

Resultados 2024

18 de febrero de 2025

Conference-call/Webcast

18 de Febrero de 2025. 08.00 CEST

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 081553#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 081553#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 574899#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 574899#

www.enagas.es



Hechos destacados del periodo

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

Avances en la ejecución Plan Estratégico 2022 – 2030

- Alto grado de ejecución del Plan Estratégico 2022–2030, superior al previsto inicialmente, destacando lo siguiente en cada uno de sus tres ejes estratégicos:

1) Liderazgo en el desarrollo de hidrógeno renovable:

- Enero: Ratificación en el Parlamento español de la designación a **Enagás como HTNO provisional**.
- Abril: **H2med y la Red Troncal Española de hidrógeno son incluidos en la lista definitiva de PCIs**. Presentación de Enagás a MITERD de la propuesta de red troncal de hidrógeno a 2030 según establecido en RD-ley 8/2023.
- Julio: **El Consejo de Ministros autoriza a Enagás para el desarrollo de los proyectos PCIs**.
- Julio: **Publicación DOUE Paquete Hidrógeno y Gas Descarbonizado**.
- Septiembre: **MITERD inicia transposición Paquete de H2 y Gases Descarbonizados/Publicación PNIEC**
- Noviembre: **Aprobación de la nueva Comisión Europea por parte del Parlamento Europeo**: Refuerzo del compromiso con el hidrógeno verde y sus infraestructuras, requisitos imprescindibles para la autonomía estratégica, la descarbonización y la competitividad europea.
- Enero 2025: **La Red Troncal Española de Hidrógeno y H2med reciben el 100% de los fondos europeos CEF solicitados a CINEA**.

2) Seguridad de suministro y rotación de activos: Foco en España y Europa:

- El 29 de julio de 2024, Enagás anunció el cierre de la **venta de su participación del 30,2% en la compañía americana Tallgrass Energy por 1.100 millones de dólares**, para afrontar el ciclo inversor del hidrógeno, reforzar el balance y dar solidez a la política de dividendos de la compañía, así como su sostenibilidad a largo plazo.
- Los fondos generados con la venta se han empleado en amortizar anticipadamente 700 millones de dólares de deuda bancaria y con el resto de la caja disponible se ha repagado parcialmente un bono de 600 millones de euros, con vencimiento el 6 de febrero de 2025.

3) Plan de Eficiencia y control de gastos operativos y financieros:

- Enagás continúa avanzando en la ejecución del Plan de Eficiencia, manteniendo un control exhaustivo de los gastos operativos y financieros.
 - **Los gastos operativos se han reducido en un -0,1%** respecto a 2023. Sin tener en cuenta los costes auditados, los gastos operativos recurrentes se encuentran prácticamente en línea con los del año 2023 (+0,5%), **de acuerdo con el objetivo de crecimiento máximo anual de ~+1% TACC en el periodo 2022-2026.**
 - **Mejora del resultado financiero (23,6 millones de euros)** en 2024, principalmente, por mayores ingresos financieros asociados a la remuneración de la caja y al menor gasto financiero asociado a la deuda por la entrada de flujos de Tallgrass
- **El CIADI da la razón a Enagás en el laudo de GSP:**
- Con fecha 20 de diciembre, el **CIADI dio la razón a Enagás, condenando a Perú a pagar a la compañía 194M\$ en el procedimiento arbitral relativo a su inversión en GSP.** El Tribunal considera también que **la inclusión de Enagás Internacional en la categoría 2 de la Ley 30737, que impide a la Sociedad la repatriación de los dividendos de su participada TGP, constituye una violación del APPRI España-Perú.**

Resultados por encima de los objetivos anuales.

Beneficio después de impuestos recurrente	310,1M€
--	----------------

- **El beneficio después de impuestos (BDI)**, a 31 de diciembre de 2024, sin incluir el impacto de la rotación de activos en 2024 por la venta de Tallgrass y el laudo de GSP, **alcanzó 310,1 millones de euros, un +3,2% superior al registrado en 2023** (sin impacto de rotación de activos) y **superior al objetivo anual (270-280M€).**
- Incluyendo el impacto de la venta de Tallgrass y el laudo de GSP, el resultado de 2024 es de -299,3M€ por el impacto de las **minusvalías contables** de 363,7¹ millones de euros de la desinversión en Tallgrass, y de 245,7² millones de euros correspondiente al laudo de GSP.

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.

Nota 2: Corresponde a la minusvalía contable por el laudo de GSP que se desglosa en 326,3M€ de impacto en el resultado financiero y 80,6M€ de impacto positivo en el impuesto de sociedades.

EBITDA	760,7 M€
---------------	-----------------

- El **EBITDA**, a 31 de diciembre de 2024, alcanzó los **760,7 millones de euros**, superior al objetivo del año (730-740 millones de euros) y -2,5% inferior a los 780,3 millones de euros registrados en 2023.

- Buen desempeño de las **sociedades participadas**, cuyo resultado alcanzó los **185,8 millones de euros (vs. 199,5 millones de euros en 2023)**. En este resultado es importante destacar los cambios en el perímetro de consolidación, principalmente tras la venta de TGE en el mes de julio.

Fondos procedentes de operaciones (FFO) **688,8 M€**

- Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 31 de diciembre de 2024 mejoraron un **+24%**, hasta alcanzar **688,8 millones de euros**. El FFO incluye **161,0 millones de euros** de dividendos de filiales.

Deuda Neta **2.404 M€**

- La **deuda neta en el año 2024 se ha reducido en 943 millones de euros**, situándose a 31 de diciembre en **2.404 millones de euros**, un **-28,2%** inferior a la registrada a cierre de 2023.
- **Más del 80% de la deuda bruta** de Enagás se encuentra a **tipo fijo**, con una **vida media de 4,8 años**.
- **El coste financiero de la deuda bruta a 31 de diciembre se ha situado en 2,6%**.

Agencias de Rating **BBB+**

- En el año 2024 las agencias de calificación crediticia **Fitch y S&P anunciaron una mejora del rating de Enagás de BBB a BBB+ con perspectiva estable**.
- El ratio **FFO/DN a 31 de diciembre de 2024 se situó en el 28,7%**, respecto al **18,7%** registrado en 2023.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	2023	2024	Var%23-24
Ingresos totales	919,6	913,2	(0,7%)
EBITDA	780,3	760,7	(2,5%)
EBIT	456,9	428,7	(6,2%)
BDI (sin impacto de rotación de activos)	300,3	310,1	3,2%
BDI	342,5 ¹	(299,3) ²	

- (1) Incorpora la plusvalía por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos que se desglosa en 46,7M€ de impacto en el resultado financiero y -4,5M€ de impacto en el impuesto de sociedades.
- (2) Corresponde a la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy que se desglosa en -356,2M€ de impacto en el resultado financiero (que incluye 42M€ de diferencias de conversión) y -7,5M€ de impacto en el impuesto de sociedades. También incluye la minusvalía por el laudo de GSP que se desglosa en -326,3M€ de impacto en el resultado financiero y 80,6M€ de impacto positivo en el impuesto de sociedades.

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2023	Dic-2024
Deuda Neta (mill€)	3.347	2.404
Deuda Neta / EBITDA ajustado ⁽¹⁾	4,3x	3,3x
FFO / Deuda Neta ⁽²⁾	18,7% ³	28,7%
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	2,6%

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

Cash Flow e Inversiones

Millones de euros	2023	2024	Var.23-24
Funds From Operations (FFO)	555,3	688,8	133,4
Operating Cash Flow (OCF)	761,1	615,0	(146,0)
Dividendos recibidos de participadas	192,5	161,0	(31,4)
Inversiones netas	(174,1) ¹	770,9 ²	945,0

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

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

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

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	2023	2024	Var. % 23-24
Ingresos por actividades reguladas	896,6	892,5	(0,4%)
Otros ingresos de explotación	23,0	20,7	(10,0%)
Total ingresos	919,6	913,2	(0,7%)
Gastos de personal	(137,1)	(142,7)	4,1%
Otros gastos de explotación	(201,8)	(195,7)	(3,0%)
Gastos Operativos	(338,8)	(338,4)	(0,1%)
Rdo. Sociedades Participadas	199,5 ¹	185,8 ¹	(6,8%)
EBITDA	780,3	760,7	(2,5%)
Amortizaciones	(271,2)	(292,6)	7,9%
PPA	(52,1)	(39,4)	(24,5%)
EBIT	456,9	428,7	(6,2%)
Resultado financiero	(82,5)	(58,9)	(28,6%)
Impuesto sociedades	(73,6)	(59,2)	(19,6%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,5)	(0,6)	19,1%
BDI (sin impacto rotación activos)	300,3	310,1	3,2%
Impacto rotación activos	42,2 ³	(609,4) ²	
BDI	342,5	(299,3)	

Nota 1: El Resultado de Sociedades Participadas tiene un perímetro de consolidación diferente en 2023 y 2024, por la rotación de activos llevada a cabo en este período.

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

Nota 3: Incorpora la plusvalía por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos que se desglosa en 46,7M€ de impacto en el resultado financiero y -4,5M€ de impacto en el impuesto de sociedades.

Ingresos operativos **913,2 M€**

- El **total de ingresos de la compañía, a 31 de diciembre de 2024, ascendió a 913,2 millones de euros**, lo que supone una reducción del -0,7% respecto al año 2023.

La cifra de **ingresos regulados** incluye el impacto del marco regulatorio (-44,4 millones de euros) que se ha compensado parcialmente por el incremento de otros ingresos regulados (COPEX, REVU y otros reconocimientos pendientes).

Gastos operativos y Plan de Eficiencia **-338,4 M€**

- Los **gastos operativos en 2024** disminuyeron en 0,4 millones de euros respecto a 2023 (-0,1%), situándose en -338,4 millones de euros.
- Sin tener en cuenta los costes auditados, los **gastos operativos recurrentes se encuentran prácticamente en línea con los del año 2023 (+0,5%)**, de acuerdo con el objetivo de crecimiento máximo anual de ~+1% TACC en el periodo 2022-2026.

Resultado de sociedades participadas **185,8 M€**

- Desempeño positivo de las sociedades participadas cuya contribución a 31 de diciembre de 2024 ascendió a 185,8 millones de euros, 13,7 millones de euros inferior a los 199,5 millones de euros contabilizados en 2023, principalmente por el efecto de la desconsolidación de Tallgrass.
- **Sin tener en cuenta los efectos de las diferencias en el perímetro de consolidación (Tallgrass y Soto de la Marina), el resultado de sociedades participadas aumentaría en +10,8 millones de euros**, fundamentalmente por la mejora en TAP como consecuencia de la adquisición de la participación del 4% de Axpo en julio de 2023 (+8,8 millones de euros).

EBITDA **760,7 M€**

- El **EBITDA**, a 31 de diciembre de 2024, se situó en **760,7 millones de euros** un -2,5% inferior al de 2023. **Sin tener en cuenta el efecto de desconsolidación de Tallgrass y Soto de la Marina**, el EBITDA habría aumentado en **+4,9 millones de euros**.
- En términos homogéneos excluyendo el efecto de la desconsolidación de TGE y SLM del 2023 (+24,4M€) el EBITDA, a 31 de diciembre de 2023, sería de 755,8M€ y la variación sería un +0.6% superior al registrado en 2023.

EBIT **428,7 M€**

- El beneficio antes de intereses e impuestos (EBIT) ascendió a **428,7 millones de euros, un -6,2%** inferior al obtenido a 31 de diciembre de 2023.

Resultado Financiero	-58,9 M€
-----------------------------	-----------------

- A 31 de diciembre de 2024, la compañía registró un **resultado financiero de -58,9 millones de euros**, sin incluir el impacto de la rotación de activos ni la resolución del laudo de GSP.
- La mejora del resultado financiero (23,6 millones de euros) se debe principalmente a **mayores ingresos financieros** asociados a la remuneración de la caja y al menor gasto financiero asociado a la deuda, principalmente, por la entrada de flujos de Tallgrass.
- Los fondos generados en la venta de Tallgrass se han empleado en amortizar anticipadamente 700 millones de dólares de deuda bancaria. Con el resto de la caja disponible se ha repagado parcialmente un bono de 600 millones de euros, con vencimiento el 6 febrero de 2025.
- El **coste financiero** de la deuda bruta a 31 de diciembre ha sido de **2,6%**.

Impuesto sociedades	-59,2 M€
----------------------------	-----------------

- El impuesto de sociedades a 31 de diciembre de 2024 se situó en -59,2 millones de euros. Cabe destacar que en el año 2023 se contabilizó un gasto por un efecto no recurrente de -7,6 millones de euros.

Beneficio después de impuestos recurrente	310,1 M€
--	-----------------

- **El beneficio después de impuestos a 31 de diciembre de 2024**, sin incluir el impacto de la rotación de activos por la venta de Tallgrass y el laudo de GSP, **alcanzó 310,1 millones de euros, un 3,2%** superior al registrado en 2023, por encima del objetivo anual (270M€/280M€).
- **El beneficio después de impuestos a 31 de diciembre de 2024**, incluyendo el impacto de la rotación de activos en 2024, se sitúa en -299,3 millones de euros. Este resultado incluye las minusvalías contables por la venta de Tallgrass, por un importe de -363,7¹ millones de euros, y el laudo de GSP, por un importe de -245,7² millones de euros.
- En términos homogéneos excluyendo el efecto de la desconsolidación de TGE y SLM del 2023 (+9,7M€) el **beneficio después de impuestos (BDI)**, a 31 de diciembre de 2023, sería de 290,7M€ y la variación sería **un +6.7% superior en 2024 al registrado en 2023**.

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.

Nota 2: Corresponde a la minusvalía contable por el laudo de GSP que se desglosa en 326,3M€ de impacto en el resultado financiero y 80,6M€ de impacto positivo en el impuesto de sociedades.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	2023	2024
EBITDA	780,3	760,7
Resultado de sociedades participadas	(199,5)	(185,8)
Impuestos	(151,4)	(46,2)
Intereses	(70,2)	(13,5)
Dividendos recibidos de participadas	192,5	161,0
Ajustes	3,7	12,6
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	555,3	688,8
Variación capital circulante operativo	205,7	(73,7)
OPERATING CASH FLOW (OCF)	761,1	615,0
Inversiones netas	(174,1)	770,9
Negocio internacional	(91,0)	898,3
Negocio en España	(83,1)	(127,4)
FREE CASH FLOW (FCF)	586,9	1.386,0
Pago dividendos	(451,8)	(378,9)
Efecto variación de tipos de cambio	(17,7)	33,8
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	117,5	1.040,9
Flujos de financiación	(639,0)	(571,5)
Amortización de deuda	(639,0)	(1.186,3)
Contratación de deuda	0,0	614,8
Otros pasivos financieros	0,0	(6,0)
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	0,8	(6,2)
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	(520,8)	457,2
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.359,3	838,5
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	838,5	1.295,7

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2023	Dic-2024
ACTIVO		
Activos no corrientes	7.346,6	5.483,2
Activos intangibles	83,9	80,5
<i>Fondo de comercio</i>	17,5	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	66,3	63,0
Propiedades de inversión	17,4	0,0
Propiedades, planta y equipo	3.983,9	3.823,8
Inversiones contabilizadas método de participación	2.590,0	1.226,4
Otros activos financieros no corrientes	669,9	351,4
Activos por impuestos diferidos	1,7	1,0
Activos corrientes	1.160,7	2.012,8
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,5	30,3
Existencias	55,0	47,4
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	235,3	507,5
Otros activos financieros corrientes	22,6	124,7
Otros activos corrientes	8,8	7,2
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	838,5	1.295,7
TOTAL GENERAL	8.507,3	7.495,9
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	2.999,8	2.392,1
Fondos Propios	2.968,2	2.305,4
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.962,4	1.863,5
Acciones y participaciones en acciones propias	(16,0)	(18,1)
Resultado del ejercicio	342,5	(299,3)
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Dividendo activo a cuenta	(181,8)	(104,4)
Otros instrumentos de patrimonio	3,0	5,6
Ajustes por cambio de valor	15,5	70,4
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,1	16,4
Pasivos no corrientes	4.388,6	3.719,7
Provisiones no corrientes	241,7	245,8
Pasivos financieros no corrientes	3.979,3	3.358,3
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.045,8	289,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.330,8	2.338,5
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,0	0,0
<i>Derivados</i>	5,6	17,0
<i>Otros pasivos financieros</i>	597,1	713,6
Pasivos por impuestos diferidos	131,4	78,0
Otros pasivos no corrientes	36,1	37,6
Pasivos corrientes	1.118,9	1.384,1
Provisiones corrientes	4,8	7,3
Pasivos financieros corrientes	504,2	765,2
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	415,0	52,6
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	14,5	633,4
<i>Derivados</i>	9,7	5,0
<i>Otros pasivos financieros</i>	65,0	74,2
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	609,9	611,5
TOTAL GENERAL	8.507,3	7.495,9

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 688,8M€

- **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 31 de diciembre de 2024** aumentaron desde los 555,3 millones de euros registrados en 2023 a **688,8 millones de euros, cifra que incluye 161,0 millones de euros de dividendos de filiales.**
- Esta variación viene explicada por un mayor pago en 2023 de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos por importe de 72 millones de euros y un menor pago de intereses, en 2024, principalmente por la venta de Tallgrass Energy.

Flujo de caja operativo (OCF) 615,0M€

- **El flujo de caja operativo (OCF)**, a 31 de diciembre de 2024, alcanzó **615,0 millones de euros**. Incorpora los efectos anteriores, y una **variación del capital circulante de -73,7 millones de euros**. Esta variación se explica por unos menores peajes por el ajuste del superávit de ejercicios anteriores.

En 2023, la variación del capital circulante por importe de 205,7 millones de euros incluía el pago del impuesto por repatriación de la caja asociado a la venta de GNL Quintero por importe de -42,5 millones de euros.

Inversión Neta 770,9M€

- La cifra de **inversión neta en el año 2024 fue de 770,9 millones de euros.**
 - Las inversiones registraron una cifra de -140 millones de euros.
 - Desinversiones por importe de 911 millones de euros.
 - El 29 de julio, Enagás comunicó el cierre de la venta de su participación en la sociedad americana Tallgrass Energy por 1.100 millones de dólares a Blackstone.
 - Del importe del precio de venta, 95 millones de dólares están depositados en un fideicomiso hasta que la autoridad fiscal americana IRS (*Internal Revenue Service*) emita un certificado de exención del withholding tax, en el que se reconozca que Enagás Holding USA ha obtenido una pérdida con motivo de la venta de su participación en Tallgrass Energy y por tanto no tiene obligaciones fiscales ante el fisco americano. El plazo estimado de obtención de dicho certificado es de 6 a 12 meses desde el cierre de la operación.

Deuda Neta 2.404 M€

- La **deuda neta en el año 2024 se ha reducido en 943 millones de euros y se situó, a 31 de diciembre, en 2.404 millones de euros**, un -28,2% inferior a la registrada a cierre de 2023.

- La **vida media de la deuda**, a 31 de diciembre de 2024, es de **4,8 años**. Más del **80% de la deuda bruta 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 diciembre de 2024, la tipología de la deuda fue la siguiente: el 9% es deuda institucional, el 80% fue emitida en mercados de capitales, el 10% corresponde a arrendamientos (NIIF 16) y el 0,4% a banca comercial. El 93% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 7% restante en dólares (USD).

Liquidez

3.252M€

- A cierre de 2024, la compañía presentó una sólida situación de liquidez de 3.252 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

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

Demanda

Demanda industrial

+4,2%

- La **demanda total de gas natural en 2024 se sitúa en 311,7 TWh**, un -4,2% inferior a la registrada en el ejercicio 2023, debido a un menor consumo de gas para generación eléctrica (-21,9%) por la mayor penetración de la energía renovable, principalmente hidráulica y solar, en el mix de generación eléctrico.
- La **demanda convencional** en 2024 ha ascendido un **+3,2% respecto a 2023**. Este crecimiento se debe, principalmente, a un **mayor consumo industrial que ha crecido de** forma sostenida un +4,2% hasta alcanzar 176,8 TWh.
- En momentos de baja generación renovable, **los ciclos combinados tienen un papel crucial** para la generación eléctrica, como ha ocurrido en puntas de demanda históricas como las alcanzadas en julio de 2022 y en diciembre de 2024, cuando se alcanzó la demanda de generación eléctrica máxima de los dos últimos años.
- Durante los días de pico de demanda de gas para la generación eléctrica, la baja generación de eólica y solar han sido cubiertas, en **más de un 85%, por ciclos combinados para garantizar el suministro eléctrico**.

- Este crecimiento es debido a la intensificación **del consumo de gas natural en los sectores del refino, construcción y cogeneración.**

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 87 puntos, dos por encima que el año anterior— o FTSE4Good, entre otros índices de referencia.

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

Enagás se posiciona en el Top 20 del ranking Equileap de compañías líderes en igualdad de género, y ha sido reconocida con el máximo nivel de excelencia A+ en la certificación como Empresa Familiarmente Responsable EFR, referente en conciliación. Además, Enagás ha sido reconocida por Top Employer Institute como empresa Top Employers España 2025. En materia de gobierno corporativo, Enagás ha logrado la certificación del Índice de Buen Gobierno Corporativo 2.0, otorgada por AENOR, con la máxima calificación posible por segundo año.

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 Class" 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.



Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006 y tiene la calificación ASG más alta de su sector en 2024.

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 la certificación de Buen Gobierno Corporativo 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 / 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.

1 Previamente Dow Jones Sustainability Index.

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. 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.

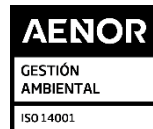


Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2017 y ha obtenido la certificación de seguridad vial ISO 39001.

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 cambio climático.



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 2024, Enagás ha obtenido la certificación 'Residuo Cero' según el reglamento particular de AENOR para la sociedad de Enagás Transporte, S.A.U.

Social



Contamos desde 2007 con la certificación de 'Empresa Familiarmente Responsable' bajo el modelo de gestión EFR de la Fundación Masfamilia. En 2022, se obtuvo la máxima calificación en conciliación de la vida laboral y personal ('nivel A+ de Excelencia'), siendo la primera empresa de servicios públicos de España con este reconocimiento.



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



Enagás forma parte del ranking mundial de Equileap de las 100 empresas líderes en igualdad de género. Además, en 2024 hemos sido incluidos entre las 20 primeras compañías del índice.



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.

Nota 1: Previamente Dow Jones Sustainability Index.

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