,4
TOTAL	6.823,4	6.704,4

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 122,2M€

- **Los Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) a 31 de marzo de 2026** pasaron de los 140,3 millones de euros registrados en el mismo período de 2025 a **122,2 millones de euros**, principalmente por el **impacto del marco regulatorio actual**. **El FFO del año incluye 37,6 millones de euros de dividendos de filiales.**

Flujo de Caja Operativo (OCF) 32,0M€

- **El Flujo de Caja Operativo (OCF)**, a 31 de marzo de 2026, alcanzó **32,0 millones de euros**. Incorpora los efectos anteriores, y una **variación del capital circulante de -90,3 millones de euros**. Esta variación se explica por unos menores peajes por el ajuste del superávit de ejercicios anteriores y por los ingresos asociados a Castor que se esperan cobrar en 2027.

Inversión (26,0M€)

- La cifra de **inversión neta** a cierre del primer trimestre de 2026 fue de **-26,0 millones de euros**, e incluye principalmente la inversión realizada por Scale Green Energy (-12,7 millones de euros), fundamentalmente, para la construcción del nuevo buque Mistral.

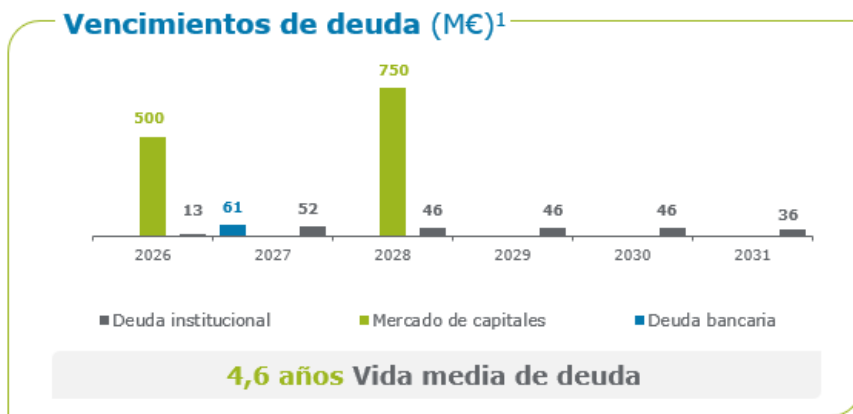
Deuda Neta 2.456M€

- La **deuda neta a 31 de marzo de 2026 se situó** en **2.456 millones de euros**, lo que supone una reducción de 19 millones de euros desde el cierre del ejercicio 2025 y en línea con el objetivo del año.
- La **vida media de la deuda**, a 31 de marzo de 2026, es de **4,6 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 31 de marzo de 2026, la **tipología de la deuda** era la siguiente: el 78% fue emitida en mercados de capitales, el 12% corresponde a arrendamientos (NIIF 16), el 8% es deuda institucional y el 2% a banca comercial. El 98% de la deuda está emitida en euros y el 2% restante en dólares (USD).

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



Vencimientos de deuda (M€)¹



Nota 1: El gráfico de vencimientos no incluye NIIF16, ~25M€ al año hasta 2031.

Liquidez

2.480M€

Liquidez	Mar. 2026	Dic. 2025	Vencimiento
Tesorería	572 M€	727 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2030
Líneas operativas	358 M€	238 M€	Vida media 3 años
TOTAL	2.480 M€	2.515 M€	

Demanda

Demanda total y exportaciones

+4,2%

- La **demanda total de gas natural y exportaciones en el primer trimestre de 2026** se situó en 103,2 TWh, un **4,2%** superior al dato registrado en el primer trimestre de 2025.
- **La demanda total de gas natural en España** se incrementó un **+3,0%** debido principalmente al **crecimiento** de la demanda de gas para **generación eléctrica (+24,0%)**, destacando el incremento de la participación de los ciclos combinados, tras el episodio de cero eléctrico, como refuerzo a la seguridad de suministro eléctrico. La **demanda convencional** en el primer trimestre de 2026 **descendió un -2,6%** debido al descenso de la demanda industrial (-4,1%) principalmente por el menor consumo de la cogeneración.
- **Incremento del total de exportaciones (+15,6%** 1T2026 vs 1T2025) por el aumento de las cargas de buques, especialmente para *bunkering*, y el incremento de las exportaciones a Europa.

Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings ESG, como el *Dow Jones Best In Class Index* —con una puntuación de 91 puntos a 27 de octubre de 2025, cuatro 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 en más de un 16% sus emisiones de gases de efecto invernadero.

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 2026.

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 tercer año.

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 en el que se informa sobre el progreso con los Diez Principios del Pacto Mundial y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.

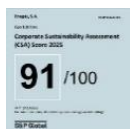


Desde 2008, la información en materia de sostenibilidad es verificada externamente. Además, el Informe de Gestión Consolidado de 2025 se elabora cumpliendo con los requisitos de la Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad y con el Reglamento (UE) 2020/852 de Taxonomía de actividades sostenibles de la UE.

Asimismo, se ha utilizado como marco de reporte voluntario las Normas de la Directiva (UE) 2022/2464 de información sobre sostenibilidad por parte de las empresas.



Enagás es miembro del índice Dow Jones Best in Class Index* en el sector Gas Utilities desde 2008. Además, la compañía ha sido clasificada dentro del 'Top 1%' de su sector en el 'Sustainability Yearbook' de S&P Global de 2026.



En la evaluación de 2025, Enagás obtuvo una puntuación de 91 sobre 100 (a 27 de octubre de 2025), cuatro puntos más que el año anterior, situándose en la segunda posición del sector *Gas Utilities*.

*Previamente Dow Jones Sustainability Index.



En última evaluación de MSCI, Enagás obtuvo una calificación ESG de AA.

Las calificaciones ESG de MSCI miden la resiliencia de una empresa a los riesgos de sostenibilidad a largo plazo y específicos de la industria utilizando una metodología basada en reglas. Las empresas son calificadas en una escala de 'AAA' (líder) a 'CCC' (rezagada) basándose en su exposición y gestión de estos riesgos en relación con sus pares.



Enagás mantiene la calificación B Prime de ISS desde 2010.



En 2026, la Junta General de Accionistas de Enagás ha obtenido por séptima vez la certificación de Sostenibilidad de Eventos en base a la ISO 20121.

Ética y buen gobierno



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



En 2026, Enagás ha obtenido la certificación de Buen Gobierno Corporativo 2.0 de AENOR. La compañía revalida dicho certificado por tercer año, alcanzando una puntuación equivalente a la calificación del máximo nivel (g++)



En 2025, Enagás ha obtenido por primera vez la certificación del modelo de Control y Gestión de Riesgos en base a la ISO 31000 de Gestión del Riesgo.

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.



El Laboratorio Central de Enagás, cuyo objetivo es contribuir al desarrollo de nuevas tecnologías que aporten mejoras a la actividad de Enagás y la industria, cuenta con tres laboratorios especializados acreditados por la Entidad Nacional de Acreditación, ENAC.



La Fundación Haz reconoce a Enagás con el sello t***, la máxima categoría en materia de Responsabilidad Fiscal.



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

Seguridad y salud



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.



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 2025, la compañía ha obtenido la calificación B en ambos rankings.

Asimismo, Enagás ha sido incluida 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.*

* La planta de Barcelona queda fuera del alcance de esta certificación).

Social



En 2025 Enagás ha renovado su certificación como entidad efr con la categoría Excelente A+, según el modelo de gestión de la conciliación impulsado por la Fundación Másfamilia.



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



En 2025 Enagás ha renovado el Sello Bequal, en la categoría Plus70, un reconocimiento que avala el compromiso de la organización con la inclusión de las personas con discapacidad en ámbitos clave como la estrategia, el liderazgo y la gestión de personas.



Enagás está presente en el ranking mundial de las 100 compañías líderes en igualdad de género de Equileap. En 2026 ha sido la primera compañía del sector *Utilities* y la segunda en España con mejor puntuación en el índice.



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

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