

Resultados 1T2024

23 Abril 2024

Conference-call/Webcast

23 de Abril de 2024. 08.30 CET

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 289550#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 289550#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 196779#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 196779#

www.Enagás.es



Hechos destacados del periodo

Beneficio después de Impuestos (BDI) 65,3M€

- El beneficio después de impuestos a 31 de marzo de 2024 alcanzó 65,3 millones de euros, un 19,5% superior** al registrado en el primer trimestre de 2023 y avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo anual de 260 – 270 millones de euros.

EBITDA 178,3 M€

- El EBITDA a final de marzo de 2024, 178,3 millones de euros, aumentó un 2,7%** respecto al obtenido en los tres primeros meses de 2023. En la evolución positiva del **resultado bruto de explotación** se destaca:

- Los ingresos se mantuvieron en línea con los del trimestre del año pasado, a pesar del impacto del marco regulatorio, fundamentalmente por la contribución de las inversiones COPEX y de los ingresos de la planta Musel E-Hub.
- La intensificación del plan de eficiencia y control de gastos operativos, que a 31 de marzo se mantenían estables respecto a la misma fecha del ejercicio anterior.
- El resultado de las sociedades participadas es más positivo que el obtenido en el primer trimestre del año anterior y es una muestra clara del buen desempeño de todas las filiales. Cabe destacar la mayor aportación de TAP por la adquisición del 4% adicional en julio de 2023.

Fondos procedentes de operaciones (FFO) 163,3 M€

- Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 31 de marzo de 2024** aumentaron desde los 81,6 millones de euros registrados al finalizar el primer trimestre de 2023 a **163,3 millones de euros, cifra que incluye 40,9 millones de euros de dividendos de filiales.**

El FFO del primer trimestre de 2023 incluía el pago del impuesto por la plusvalía por la venta de GNL Quintero de 67,5 millones de euros.

Deuda Neta 3.342 M€

- A 31 de marzo la deuda neta alcanzó los 3.342 millones de euros, similar a la registrada a final de año 2023** y de acuerdo a los objetivos previstos para final de año.

Más del 80% de la deuda se encuentra a tipo fijo y el coste financiero de la deuda bruta se ha situado en un 2,8%.

- ⚡ **El ratio FFO/DN se situó a 31 de marzo en 19,2%, compatible con las métricas exigidas por las agencias crediticias S&P y Fitch para mantener el rating BBB.** Moody's recientemente elevó la perspectiva de la calificación de Enagás de negativa a estable y mantuvo el rating en Baa2.

Avances del Plan Estratégico 2022-2030

- ⚡ **Seguridad de suministro e inversiones con foco en España y Europa:**
 - El pasado 21 de marzo, se anunció la toma de decisión final (FID) e incremento de la participación de Enagás en HEH (Stade) del 10% al 15%, impulsando la presencia de Enagás en Alemania.
- ⚡ **Avances en la transición energética y en el calendario del hidrógeno:**
 - 10 enero 2024: Aprobación en el Parlamento del Real Decreto-ley 8/2023, de 27 de diciembre: Enagás, gestor provisional de la red troncal de hidrógeno.
 - 31 enero 2024: II Día del Hidrógeno de Enagás
 - 2 febrero 2024: Anuncio de adjudicación de los estudios de ingeniería preliminares de H2Med
 - 20 febrero 2024: Aprobación por parte del Gobierno del anteproyecto de ley para el restablecimiento de la Comisión Nacional de la Energía (CNE)
 - 8 abril 2024: Publicación de la lista de PCI con los proyectos presentados por Enagás incluidos
 - 9 abril 2024: H2 Technical Day de Enagás
 - 11 abril 2024: Aprobación en el Parlamento Europeo de la Directiva Europea de los Mercados de Hidrógeno y Gas Descarboxinado. Anuncio de apertura oficial de la ventana para solicitar los fondos CEF

Demanda industrial

+8,4%

- ⚡ La demanda de gas natural en el primer trimestre descendió -4,0% comparada con el mismo período de 2023. No obstante, la demanda industrial subió un +8,4% **continuando la tendencia del segundo semestre del año anterior, con el crecimiento de la demanda en los sectores del refino, químico, farmacéutico y generación.**

Junta General de Accionistas 2024

- ❖ La **Junta General de Accionistas** celebrada el pasado 21 de marzo de 2024 aprobó todas las propuestas del orden del día, incluido el pago de un **dividendo de 1,74 euros brutos por acción correspondiente al ejercicio 2023**. Esto supone el pago de un dividendo complementario de 1,044 euros brutos por acción con cargo al ejercicio 2024 que será abonado el próximo día 4 de Julio.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	1T2023	1T2024	Var.23-24
Ingresos totales	220,6	220,5	0,0%
EBITDA	173,6	178,3	2,7%
EBIT	95,9	92,9	(3,1%)
BDI	54,6	65,3	19,5%

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2023	Mar-2024
Deuda Neta (mill€)	3.347	3.342
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	4,3x	4,3x
FFO / Deuda Neta	18,7% ²	19,2% ³
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	2,8%

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

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

(3) FFO/DN 19,2%: el FFO no incluye el pago de los impuestos asociados a la venta de Morelos por 4,5M€. El ratio no incluye los ajustes de la metodología de las Agencias de Rating.

Cash Flow e Inversiones

Millones de euros	1T2023	1T2024	Var.23-24
Funds From Operations (FFO)	81,6	163,3	81,7
Operating Cash Flow (OCF)	4,6	65,4	60,8
Dividendos recibidos de participadas	41,5	40,9	(0,7)
Inversiones netas	(19,4)	(41,3)	(21,9)

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.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2023	1T2024	Var. % 23-24
Ingresos por actividades reguladas	216,2	215,7	(0,2%)
Otros ingresos de explotación	4,4	4,8	8,3%
Total ingresos	220,6	220,5	0,0%
Gastos de personal	(33,6)	(33,3)	(0,8%)
Otros gastos de explotación	(50,0)	(50,4)	0,8%
Gastos Operativos	(83,6)	(83,7)	0,2%
Rdo. Sociedades Participadas	36,6	41,5	13,3%
EBITDA	173,6	178,3	2,7%
Amortizaciones	(64,9)	(72,1)	11,1%
PPA	(12,8)	(13,2)	3,2%
EBIT	95,9	92,9	(3,1%)
Resultado financiero	(25,3)	(19,1)	(24,3%)
Impuesto sociedades	(15,8)	(8,3)	(47,1%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,2)	(0,2)	(30,2%)
BDI	54,6	65,3	19,5%

Ingresos operativos **220,5 M€**

- ⚡ El **total de ingresos de la compañía a 31 de marzo de 2024 ascendió a 220,5 millones de euros**, misma cifra que la obtenida al final del primer trimestre de 2023.

En la cifra de **ingresos regulados** del primer trimestre del año 2024, el impacto del marco regulatorio se ha compensado por el incremento de otros ingresos (fundamentalmente por la contribución positiva de la inversión COPEX y de la planta de Musel E-Hub).

Gastos operativos **-83,7 M€**

- ⚡ Los **gastos operativos al finalizar el primer trimestre del año 2024** están en línea con los registrados al finalizar el primer trimestre de 2023, poniendo de manifiesto la efectividad del plan de eficiencia en gastos implantado por la compañía para minimizar el impacto de la inflación en los costes gestionables.

Resultado de sociedades participadas **41,5 M€**

- ⚡ Desempeño positivo de las sociedades participadas cuya contribución a 31 de marzo de 2024 ascendió a 41,5 millones de euros. En el resultado del trimestre se ha incluido la contribución del 4% adicional de participación en TAP, cuyo cierre se produjo en julio de 2023.

EBITDA **178,3 M€ (+2,7%)**

- ⚡ El EBITDA a 31 de marzo de 2024 se situó en 178,3 millones de euros un +2,7% superior al del primer trimestre de 2023 y según lo previsto para alcanzar el objetivo anual establecido de 750 – 760 millones de euros.
- ⚡ El EBIT ascendió a 92,9 millones de euros, un 3,1% inferior al obtenido a 31 de marzo de 2023. El mayor gasto por amortización se corresponde principalmente a la amortización de la planta de Musel E-Hub tras su puesta en marcha en julio de 2023.

Resultado Financiero **-19,1 M€**

- ⚡ A 31 de marzo de 2024 la compañía registró un **resultado financiero negativo de -19,1 millones de euros**.
- ⚡ La buena evolución del resultado financiero se debe principalmente al mayor ingreso financiero asociado a la caja respecto al obtenido en el primer trimestre de 2023 y en menor medida a un efecto no recurrente contabilizado en el primer trimestre del año.
- ⚡ El **coste financiero de la deuda bruta a 31 de marzo de 2024 se situó en 2,8%**, ligeramente superior al coste financiero de la deuda bruta a 31 de diciembre de 2023 (2,6%).

Impuesto sociedades	-8,3 M€
----------------------------	----------------

- ⚡ El impuesto de sociedades a 31 de marzo de 2024 ascendió a -8,3 millones de euros. Cabe destacar que en el primer trimestre de 2023 se contabilizó un gasto por un efecto no recurrente de -4,3M€.

Beneficio después de impuestos	65,3 M€ (+19,5%)
---------------------------------------	-------------------------

- ⚡ **El beneficio después de impuestos a 31 de marzo de 2024 ascendió a 65,3 millones de euros**, según lo previsto para alcanzar el objetivo anual establecido de 260 – 270 millones de euros.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2023	1T2024
EBITDA	173,6	178,3
Resultado de sociedades participadas	(36,6)	(41,5)
Impuestos	(67,5)	0,0
Intereses	(29,1)	(17,2)
Dividendos recibidos de participadas	41,5	40,9
Ajustes	(0,3)	2,8
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	81,6	163,3
Variación capital circulante operativo	(77,1)	(97,9)
OPERATING CASH FLOW (OCF)	4,6	65,4
Inversiones netas	(19,4)	(41,3)
Negocio internacional	0,0	(11,5)
Negocio en España	(19,4)	(29,8)
FREE CASH FLOW (FCF)	(14,8)	24,2
Pago dividendos	0,0	(1,6)
Efecto variación de tipos de cambio	(0,3)	8,3
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	(15,1)	30,8
Flujos de financiación	(469,1)	103,8
Amortización de deuda	(469,1)	(501,4)
Contratación de deuda	0,0	605,2
Ampliación de capital	0,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	0,0	(6,2)
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	(484,3)	128,5
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	874,9	966,9

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2023	Mar-2024
ACTIVO		
Activos no corrientes	7.346,6	7.379,4
Activos intangibles	83,9	80,6
<i>Fondo de comercio</i>	17,5	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	66,3	63,1
Propiedades de inversión	17,4	17,4
Propiedades, planta y equipo	3.983,9	3.936,8
Inversiones contabilizadas método de participación	2.590,0	2.632,4
Otros activos financieros no corrientes	669,9	710,8
Activos por impuestos diferidos	1,7	1,5
Activos corrientes	1.160,7	1.262,3
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,5	0,1
Existencias	55,0	57,3
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	235,3	226,7
Otros activos financieros corrientes	22,6	5,0
Otros activos corrientes	8,8	6,3
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	838,5	966,9
TOTAL GENERAL	8.507,3	8.641,7
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	2.999,8	2.827,3
Fondos Propios	2.968,2	2.756,0
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.962,4	1.851,4
Acciones y participaciones en acciones propias	(16,0)	(22,2)
Resultado del ejercicio	342,5	65,4
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Dividendo activo a cuenta	(181,8)	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	3,0	3,3
Ajustes por cambio de valor	15,5	55,1
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,1	16,2
Pasivos no corrientes	4.388,6	3.605,1
Provisiones no corrientes	241,7	244,1
Pasivos financieros no corrientes	3.979,3	3.182,4
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.045,8	291,0
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.330,8	2.328,7
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,0	0,0
<i>Derivados</i>	5,6	10,5
<i>Otros pasivos financieros</i>	597,1	552,1
Pasivos por impuestos diferidos	131,4	143,4
Otros pasivos no corrientes	36,1	35,2
Pasivos corrientes	1.118,9	2.209,2
Provisiones corrientes	4,8	7,1
Pasivos financieros corrientes	504,2	1.655,9
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	415,0	698,1
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	14,5	617,5
<i>Derivados</i>	9,7	11,1
<i>Otros pasivos financieros</i>	65,0	329,2
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	609,9	546,2
TOTAL GENERAL	8.507,3	8.641,7

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 163,3M€

- Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 31 de marzo de 2024 alcanzaron **163,3 millones de euros**, que incluyen 40,9 millones de euros de dividendos recibidos de sociedades participadas. La cifra de FFO compara con los 81,6 millones de euros registrados en el mismo período de 2023.

La cifra de FFO del primer trimestre de 2023 incluía el pago del impuesto asociado a la plusvalía por la venta de GNL Quintero en el 1T23 (-67,5 millones de euros).

Flujo de caja operativo (OCF) 65,4M€

- El flujo de caja operativo (OCF) a 31 de marzo de 2024 alcanzó 65,4 millones de euros incorpora los efectos anteriores, y un capital circulante de -97,9 millones de euros. En el primer trimestre de 2023 el capital circulante por importe de -77,1 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.

Inversiones -41,3M€

- La cifra de **inversión al finalizar el primer trimestre del año 2024 registró una salida de caja de -41,3 millones de euros**, que incluye el incremento de la participación de Enagás en HEH (Stade) del 10% al 15%.

Deuda Neta 3.342 M€

- A 31 de marzo de 2024 la deuda neta se mantiene estable con respecto a 31 de diciembre de 2023.
- El coste financiero de la deuda bruta a 31 de marzo de 2024 se situó en 2,8%**, ligeramente superior al 2,6% registrado al finalizar el año 2023. Más del **80% de la deuda de Enagás es a tipo fijo**, lo que permite a la compañía mitigar el impacto de los actuales movimientos de tipos de interés.
- El ratio FFO/DN a 31 de marzo de 2024 se situó en 19,2%. El ratio no incluye los ajustes de la metodología de las Agencias de Rating.
- Este **ratio de apalancamiento es compatible con la calificación crediticia BBB por parte de S&P y Fitch**. Moody´s recientemente elevó la perspectiva de nuestra calificación de negativa a estable y mantuvo el rating en Baa2
- El pasado 15 de enero de 2024, Enagás realizó con éxito la emisión de un bono por importe de 600 millones de euros, con vencimiento en 2034 y un cupón anual del 3,625%. La emisión tuvo una demanda superior a 5 veces la cifra ofertada, lo que pone de manifiesto la positiva acogida que la compañía tiene en los mercados de capitales.
- Tras la emisión del bono con fecha 15 de enero de 2024, la vida media de la deuda es de aproximadamente 5 años.

- ⚡ A 31 de marzo de 2024, la tipología de la deuda fue la siguiente: el 8% es deuda institucional, el 68% fue emitida en mercados de capitales, el 15% corresponde a banca comercial y el 9% restante corresponde a arrendamientos (NIIF 16). El 79% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 21% restante en dólares (USD).

Liquidez

3.131 M€

- ⚡ A cierre del primer trimestre de 2024, la compañía presentó una sólida situación de liquidez de 3.131 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	Mar. 2024	Dic. 2023	Vencimiento
Tesorería	967 M€	838 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2029
Líneas operativas	614 M€	921 M€	Oct 24 – Ene 27
TOTAL	3.131 M€	3.309 M€	

Demanda

Demanda industrial

+8,4%

- ⚡ **La demanda total de gas natural**, ha descendido un -4,0% en el primer trimestre de 2024, comparada con el mismo período de 2023, debido a los siguientes factores:
 - La **demanda convencional** en el primer trimestre de 2024 ascendió un +2% respecto al primer trimestre de 2023.
 - o Este incremento se debe principalmente a un **mayor consumo industrial en el primer trimestre del año 2024, +8,4% continuando la tendencia del segundo semestre del año anterior**, con el crecimiento de la demanda en los sectores del refino, químico, farmacéutico y cogeneración.
 - o Compensado parcialmente por el descenso de la demanda doméstico comercial -10,3% motivado por las altas temperaturas en los meses de invierno.
 - Descenso de la **demanda de gas para generación eléctrica** (-24%) por el aumento de la generación renovable, principalmente hidráulica y solar.

Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el Dow Jones Sustainability Index World en el que se mantiene por 16º año consecutivo con una de las puntuaciones más altas de su sector y la calificación Top 5% S&P Global ESG Score 2023. Asimismo, ha sido incluida en la CDP A List de Cambio Climático por cuarto año y mantiene la calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad FTSE4Good.

Enagás es líder mundial de su sector en el Gender Equality Index de Bloomberg y se posiciona en el Top 20 del ranking Equileap de compañías líderes en igualdad de género. Enagás está 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 2024.

Enagás ha definido su senda de descarbonización para alcanzar la neutralidad en carbono en 2040 con objetivos de reducción de emisiones alineados con el escenario de incremento de temperatura de 1,5°C. Desde 2014 Enagás ha reducido cerca del 50% sus emisiones de gases de efecto invernadero. Asimismo, ha establecido el compromiso de impacto positivo en la naturaleza y se ha adherido al nuevo Pacto por la biodiversidad y el capital natural, impulsado por la Iniciativa Española Empresa y Biodiversidad (IEEB)

En el mes de abril, Enagás fue certificada por AENOR con su máximo reconocimiento: el Índice de Buen Gobierno Corporativo 2.0, lo que evidencia la solidez del modelo de gobierno corporativo de Enagás y su compromiso con la transparencia.

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



Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 el Informe de Progreso mantiene el nivel GC Advanced. Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.



Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006. Además, posee la calificación más alta de su sector.



Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. En 2023 ha obtenido la calificación Top 5% S&P Global ESG Score.



Desde 2008, el Informe anual es verificado externamente y se elabora según la norma AA1000APS y el marco de reporte del Global Reporting Initiative (GRI). Desde 2012, se elabora según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC). Desde 2020 se elabora según los estándares SASB (Sustainability Accounting Standards Board) del sector Oil & Gas - Midstream.



Enagás ha sido incluida en 2023 en la CDP A List de Cambio Climático por cuarto año. Participa desde 2009 en CDP Climate Change y desde 2015 en CDP Water.



Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), desde 2007, habiendo obtenido en el proceso de recertificación de 2022 el máximo nivel Excelencia A+.



Enagás mantiene la calificación "B- Prime" de ISS.



Enagás dispone de certificación ISO14001 de sus procesos de Desarrollo de infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas, Gestión de Activos, Laboratorio Central y sede corporativa. Además, dispone de certificación ISO50001 de los procesos de Desarrollo de infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas, Gestión de Activos y sede corporativa.



Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010 y posee un rating AA.



Enagás es desde 2010 una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.



Las plantas de Huelva y Barcelona y el almacenamiento de Serrablo poseen verificación EMAS. Además, desde 2021 cuenta con la certificación Residuo Cero de Aenor



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



Enagás certifica anualmente su huella de carbono según la norma ISO14064 y anualmente su huella de carbono en el Ministerio para la transición ecológica.

Además, dispone de certificados de compensación voluntaria de emisiones de las plantas de regasificación, la sede y flota corporativas.



Lloyd's Register LRQA

Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2015 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema, Gestión de activos, Desarrollo de infraestructuras y Gestión de Sistemas de Información. Además, dispone de la certificación SSAE 18 para los procesos de Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.



Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad. Desde 2019 mantiene el reconocimiento Bequal Plus.



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. Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2017 y tiene la certificación de seguridad vial ISO 39001 y de seguridad de la información ISO 27001.



Enagás pertenece al índice Bloomberg de igualdad de género desde 2019.



Enagás forma parte del ranking mundial de Equileap, situándose en 2023 en el Top 20 de las empresas líderes en igualdad de género.



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



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



Enagás ha obtenido por primera vez en 2023 la certificación de Buen Gobierno Corporativo de AENOR.

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