

Resultados: 9M2020

20 Octubre 2020



Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	2
Evolución de resultados	3
Fondos generados y Balance	5
Magnitudes físicas	8
Responsabilidad corporativa y Gestión Sostenible	8
Difusión pública de información privilegiada y de otra información relevante	10
Anexos	11

Conference-call/Webcast:

20 de Octubre de 2020. 09.00 CET

Teléfono español:

+34 91 419 44 38 / Código Pin: 7804059#
+44 (0) 330 336 94 10 / Código Pin: 7804059#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 419 25 14 / Código Pin: 2074888#
Tlf: +44 (0) 330 336 94 11 / Código Pin: 2074888#

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

Prioridades, Plan de Contingencia y Gestión de Enagás ante COVID-19

- ❖ **El Sistema Gasista español está operando con total normalidad** a pesar de las condiciones adversas motivadas por la crisis del Covid-19. De este modo, se ha prestado el suministro de gas natural, con total disponibilidad comercial y técnica.
- ❖ En este sentido, por cuanto Enagás presenta un marco regulatorio estable (2021-2026) para su actividad regulada y a nivel internacional la evolución de los índices del mercado de Oil & Gas tampoco han afectado de forma significativa a los ingresos de las compañías internacionales en que participa. No se han identificado cambios significativos respecto a la situación presentada en los anteriores trimestres de 2020 que pongan de manifiesto impactos derivados por la situación de la Covid-19 en la información financiera a 30 de septiembre del año 2020.
- ❖ Asimismo, la Compañía continúa presentando una sólida situación de liquidez, y el rating del Grupo se ha mantenido en BBB+ con perspectiva estable, tanto por parte de Fitch como Standard & Poor´s.
- ❖ El Grupo sigue monitorizando de forma continua la evaluación de esta situación.

Resultados tercer trimestre 2020

- ⚡ Los **resultados obtenidos en el tercer trimestre del año están en línea para alcanzar el objetivo anual en términos de BDI 440 millones de euros.**
- ⚡ **El Beneficio después de impuestos a 30 de septiembre de 2020 ha alcanzado los 348,9 millones de euros, superior en un +4,7%** al obtenido en el mismo período del año anterior. Esta buena evolución del BDI, se justifica fundamentalmente por:
 - **Control de gastos operativos** y distinta calendarización que en 2019.
 - **Mejor resultado financiero** debido a los dos efectos ya incluidos en el primer semestre: el efecto positivo no recurrente de **18,4 millones de euros** originado por las diferencias de cambio positivas generadas por la compra de dólares realizada para el Take Private de Tallgrass Energy (cerrado el pasado 17 de abril) y el resultado positivo por importe de **12,3 millones de euros** por la actualización financiera de la cuenta por cobrar relacionada con Gasoducto del Sur Peruano.
- ⚡ La cifra del **flujo de caja operativo (OCF)** a 30 de septiembre de 2020 fue de **687,3 millones de euros**, un -11,3% inferior al obtenido en 2019 fundamentalmente por un efecto de calendarización en el cobro de dividendos de sociedades participadas.
- ⚡ Las inversiones netas acumuladas al finalizar el tercer trimestre del año ascendieron a 819,7 millones de euros, donde destaca la inversión correspondiente a la operación de Take Private de Tallgrass Energy. Como consecuencia de esta operación, Enagás ha aumentado su participación directa en Tallgrass Energy hasta el 30,2% mediante el desembolso de 762,8 millones de euros.
- ⚡ La **Deuda Neta** al finalizar el tercer trimestre del año 2020 ascendió a **4.119 millones de euros**, con un coste financiero de la deuda del 1,9%. El **ratio FFO/DN a 30 de septiembre de 2020** se situó **en 15,9%**.
- ⚡ La **demanda de gas natural** en España acumulada a 30 de septiembre, **ha disminuido un -10,7%** respecto al mismo periodo del año anterior.
- ⚡ Enagás mantiene el **liderazgo en los principales índices de sostenibilidad**, destacando el **Dow Jones Sustainability Index World**, (líder mundial en Oil & Gas Storage & Transportation), en el que ha obtenido la clasificación Gold Class y la inclusión en la **A List de CDP** Cambio Climático. Además ha reforzado su compromiso en materia de biodiversidad con la adhesión al **Pacto por la Biodiversidad**.
- ⚡ Enagás ha llevado a cabo en los distintos Centros de trabajo e Instalaciones las auditorias oportunas y ha obtenido el **Sello de Certificación del Protocolo de Actuación frente al COVID19 (AENOR)**.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero - Septiembre (mill €)	9M2019	9M2019	9M2020	Var.19-20
	Real ¹	Pro-forma		
Ingresos totales	904,1	872,4	831,0	-4,8%
EBITDA	788,6	767,1	727,4	-5,2%
EBIT	521,9	508,2	486,6	-4,3%
Beneficio después de impuestos	333,1	333,1	348,9	+4,7%

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global hasta febrero 2019 y por puesta en equivalencia desde marzo.
Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 9M 2019 completo.

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2019 Pro-forma	Sept-2020
Deuda Neta (mill€)	3.755	4.119
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	3,9x	4,8x
FFO / Deuda Neta	20,1%	15,9%
Coste financiero de la deuda	2,1%	1,9%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 9M 2019 completo.

Cash Flow e Inversiones

Enero - Septiembre (mill €)	9M2019	9M2019	9M2020	Var. 19-20
	Real ¹	Pro-forma		
Funds From Operations	640,7	636,2	537,3	-15,5%
Dividendos recibidos de participadas	101,8	101,8	41,9	-58,9%
Inversiones netas	-758,0	-756,5	-819,7	+8,4%

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.

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración global hasta febrero 2019 y por puesta en equivalencia desde marzo.
Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 9M 2019 completo.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2019 Real ¹	9M2019 Pro-forma	9M2020	Var.19-20
Ingresos por actividades reguladas	825,1	825,1	781,9	-5,2%
Otros ingresos de explotación	79,1	47,4	49,1	3,7%
Total ingresos	904,1	872,4	831,0	-4,8%
Gastos de personal	-90,7	-89,3	-91,5	2,5%
Otros gastos de explotación	-145,4	-141,6	-130,1	-8,1%
Gastos Operativos	-236,1	-230,9	-221,6	-4,0%
Rdo. Sociedades Participadas	120,6	125,5	118,0	-6,0%
EBITDA	788,6	767,1	727,4	-5,2%
Amortizaciones	-240,9	-231,7	-202,4	-12,6%
PPA	-25,9	-27,2	-38,4	41,3%
EBIT	521,9	508,2	486,6	-4,3%
Resultado financiero	-95,9	-89,4	-52,1	-41,7%
Impuesto sociedades	-87,7	-84,9	-84,9	-0,1%
Rdo. atribuido socios minoritarios	-5,1	-0,7	-0,8	6,1%
Beneficio después de impuestos	333,1	333,1	348,9	4,7%

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración global hasta febrero 2019 y por puesta en equivalencia desde marzo
Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 9M 2019 completo.

Ingresos operativos

Los ingresos totales a 30 de septiembre de 2020 han alcanzado los 831,0 millones de euros, lo que representa una disminución del -4,8% respecto al mismo período del año 2019. Esto supone un descenso de -41,4 millones de euros, de los cuales -23,2 millones de euros son debidos a un menor RCS principalmente por el impacto que la crisis del COVID-19 ha tenido en la demanda de gas natural.

Gastos operativos

Los **gastos operativos al finalizar el tercer trimestre del año 2020** alcanzaron los -221,6 millones de euros, un **-4,0% inferiores al importe acumulado en el mismo período del año anterior**. La evolución de los otros gastos de explotación en los nueve primeros meses del año se ha visto positivamente afectada por el control de los mismos y por distinta calendarización respecto al mismo periodo del año anterior.

Resultado de sociedades participadas

A 30 de septiembre de 2020, el **resultado de sociedades participadas alcanzó los 118,0 millones de euros**.

El 16 de abril la Junta General de Accionistas de Tallgrass Energy aprobó el acuerdo para la adquisición de la totalidad del capital flotante de la sociedad (Take Private). En consecuencia Enagás ha desembolsado 762,8 millones de euros para incrementar su participación directa en el capital social de Tallgrass Energy del 12,6% hasta el 30,2%. La aportación al resultado de Enagás, de este incremento de participación, se ha registrado con fecha 18 de abril de 2020.

EBITDA

El **EBITDA** a 30 de septiembre de 2020 alcanzó los **727,4 millones de euros, un -5,2% inferior** al obtenido en la misma fecha del ejercicio 2019.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las amortizaciones del inmovilizado se han reducido un -12,6% respecto al mismo período del año anterior. Cabe destacar la regularización de determinados activos asociados al proyecto Step por importe de -26,7 millones de euros que se realizó en 2019.

Adicionalmente, la línea de amortización del PPA (*purchase price allocation*) ha aumentado respecto a 2019 (+41,3%), como consecuencia de la adquisición de la segunda fase de Tallgrass Energy.

De esta forma, el **EBIT** a 30 de septiembre de 2020 alcanzó **486,6 millones de euros, un -4,3% inferior** al registrado al finalizar el tercer trimestre de 2019.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** obtenido a 30 de septiembre de 2020 registró un saldo negativo de **-52,1 millones de euros**, en comparación con los -89,4 millones de euros registrados al finalizar el tercer trimestre de 2019.

Esta mejora, se debe principalmente a dos efectos:

- 1) Un efecto no recurrente de 18,4 millones de euros originado por diferencias de cambio positivas generadas por la compra de dólares realizada de cara al Take Private de Tallgrass Energy.
- 2) La actualización financiera de la cuenta por cobrar de GSP (Gasoducto del Sur Peruano) que supone un efecto positivo no recurrente de 12,3 millones de euros.

Beneficio después de impuestos

El **beneficio después de impuestos a 30 de septiembre de 2020 ha alcanzado los 348,9 millones de euros**, un +4,7% superior al BDI al finalizar el tercer trimestre de 2019.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2019 Real ¹	9M2019 Pro-forma	9M2020
EBITDA	788,6	767,1	727,4
Resultado de sociedades participadas	-120,6	-125,5	-118,0
Impuestos	-28,4	-28,4	-33,2
Intereses	-92,1	-70,1	-70,8
Dividendos recibidos de participadas	101,8	101,8	41,9
Ajustes	-8,7	-8,7	-10,0
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	640,7	636,2	537,3
Variación capital circulante operativo	138,0	138,4	149,9
OPERATING CASH FLOW (OCF)	778,7	774,6	687,3
Inversiones netas	-758,0	-756,5	-819,7
Negocio internacional	-718,7	-717,2	-768,4
Negocio en España	-39,3	-39,3	-51,3
FREE CASH FLOW (FCF)	20,7	18,1	-132,5
Pago dividendos	-219,1	-219,1	-251,4
Efecto variación de tipos de cambio	1,7	-0,3	1,0
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	-196,7	-201,3	-382,9
Flujos de financiación	86,8	86,8	89,4
Vencimiento de deuda a largo plazo	-310,1	-310,1	-74,3
Emisiones de deuda	404,4	404,4	200,0
Emisión/vencimientos de pólizas y ECPs	-7,5	-7,5	-36,2
Ampliación de capital	0,0	0,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	-7,8	-7,8	0,0
Efecto cambio en el método de consolidación	-346,7	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	-464,5	-122,3	-293,5
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.171,5	829,4	1.099,0
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	707,1	707,1	805,5

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración global hasta febrero 2019 y por puesta en equivalencia desde marzo
Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 9M 2019 completo.

Balance de situación

<u>ACTIVO</u>	Dic. 2019	Septiembre 2020
Activos no corrientes	7.446,3	7.925,8
Activos intangibles	73,7	72,9
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	25,8
<i>Otros activos intangibles</i>	47,9	47,1
Propiedades de inversión	19,6	19,6
Propiedades, planta y equipo	4.634,9	4.472,9
Inversiones contabilizadas método de participación	2.109,5	2.781,8
Otros activos financieros no corrientes	605,8	577,5
Activos por impuestos diferidos	2,9	1,1
Activos corrientes	1.397,9	1.154,8
Activos no corrientes mantenidos para la venta	5,0	1,8
Existencias	19,7	19,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	260,8	317,5
Otros activos financieros corrientes	7,9	4,5
Otros activos corrientes	5,6	5,9
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.099,0	805,5
TOTAL GENERAL	8.844,2	9.080,6
<u>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</u>		
Patrimonio Neto	3.168,8	3.134,3
Fondos Propios	3.170,1	3.271,3
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.052,2	2.072,9
Acciones y participaciones en acciones propias	-12,5	-12,5
Resultado del ejercicio	422,6	348,9
Dividendo activo a cuenta	-152,5	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	2,2	3,9
Ajustes por cambio de valor	-17,2	-153,0
Intereses Minoritarios (socios externos)	15,9	16,0
Pasivos no corrientes	5.205,2	5.009,1
Provisiones no corrientes	248,3	252,6
Pasivos financieros no corrientes	4.744,3	4.557,0
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.401,0	1.238,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.929,8	2.932,8
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,3	0,3
<i>Derivados</i>	74,4	60,4
<i>Otros pasivos financieros</i>	338,7	325,2
Pasivos por impuestos diferidos	171,9	160,3
Otros pasivos no corrientes	40,8	39,2
Pasivos corrientes	470,2	937,2
Provisiones corrientes	2,0	1,9
Pasivos financieros corrientes	234,1	478,9
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	133,1	375,2
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	31,3	33,9
<i>Derivados</i>	13,9	22,2
<i>Otros pasivos financieros</i>	55,8	47,6
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	217,6	450,2
Otros pasivos corrientes	16,5	6,3
TOTAL GENERAL	8.844,2	9.080,6

Flujo de caja operativo

El **flujo de caja operativo (OCF) a 30 de septiembre de 2020** ascendió a **687,3 millones de euros, un -11,3% inferior** al registrado a la misma fecha del año 2019.

Inversiones

La cifra de **inversión neta** al finalizar el tercer trimestre ascendió a **819,7 millones de euros**.

Esta cifra incluye principalmente la inversión en la operación de Take Private de Tallgrass Energy, por importe de 762,8 millones de euros. Con esta operación Enagás ha aumentado su participación directa en Tallgrass Energy hasta el 30,2%.

Deuda Neta

Al finalizar el tercer trimestre del año 2020 la **Deuda Neta ascendió a 4.119 millones de euros**, que supone un incremento de 364 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2019 (3.755 millones de euros) debido principalmente a la inversión en el Take Private de Tallgrass Energy en el pasado mes de abril y el abono de un dividendo por acción de 0,96 el pasado 9 de Julio.

El ratio **FFO/DN** de los últimos 12 meses se situó a **30 de septiembre en el 15,9%**.

A 30 de septiembre de 2020, la tipología de la deuda era la siguiente: el 15% es deuda institucional, el 60% fue emitida en mercados de capitales, el 18% corresponde a banca comercial y el 7% restante corresponde a arrendamientos (NIIF 16). El 73% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 27% restante en dólares (USD).

Más del 80% de la deuda de Enagás se encuentra a tipo fijo sin vencimientos relevantes hasta el año 2022.

El coste financiero a 30 de septiembre de 2020 se situó en 1,9%.

Liquidez

La Compañía presenta una sólida situación de liquidez, que a cierre del tercer trimestre ascendía a 2.418 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	9M2020	2019	Vencimiento actual
Tesorería	805M€	1.099M€	
Club Deal	1.500M€	1.500M€	Diciembre 2024
Líneas USD	113M€	58M€	Julio 2024
Otras líneas CP	-	60M€	Julio 2021
TOTAL	2.418M€	2.717 M€	

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas natural al finalizar el tercer trimestre del año 2020 alcanzó los 262,9 TWh, un -10,7% respecto al mismo período del ejercicio 2019.

La **demanda industrial** alcanzó los 148,0 TWh (-7,4% respecto al mismo período de 2019), afectada por la crisis de la Covid-19, especialmente durante los meses de marzo y abril.

La demanda de gas natural para generación de electricidad al finalizar el tercer trimestre de 2020 se situó en 68,9 TWh (-18,7% vs el mismo período del año anterior).

RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el **Dow Jones Sustainability Index World** (líder mundial en Oil & Gas Storage & Transportation), en el que ha obtenido la clasificación Gold Class.

Como reconocimiento a nuestro papel en la transición energética, Enagás está incluida en la **A List de CDP Cambio Climático**. En esta línea, Enagás ha incrementado su ambición climática fijando objetivos alineados con los escenarios de emisiones de 1.5°C y estableciendo el objetivo de neutralidad en carbono en 2050.

Adicionalmente, Enagás ha reforzado su compromiso con la preservación del capital natural y la biodiversidad a través de la adhesión al **Pacto por la Biodiversidad** y a la llamada a la acción **Business For Nature**.

Por último, Enagás mantiene su liderazgo en gestión de personas y ha sido incluida en el **ranking de Actualidad Económica entre las mejores empresas para trabajar**, en la **posición 21**, destacando sus modelos de retribución y compensación así como el cuidado de la salud y el bienestar de sus profesionales.

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.</p> <p>Además, Enagás ha sido reconocido como Embajador de la Excelencia Europea 2016.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Tiene la calificación Gold Class y, en la revisión de 2019, ha sido identificado como líder del sector Oil & Gas Storage & Transportation.</p>		<p>Desde 2008, el Informe anual es verificado externamente y se elabora según la norma AA1000APS y la guía del Global Reporting Initiative (GRI). Desde 2012, se elabora según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC).</p>
	<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.</p>		<p>Enagás ha renovado su presencia en los índices Europe y Eurozone 120 Euronext Vigeo en 2020.</p>
	<p>Enagás es miembro de Ethibel PIONEER y Ethibel EXCELLENCE Investment Registers desde 2009.</p>		<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de ISS desde 2010.</p>
	<p>Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010 y posee un rating AA.</p>		<p>Enagás participa desde 2009 en CDP Climate Change y desde 2015 en CDP Water. En 2019 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 los proveedores.</p>
	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), des de 2007, habiendo obtenido en el proceso de recertificación de 2019 el nivel Excelencia A.</p>		<p>Enagás es desde 2010 una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</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.</p>		<p>Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2008 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, reduce 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 sido incluida entre las 100 compañías líderes globales en la promoción de la igualdad de género en el lugar de trabajo.</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