

Resultados: 1S2022

27 Julio 2022



Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	3
Evolución de resultados	4
Fondos generados y Balance	7
Magnitudes físicas	10
Responsabilidad corporativa y Gestión Sostenible	11
Difusión pública de información privilegiada y de otra información relevante	11
Anexos	12

Conference-call/Webcast:

27 de Julio de 2022. 08.30 CET

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 759647#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 759647#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 749588#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 749588#

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

Resultados Primer Semestre 2022

- ⚡ El **Beneficio después de impuestos** a 30 de junio de 2022, **sin incluir efectos no recurrentes, asciende a 164 millones de euros**. En el segundo trimestre del año se ha registrado un deterioro por importe de 133,8 millones de euros en la sociedad participada Tallgrass Energy, lo que ha situado el BDI en 30,2 millones de euros.
- ⚡ A la fecha de este informe y con posterioridad al cierre del semestre se han producido los siguientes acontecimientos, alineados con el Plan Estratégico de Enagás 2022-2030.

Anunciados:

- **El 20 de julio se cerró la entrada del Fondo Hy24**, a través de Clean H2 Infra Fund, **en el capital de Enagás Renovable S.L.U.**, como socio financiero con una participación inicial del 30%. La operación generará una plusvalía neta de 50,4 millones de euros.
- **El 20 de julio de 2022 se cerró la venta** de la participación del **45,4% de GNL Quintero**. Esta operación supone, a tipo de cambio de dicha fecha*, una entrada de caja bruta de 639M€ y generará unas plusvalías netas de 135M€.
- ⚡ El **Beneficio después de impuestos a 30 de junio**, considerando estos hechos posteriores al cierre, **sería de 215,5 millones de euros (+1,1% respecto al obtenido a 30 de junio de 2021)** y está en línea para alcanzar el objetivo anual de Beneficio después de impuestos, comunicado por la Compañía en su Plan Estratégico 2022-2030.
- ⚡ El 26 de julio, se firmó el acuerdo para la venta de un **5%** de participación de Enagás en **Enagás Renovable a Pontegadea**.
- ⚡ La **contribución de las sociedades participadas** ha ascendido a **99,8 millones de euros**, como consecuencia del buen comportamiento de las sociedades participadas, principalmente TGP y TAP.
- ⚡ La cifra de los **flujos de caja de las operaciones (FFO)** a 30 de junio de 2022 fue de **322,5 millones de euros**. Esta cifra incluye los dividendos recibidos de las sociedades participadas, que a 30 de junio de 2022 han ascendido a 87,4 millones de euros, reflejando un incremento de un +35,5% con respecto al mismo período del año anterior, principalmente por una calendarización diferente en los dividendos recibidos de TLA Altamira y de TGP.
- ⚡ La **Deuda Neta** al finalizar el primer semestre de 2022 ascendió a **4.099 millones de euros**, con un coste financiero de la deuda de 1,6%, mejorando el 1,8% del primer semestre de 2021. El **ratio FFO/DN a 30 de junio de 2022** se situó **en 16,6%**.
- ⚡ La Compañía presenta una **sólida situación de liquidez**, que a cierre del primer semestre ascendía a **2.956 millones de euros** entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

* Nota: 1€=1,0251 USD

- ⚡ **La demanda de gas natural y las exportaciones a través de las interconexiones** se han incrementado en un +10,1% en el primer semestre de 2022. La **demanda de gas natural para generación eléctrica**, ha **aumentado un +73,4%**, registrando desde el mes de junio tres **récords consecutivos**. Las **exportaciones a Europa** a través de las interconexiones con Francia han **aumentado 12,2 TWh**, debido a la situación energética europea actual, lo que pone de manifiesto la importancia de las interconexiones internacionales en este contexto.
- ⚡ El pasado 7 de julio, tras su aprobación en la Junta General de Accionistas, se realizó el pago de un **dividendo** complementario correspondiente al ejercicio 2021 de 1,02 euros brutos por acción, en línea con el compromiso anual de 2021, de distribuir **1,70 euros brutos por acción**, lo que supone un **aumento del 1% anual**, de acuerdo con la estrategia de la compañía.
- ⚡ Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el **Dow Jones Sustainability Index World**, en el que ha obtenido la clasificación **Bronze Class** del sector Gas Utilities, y la inclusión en la **A List 2021 de CDP Cambio Climático**. Adicionalmente, ha obtenido la calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad **FTSE4Good** y se mantiene en el índice **Gender Equality Index de Bloomberg**.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero - Junio (mill €)	1S2021	1S2022	Var.21-22
Ingresos totales	480,6	478,2	-0,5%
EBITDA	451,3	392,0	-13,1%
EBIT	299,5	233,0	-22,2%
BDI (incluye el impacto no recurrente del <i>impairment</i> de Tallgrass Energy)	213,1	30,2	-85,8%
BDI (sin el impacto no recurrente del <i>impairment</i> de Tallgrass Energy)	213,1	164,0	-23,0%
BDI (considerando el <i>impairment</i> de Tallgrass Energy y otros hechos posteriores no recurrentes; plusvalías GNLQ y Enagás Renovables)	213,1	215,5	+1,1%

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2021	Jun-2022
Deuda Neta (mill€)	4.277	4.099
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	5,1x	5,0x
FFO / Deuda Neta	16,4%	16,6%
Coste financiero de la deuda	1,7%	1,6%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Cash Flow e Inversiones

Enero - Junio (mill €)	1S2021	1S2022	Var. 21-22
Funds From Operations	343,1	322,5	-6,0%
Dividendos recibidos de participadas	64,5	87,4	35,5%
Inversiones netas	-37,7	-60,2	59,7%

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.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2021	1S2022	Var.21-22
Ingresos por actividades reguladas	465,6	469,1	0,8%
Otros ingresos de explotación	15,0	9,2	-39,1%
Total ingresos	480,6	478,2	-0,5%
Gastos de personal	-64,2	-72,5	13,0%
Otros gastos de explotación	-78,1	-113,5	45,4%
Gastos Operativos	-142,2	-186,0	30,8%
Rdo. Sociedades Participadas	112,9	99,8	-11,6%
EBITDA	451,3	392,0	-13,1%
Amortizaciones	-124,9	-131,7	5,4%
PPA	-26,8	-27,3	2,0%
EBIT	299,5	233,0	-22,2%
Resultado financiero	-42,3	-170,7	303,4%
Impuesto sociedades	-43,7	-31,9	-27,1%
Rdo. atribuido socios minoritarios	-0,4	-0,3	-27,4%
BDI (incluye el impacto no recurrente del <i>impairment</i> de Tallgrass Energy)	213,1	30,2	-85,8%
BDI (sin el impacto no recurrente del <i>impairment</i> de Tallgrass Energy)	213,1	164,0	-23,0%
BDI (considerando el <i>impairment</i> de Tallgrass Energy y otros hechos posteriores no recurrentes; plusvalías GNLQ y Enagás Renovables)	213,1	215,5	+1,1%

Ingresos operativos

Los ingresos regulados a 30 de junio ascendieron a 469,1 millones de euros, un +0,8% respecto a la misma fecha del año anterior.

Por una parte, los **ingresos regulados** se reducen con motivo de la aplicación del marco regulatorio 2021-2026. Sin embargo, el impacto regulatorio se ha visto compensado por la remuneración de los gastos auditados.

La línea de **Otros Ingresos se sitúa en 9,2 millones de euros.**

Gastos operativos

Los **gastos operativos al finalizar el primer semestre del año 2022** alcanzaron los -186,0 millones de euros, un **30,8% superiores al importe acumulado en el mismo período del año anterior.**

Los gastos de personal aumentaron un +13,0% hasta los 72,5 millones de euros. Este incremento se debe principalmente a un efecto no recurrente por desvinculaciones (~6 millones de euros) y otros efectos de calendarización.

Adicionalmente, la línea de otros gastos operativos, como se ha comentado en el epígrafe de Ingresos operativos, recoge el incremento de los costes auditados por importe de ~26 millones de euros, principalmente costes de electricidad y de CO₂, así como otros efectos de calendarización y mayor actividad comparado con el primer semestre de 2021 aún afectado por el Covid 19.

Resultado de sociedades participadas

La **contribución de las sociedades participadas** ha ascendido a **99,8 millones de euros**, como consecuencia del buen comportamiento de las sociedades participadas, principalmente TGP (como consecuencia del impacto del tipo de cambio) y TAP (debido a un ajuste negativo no recurrente incluido en 2021).

Adicionalmente, al anunciarse la venta de la participación en Gasoducto de Morelos y en GNL Quintero, desde diciembre de 2021 y marzo de 2022, respectivamente, la participación en estas sociedades se registra como "activos mantenidos para la venta" y, por tanto, no se consolida su aportación.

En el primer trimestre del año 2021, la contribución de Tallgrass incluía un resultado no recurrente por importe de 9 millones de euros debido, fundamentalmente, a la ola de frío extremo en el mes de febrero, con un impacto positivo en la contratación de la infraestructura de Tallgrass.

EBITDA

El EBITDA a 30 de junio de 2022 alcanzó los **392,0 millones de euros.**

El EBIDA ajustado por dividendos a 30 de junio asciende a 379,6 millones de euros, en línea para alcanzar el objetivo de 740 millones de euros comunicado por la compañía en su Plan Estratégico.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las amortizaciones del inmovilizado se han incrementado un +5,4% respecto al mismo período del año anterior.

La línea de amortización del PPA (*purchase price allocation*) está en línea con respecto a 2021.

De esta forma, el **EBIT** a 30 de junio de 2022 alcanzó **233,0 millones de euros**, un **-22,2% inferior** al registrado en el mismo período de 2021.

Resultado Financiero

El resultado financiero obtenido a 30 de junio de 2022, sin incluir efectos no recurrentes, ascendió a 36,9 millones de euros, un -13% inferior al registrado al finalizar el primer semestre del año 2021 por importe de 42,3 millones de euros.

El resultado financiero del primer semestre de 2022 incluyendo el impacto no recurrente del *impairment* de Tallgrass Energy, por importe de 133,8 millones de euros, ascendió a 170,7 millones de euros.

El coste financiero de la deuda a 30 de junio de 2022 se sitúa en 1,6%, respecto al 1,8% del primer semestre de 2021.

Beneficio después de impuestos

El **Beneficio después de impuestos** a 30 de junio de 2022, **sin incluir el deterioro comentado en Tallgrass, ascendería a 164 millones de euros**. Incluyendo el *impairment* en dicha Sociedad participada el BDI a final del primer semestre de 2022 se sitúa en 30,2 millones de euros.

A la fecha de este informe y con posterioridad al cierre del semestre se han producido los siguientes acontecimientos, alineados con el Plan Estratégico de Enagás 2022-2030.

Anunciados:

- **El 20 de julio se cerró la entrada del Fondo Hy24**, a través de Clean H2 Infra Fund, **en el capital de Enagás Renovable S.L.U.**, como socio financiero con una participación inicial del 30%. La operación generará una plusvalía neta de 50,4 millones de euros.
- **El 20 de julio de 2022 se cerró la venta** de la participación del **45,4% de GNL Quintero**. Esta operación supone, a tipo de cambio de dicha fecha*, una entrada de caja bruta de 639M€ y generará unas plusvalías netas de 135M€.

El **Beneficio después de impuestos a 30 de junio**, considerando estos hechos posteriores al cierre, **sería de 215,5 millones de euros** y en línea para alcanzar el objetivo anual de Beneficio después de impuestos, comunicado por la Compañía en su Plan Estratégico 2022-2030.

El 26 de julio, se firmó el acuerdo para la venta de un **5%** de participación de Enagás en **Enagás Renovable a Pontegadea**.

* Nota: 1€=1,0251 USD

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2021	1S2022
EBITDA	451,3	392,0
Resultado de sociedades participadas	-112,9	-99,8
Impuestos	-10,2	-3,4
Intereses	-48,2	-52,5
Dividendos recibidos de participadas	64,5	87,4
Ajustes	-1,3	-1,2
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	343,1	322,5
Variación capital circulante operativo	144,4	56,1
OPERATING CASH FLOW (OCF)	487,5	378,5
Inversiones netas	-37,7	-60,2
Negocio internacional	19,7	0,0
Negocio en España	-57,5	-60,2
FREE CASH FLOW (FCF)	449,8	318,3
Pago dividendos	-1,3	0,0
Efecto variación de tipos de cambio	0,6	28,5
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	449,1	346,8
Flujos de financiación	-78,1	-958,6
Vencimiento de deuda a largo plazo	-105,5	-944,3
Emisiones de deuda	0,1	0,0
Emisión/vencimientos de pólizas y ECPS	27,3	-14,3
Ampliación de capital	0,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	0,0	-5,8
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	371,0	-617,6
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	863,7	1.444,2
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.234,6	826,6

Balance de situación

ACTIVO	Dic. 2021	Jun. 2022
Activos no corrientes	7.957,5	7.585,9
Activos intangibles	86,6	82,4
<i>Fondo de comercio</i>	23,2	23,2
<i>Otros activos intangibles</i>	63,4	59,2
Propiedades de inversión	18,7	18,7
Propiedades, planta y equipo	4.428,6	4.269,5
Inversiones contabilizadas método de participación	2.789,7	2.521,7
Otros activos financieros no corrientes	632,6	691,8
Activos por impuestos diferidos	1,3	1,7
Activos corrientes	1.916,3	1.571,8
Activos no corrientes mantenidos para la venta	29,7	436,5
Existencias	26,4	28,1
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	395,1	262,2
Otros activos financieros corrientes	13,5	6,6
Otros activos corrientes	7,6	11,8
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.444,2	826,6
TOTAL GENERAL	9.873,7	9.157,7
<u>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</u>		
Patrimonio Neto	3.101,7	3.053,4
Fondos Propios	3.158,4	2.912,2
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.080,2	2.037,6
Acciones y participaciones en acciones propias	-12,5	-16,4
Resultado del ejercicio	403,8	30,2
Dividendo activo a cuenta	-177,8	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	6,5	2,8
Ajustes por cambio de valor	-73,0	125,2
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,2	15,9
Pasivos no corrientes	5.299,8	4.533,2
Provisiones no corrientes	292,4	293,0
Pasivos financieros no corrientes	4.808,9	4.041,0
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.664,8	1.327,4
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.700,0	2.308,3
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,4	0,4
<i>Derivados</i>	2,2	16,3
<i>Otros pasivos financieros</i>	441,5	388,6
Pasivos por impuestos diferidos	160,3	162,2
Otros pasivos no corrientes	38,2	37,0
Pasivos corrientes	1.472,2	1.571,0
Provisiones corrientes	0,7	0,3
Pasivos financieros corrientes	1.056,1	1.205,2
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	113,1	471,2
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	781,8	410,9
<i>Derivados</i>	86,1	4,9
<i>Otros pasivos financieros</i>	75,2	318,1
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	415,4	365,5
TOTAL GENERAL	9.873,7	9.157,7

Flujo de caja operativo

La cifra de los **flujos de caja de las operaciones (FFO)** a 30 de junio de 2022 fue de **322,5 millones de euros**, esta cifra incluye los **dividendos recibidos de las sociedades participadas**, que a 30 de junio de 2022 **han ascendido a 87,4 millones de euros**, reflejando un **incremento** de un **+35,5% con respecto al mismo período del año anterior**, principalmente por una calendarización diferente en los dividendos recibidos de TLA Altamira y de TGP.

La cifra de los **flujos de caja operativos (OCF)** a 30 de junio de 2022 fue de **378,5 millones de euros**, un 22,3% inferior a la obtenida en el año 2021, este descenso se debe principalmente a la variación del capital circulante por importe de 56,1 millones de euros, que ha empeorado como consecuencia de la diferente calendarización en los cobros con respecto a 2021.

Inversiones

La cifra de **inversión neta** al finalizar el primer semestre del año 2022 ascendió a **60,2 millones de euros**, e incluye exclusivamente inversión en el negocio nacional. Este importe incluye aproximadamente 14 millones de euros, destinados al proyecto Power to Green Hydrogen Mallorca, inaugurado el pasado mes de marzo.

Deuda Neta

La fuerte generación de caja libre durante el primer semestre del año 2022 (318,3 millones de euros), ha permitido reducir la deuda neta hasta los 4.099 millones de euros, respecto a los 4.277 millones de euros a 31 de diciembre de 2021.

En la variación de la deuda neta hay que considerar variaciones por tipo de cambio y otros efectos por importe de 140 millones de euros.

El ratio **FFO/DN a cierre del primer semestre de 2022** se situó en el **16,6%**, mientras que el ratio de Deuda Neta/Ebitda ajustado por los dividendos recibidos de filiales ascendió a 5,0x.

A 30 de junio de 2022, la tipología de la deuda era la siguiente: el 10% es deuda institucional, el 55% fue emitida en mercados de capitales, el 27% corresponde a banca comercial y el 8% restante corresponde a arrendamientos (NIIF 16). El 69% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 31% restante en dólares (USD).

Más del 80% de la deuda de Enagás se encuentra a tipo fijo.

El coste financiero a 30 de junio de 2022 se situó en 1,6%, respecto al 1,8% del primer semestre de 2021.

Liquidez

La Compañía presenta una sólida situación de liquidez, que a cierre del primer semestre de 2022 ascendía a 2.956 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	Jun. 2022	Dic. 2021	Vencimiento actual
Tesorería	827 M€	1.444 M€	
Club Deal	1.500 M€	1.500 M€	Diciembre 2026 (**)
Líneas USD	630 M€	355 M€	Enero - Abril 2023
TOTAL	2.956 M€	3.300 M€	

(**) De este importe, el 19% vence en 2025

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas natural y las exportaciones a través de las interconexiones se han incrementado en un +10,1% en el primer semestre de 2022.

La **demanda de gas natural para generación eléctrica**, ha **aumentado un +73,4%**, registrando desde el mes de junio tres **récor ds consecutivos**.

Las **exportaciones a Europa** a través de las interconexiones con Francia han **aumentado 12,2 TWh**, debido a la situación energética europea actual, lo que pone de manifiesto la importancia de las interconexiones internacionales en este contexto.

La demanda convencional, que representa el ~71% de la demanda de gas natural en España, ha mostrado un descenso del -10,3% a 30 de junio de 2022, afectada por el retroceso de la demanda industrial.

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 ha obtenido la clasificación Bronze Class del sector Gas Utilities, y la obtención de la **calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad FTSE4Good**.

En materia de acción climática, Enagás está incluida en la **'A List' 2021 de CDP Cambio Climático**. En esta línea, Enagás se compromete a alcanzar la neutralidad en carbono en 2040 y ha definido objetivos de reducción de emisiones en línea con el escenario 1.5°C y objetivos relativos a la descarbonización de su cadena de valor (alcance 3).

Adicionalmente, la compañía ha establecido objetivos en materia de naturaleza y biodiversidad.

Enagás ha aprobado su **segundo Plan de Igualdad** y ha sido reconocida con el nivel de **excelencia A+** en la certificación como **Empresa Familiarmente Responsable EFR**, referente en conciliación.

Enagás cumple con las recomendaciones de buen gobierno en materia de **separación de roles de Consejero Delegado ejecutivo y Presidente no ejecutivo**, habiendo asignado el carácter ejecutivo a la figura única del Consejero Delegado. Asimismo, cumple con las recomendaciones asociadas a diversidad de género en el **Consejo**, con un **40% de mujeres**.

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

	<p>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.</p>		<p>El modelo de gestión de Enagás dispone del Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM desde 2012. En 2021 Enagás ha obtenido el Sello de Excelencia Europea 700+ EFQM.</p> <p>Además, Enagás ha sido reconocido como Embajador de la Excelencia Europea 2020.</p>
<p>Member of Dow Jones Sustainability Indices Powered by the S&P Global CSA</p> <p>Sustainability Award Bronze Class 2022</p> <p>S&P Global</p>	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. En 2022 ha obtenido la calificación Bronze class.</p>		<p>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.</p>
	<p>Enagás participa desde 2009 en CDP Climate Change y desde 2015 en CDP Water. En 2021 ha sido incluida en la A List de compañías líderes en gestión del cambio climático y reconocida como una de las compañías líderes por su compromiso con su cadena de valor.</p>		<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de ISS desde 2010.</p>
	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), desde 2007, habiendo obtenido en el proceso de recertificación de 2022 el nivel Excelencia A+.</p>		<p>Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010 y posee un rating AA.</p>
	<p>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. Las plantas de Huelva y Barcelona y los almacenamientos de Serrablo y Yela poseen verificación EMAS. En 2021 ha obtenido la certificación Residuo Cero de Aenor</p>		<p>Enagás es desde 2010 una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</p> <p>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.</p>
	<p>Enagás certifica anualmente su huella de carbono según la norma ISO14064 y dispone del sello calculo, reduzco y compenso al registrar 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.</p>		<p>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.</p> <p>Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2015 y tiene la certificación de seguridad vial ISO 39001 y de seguridad de la información ISO 27001.</p>
	<p>Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad. En 2019 ha obtenido el reconocimiento Bequal Plus.</p>		<p>Enagás posee el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" desde 2010 que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</p>
	<p>Enagás pertenece al índice Bloomberg de igualdad de género desde 2019.</p>		<p>Enagás ha recibido en 2020 la "Certificación del Protocolo de Actuación frente a la Covid-19" de AENOR que reconoce el esfuerzo realizado por la compañía para proteger la salud y seguridad de sus profesionales frente a la pandemia.</p>

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