

Resultados: 9M2019

22 Octubre 2019



Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	2
Evolución de resultados	3
Fondos generados y Balance	6
Magnitudes físicas	9
Hechos relevantes	9
Anexos	10

Conference-call/Webcast:

22 de Octubre de 2019. 09.00 CET

Teléfono español:

+34 91 419 44 48/ Código Pin: 684525#
+44 (0) 330 336 94 28/ Código Pin: 684525#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 419 23 11/ Código Pin: 783440#
Tlf: +44 (0) 330 336 94 01/ Código Pin: 783440#

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

- ⚡ El **Beneficio después de impuestos** a 30 de septiembre de 2019 ha alcanzado los **333,1 millones de euros**, un +2,3% superior al BDI obtenido en la misma fecha del ejercicio 2018.
- ⚡ La **aportación al BDI de las sociedades participadas** a 30 de septiembre de 2019 asciende al **29,5%**, aumentando respecto al 30 de septiembre del año anterior que ascendía al 20%. Cabe destacar la contribución de Tallgrass (Estados Unidos) desde el 1 de abril de 2019 y de Desfa (Grecia) desde diciembre de 2018, así como una mejor aportación de GNL Quintero (Chile) y TGP (Perú).
- ⚡ **Los fondos procedentes de las operaciones (FFO)** a 30 de septiembre de 2019 alcanzaron **636,2 millones de euros**, un **+12% superior** con respecto a la misma fecha de 2018. Los **dividendos recibidos de las filiales han aumentado en 33 millones de euros** respecto a los obtenidos al finalizar los nueve primeros meses de 2018.
- ⚡ Al finalizar el tercer trimestre la **inversión neta** ascendió a **756,5 millones de euros**, **que incluye fundamentalmente** la inversión internacional en **Tallgrass Energy**.
- ⚡ A 30 de septiembre de 2019, la **Deuda Neta ascendió a 4.234 millones de euros**, comparada con la reportada a 31 de diciembre de 2018 de 4.275 millones de euros. En dicha variación hay que destacar la sólida generación de caja en el periodo, la inversión para la adquisición de Tallgrass por importe de 704,9 millones de euros, el efecto de la NIIF 16 de 331 millones de euros, el pago del dividendo complementario correspondiente al ejercicio 2018 y la desconsolidación de GNL Quintero (-645 millones de euros).
- ⚡ El **ratio FFO/DN** de los últimos 12 meses, incluyendo la consolidación global de dos meses de GNL Quintero, se situó **a 30 de septiembre en 19,6%**. En términos pro-forma, el ratio se situaría en 18,7%.
- ⚡ El coste financiero a 30 de septiembre de 2019 se situó en 2,2%. En términos pro-forma, con GNL Quintero por puesta en equivalencia, el **coste financiero sería 2,1%**.
- ⚡ La **demanda de gas natural** acumulada a 30 de septiembre es la **más alta de la última década** (294,2TWh), con un **incremento de +16,9% con respecto al mismo período del año 2018**. Este comportamiento se explica principalmente por el incremento de la demanda de gas para generación eléctrica (+98,8%), debido a una menor generación hidráulica y mayor participación de los ciclos en el hueco térmico que en el año 2018. Adicionalmente, la **demanda industrial presenta un crecimiento en el periodo del +3%**.
- ⚡ Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando la calificación **en el Dow Jones Sustainability Index World** por el liderazgo mundial de su sector (Oil & Gas Storage & Transportation) con 85 puntos sobre 100.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Ene-Sept (mill €)	9M2018	9M2019	9M2018	9M2019	Var.18-19
	Real ¹	Real ²	Pro-forma	Pro-forma	Pro-forma
Ingresos totales	1.012,5	904,1	884,0	872,4	-1,3%
EBITDA	804,4	788,6	717,4	767,1	+6,9%
EBIT	536,0	521,9	482,1	508,2	+5,4%
Beneficio después de impuestos	325,7	333,1	325,2	333,1	+2,3%

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 30/09/2018 y desde el 01/01/2019 a 30/09/2019.

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2018 Pro-forma	Sept-2019 Pro-forma	Sept-2019 Real ²
Deuda Neta (mill€)	3.630	4.234	4.234
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	3,8 x	4,3x	4,0x
FFO / Deuda Neta	20,0%	18,7%	19,6%
Coste financiero de la deuda	2,0%	2,1%	2,2%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 30/09/2018 y desde el 01/01/2019 a 30/09/2019.

Cash Flow e Inversiones

Ene-Sept (mill €)	9M2018	9M2019	9M2018	9M2019	Var.18-19
	Real ¹	Real ²	Pro-forma	Pro-forma	Pro-forma
Funds From Operations	617,5	640,7	568,3	636,2	12,0%
Dividendos recibidos de participadas	54,1	101,8	68,8	101,8	47,9%
Inversiones netas	-153,6	-758,0	-147,4	-756,5	-

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

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 30/09/2018 y desde el 01/01/2019 a 30/09/2019.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2018 Real ¹	9M2019 Real ²	9M2018 Pro-forma	9M2019 Pro-forma	Var.18-19 Pro-forma
Ingresos por actividades reguladas	818,7	825,1	818,7	825,1	0,8%
Otros ingresos de explotación	193,8	79,1	65,3	47,4	-27,5%
Total ingresos	1.012,5	904,1	884,0	872,4	-1,3%
Gastos de personal	-96,3	-90,7	-90,3	-89,3	-1,1%
Otros gastos de explotación	-182,3	-145,4	-164,5	-141,6	-13,9%
Gastos Operativos	-278,6	-236,1	-254,8	-230,9	-9,4%
Rdo. Sociedades Participadas	70,5	120,6	88,1	125,5	42,4%
EBITDA	804,4	788,6	717,4	767,1	6,9%
Amortizaciones	-251,4	-240,9	-212,2	-231,7	9,2%
PPA	-17,0	-25,9	-23,0	-27,2	18,1%
EBIT	536,0	521,9	482,1	508,2	5,4%
Resultado financiero	-98,5	-95,9	-69,6	-89,4	28,4%
Impuesto sociedades	-96,3	-87,7	-86,5	-84,9	-1,8%
Rdo. atribuido socios minoritarios	-15,5	-5,1	-0,8	-0,7	-7,0%
Beneficio después de impuestos	325,7	333,1	325,2	333,1	2,3%

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 30/09/2018 y desde el 01/01/2019 a 30/09/2019.

Ingresos operativos

Los **ingresos totales a 30 de septiembre de 2019 han alcanzado los 872,4 millones de euros**, un 1,3% por debajo a la cifra alcanzada en la misma fecha de 2018.

Los ingresos regulados crecen ligeramente respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia del aumento del RCS (retribución por continuidad de suministro) debido a la positiva evolución de la demanda en los nueve primeros meses del año.

En la comparación de los otros ingresos de explotación, cabe destacar la facturación no recurrente de 12 millones de euros contabilizada en el ejercicio 2018.

Gastos operativos

Los **gastos operativos al finalizar el tercer trimestre de 2019** alcanzaron los -230,9 millones de euros, lo que representa un **descenso del -9,4%**. Esta disminución de 23,9 millones de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, se justifica **fundamentalmente por la aplicación de la NIIF 16 (25,9M€)**.

Resultado de sociedades participadas

A 30 de septiembre de 2019, el **resultado de sociedades participadas alcanzó los 125,5 millones de euros**, incluye la participación en la sociedad GNL Quintero integrada por el método de puesta en equivalencia desde principio de año.

Respecto a la misma fecha de 2018, y asumiendo el mismo tratamiento contable para GNL Quintero, **el resultado de sociedades participadas ha aumentado un +42,4%**. Los principales factores que explican este crecimiento han sido: La aportación de Tallgrass Energy (Estados Unidos) desde abril de 2019, la aportación de Desfa (Grecia) desde diciembre de 2018 y la mejor contribución tanto de GNL Quintero (Chile) como de TGP (Perú).

EBITDA

El **EBITDA a 30 de septiembre de 2019 alcanzó los 767,1 millones de euros, un +6,9% superior** al obtenido en la misma fecha del ejercicio 2018.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las amortizaciones del inmovilizado se han incrementado un +9,2% hasta alcanzar 231,7 millones de euros. En dicha comparación destacan los siguientes efectos:

- (i) Aplicación de la NIIF 16, que supone un mayor gasto por amortizaciones de -20,6 millones de euros
- (ii) Regularización de determinados activos asociados al proyecto Step por importe de -26,7 millones de euros
- (iii) La amortización del inmovilizado en los nueve primeros meses del año 2018 recogía un efecto no recurrente de -19 millones de euros.

Adicionalmente, la línea de amortización del PPA (*purchase price allocation*) ha aumentado respecto a 2018, como consecuencia de la incorporación de Tallgrass desde abril de 2019.

De esta forma, el **EBIT** a 30 de septiembre de 2019 alcanzó **508,2 millones de euros**, un+ **5,4% superior** al registrado al finalizar el tercer trimestre de 2018.

Resultado Financiero

El resultado financiero obtenido a 30 de septiembre de 2019 registró un saldo negativo de **-89,4 millones de euros**, en comparación con los -69,6 millones de euros registrados al finalizar el tercer trimestre de 2018.

Al finalizar el mes de septiembre de 2019 el resultado financiero incluye mayores gastos financieros de 4,5 millones de euros por la aplicación de la NIIF 16, el gasto financiero asociado a la financiación de Tallgrass por importe de 8,3 millones de euros, así como un mayor gasto financiero de 5,7 millones de euros por el efecto financiero de retrasar el cobro de Gasoducto del Sur Peruano de 2021 a 2022.

Beneficio después de impuestos

El beneficio después de impuestos a 30 de septiembre de 2019 ha alcanzado los 333,1 millones de euros, un +2,3% superior al BDI obtenido en la misma fecha del ejercicio 2018.

La aportación al BDI de las sociedades participadas a 30 de septiembre de 2019 asciende al 29,5%, frente al 20,0% del tercer trimestre de 2018.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2018 Real ¹	9M2019 Real ²	9M2018 Pro-forma	9M2019 Pro-forma
EBITDA	804,4	788,6	717,4	767,1
Resultado de sociedades participadas	-70,5	-120,6	-88,1	-125,5
Impuestos	-48,1	-28,4	-48,1	-28,4
Intereses	-104,5	-92,1	-63,8	-70,1
Dividendos recibidos de participadas	54,1	101,8	68,8	101,8
Ajustes	-17,9	-8,7	-17,9	-8,7
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	617,5	640,7	568,3	636,2
Variación capital circulante operativo	92,8	138,0	92,7	138,4
OPERATING CASH FLOW (OCF)	710,2	778,7	661,0	774,6
Inversiones netas	-153,6	-758,0	-147,4	-756,5
Negocio internacional	-119,3	-718,7	-113,1	-717,2
Negocio en España	-34,3	-39,3	-34,3	-39,3
FREE CASH FLOW (FCF)	556,7	20,7	513,6	18,1
Pago dividendos	-222,5	-219,1	209,3	-219,1
Efecto variación de tipos de cambio	2,5	1,7	2,3	0,3
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	336,7	-196,7	302,1	-201,3
Flujos de financiación	-120,1	86,8	-120,1	86,8
Vencimiento de deuda a largo plazo	-104,2	-310,1	-104,2	-310,1
Emisiones de deuda largo plazo	0,0	404,4	0,0	404,4
Emisión/vencimientos de pólizas y ECPs	-15,9	-7,5	-15,9	-7,5
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	0,2	-7,8	0,2	-7,8
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	-346,7	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	216,7	-464,5	182,1	-122,3
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	627,9	1.171,5	349,7	829,4
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	844,5	707,1	531,7	707,1

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 30/09/2018 y desde el 01/01/2019 a 30/09/2019.

Balance de situación

ACTIVO

Dic. 2018 Sept. 2019

	Dic. 2018	Sept. 2019
Activos no corrientes	7.915,6	7.540,2
Activos intangibles	944,7	68,2
<i>Fondo de comercio</i>	188,4	25,8
<i>Otros activos intangibles</i>	756,2	42,4
Propiedades de inversión	19,6	19,6
Propiedades, planta y equipo	5.238,2	4.601,2
Inversiones contabilizadas método de participación	1.028,6	2.146,9
Otros activos financieros no corrientes	674,2	702,4
Activos por impuestos diferidos	10,4	1,9
Activos corrientes	1.610,6	931,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,0	5,9
Existencias	24,8	18,3
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	390,7	190,9
Otros activos financieros corrientes	12,8	4,4
Otros activos corrientes	10,7	4,9
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.171,5	707,1
TOTAL GENERAL	9.526,2	8.471,8

PASIVO

	Dic. 2018	Sept. 2019
Patrimonio Neto	3.039,4	2.739,8
Fondos Propios	2.658,8	2.732,3
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	2.006,1	2.051,8
Acciones y participaciones en acciones propias	-8,2	-12,5
Resultado del ejercicio	442,6	331,1
Dividendo activo a cuenta	-145,9	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	6,1	1,7
Ajustes por cambio de valor	6,6	-8,1
Intereses Minoritarios (socios externos)	374,0	15,7
Pasivos no corrientes	5.911,1	5.270,1
Provisiones no corrientes	176,5	181,0
Pasivos financieros no corrientes	5.188,6	4.860,0
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.077,5	1.527,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	4.038,9	2.925,6
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,0	0,0
<i>Derivados</i>	51,2	89,7
<i>Otros pasivos financieros</i>	21,0	317,3
Pasivos por impuestos diferidos	476,8	169,5
Otros pasivos no corrientes	69,2	59,6
Pasivos corrientes	575,8	461,9
Provisiones corrientes	3,4	1,4
Pasivos financieros corrientes	364,4	206,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	285,5	129,4
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	50,6	23,8
<i>Derivados</i>	14,4	14,9
<i>Otros pasivos financieros</i>	13,8	38,6
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	208,0	253,7
TOTAL GENERAL	9.526,2	8.471,8

Fondos procedentes de las operaciones

Los **fondos procedentes de las operaciones (FFO)** a 30 de septiembre de 2019 alcanzaron **636,2 millones de euros** (+12% con respecto a la misma fecha de 2018).

Dicho incremento se justifica principalmente por:

- (i) Los dividendos recibidos de las filiales han aumentado en 33 millones de euros respecto a los obtenidos al finalizar los nueve primeros meses de 2018, fundamentalmente por una calendarización diferente a la del ejercicio anterior.
- (ii) Mejor evolución del FFO del negocio regulado, fundamentalmente por el aumento de la demanda de gas natural en el periodo.

El **flujo de caja operativo (OCF)** a 30 de septiembre de 2019 ascendió a **774,6 millones de euros, un +17,2 % superior** al registrado a la misma fecha del año 2018.

Inversiones

La **inversión neta** ascendió a **756,5 millones de euros a 30 de septiembre de 2019**, destacando la inversión en Tallgrass por importe de 704,9 millones de euros y en TAP (Trans Adriatic Pipeline) de 14,1 millones de euros.

Free Cash Flow

El **Free Cash Flow (FCF)** alcanzó los **18,1 millones de euros** a 30 de septiembre de 2019, como reflejo de la inversión realizada en el período.

Dividendo

Se ha realizado el **pago del dividendo por importe de 219,1 millones de euros**. El pasado día 3 de Julio se pagó el dividendo complementario con cargo al ejercicio 2018 por un importe de 0,918 euros brutos por acción, que fue aprobado en la Junta General de Accionistas celebrada el pasado 29 de Marzo de 2019.

Deuda Neta

Al finalizar el tercer trimestre la **Deuda Neta ascendió a 4.234 millones de euros**, que compara con la deuda neta reportada a 31 de diciembre de 2018 de 4.275 millones de euros (que incluía la deuda de GNL Quintero). En dicho movimiento hay que destacar la inversión para la adquisición de Tallgrass por importe de 704,9 millones de euros, el efecto de la NIIF 16 de 331 millones de euros y la desconsolidación de GNL Quintero (-645 millones de euros).

El ratio **FFO/DN** de los últimos 12 meses, incluyendo la consolidación global de dos meses de GNL Quintero, se situó a **30 de septiembre en 19,6%**. En términos proforma, el ratio se situaría en 18,7%.

A 30 de septiembre de 2019, la tipología de la deuda era la siguiente: el 17% es deuda institucional, el 60% fue emitida en mercados de capitales, el 16% corresponde a banca comercial y el 7% restante corresponde a arrendamientos, como consecuencia de la aplicación de la NIIF 16. El 71% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 29% restante en 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 2019 se situó en 2,2%. En términos pro-forma, con GNL Quintero por puesta en equivalencia, el **coste financiero sería 2,1%**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La **demanda de gas natural** en lo que va de año en España es la **más alta de la última década** (294,2TWh), con un **incremento de +16,9%** con respecto al **mismo período del año 2018**.

La **demanda industrial** ha registrado un **incremento del +3% respecto al mismo período de 2018**, hasta alcanzar los 159,7TWh. **Es el valor más alto desde que se dispone de datos históricos** y se debe fundamentalmente a la buena marcha de la economía española.

La **demanda** de gas natural **para generación de electricidad** ha incrementado un **+98,8%** debido a menor generación hidráulica y por descenso del uso del carbón en el tercer trimestre de 2019, lo que ha llevado a que el gas natural haya ganado espacio al carbón en el hueco térmico.

La **sustitución del carbón por gas natural** ha sido el principal factor que ha permitido una **reducción del 20%** (-7 MMtCO₂) **de las emisiones de CO₂** en el mix de generación eléctrica con respecto al mismo periodo del año pasado.

La **buena evolución de la demanda de gas natural** está ayudando a que el Sistema presente **superávit neto anual desde 2018** y se espera que el pago de la deuda se produzca antes de lo previsto.

HECHOS RELEVANTES

A los efectos previstos en el artículo 17 del Reglamento (UE) nº 596/2014 sobre abuso de mercado y en el artículo 228 del Texto Refundido de la Ley de Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, Enagás hace público y difunde, en los términos que se establecen reglamentariamente, inmediatamente al mercado toda información relevante. Asimismo, Enagás remite a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) esa información para su incorporación al correspondiente registro oficial.

Dichas comunicaciones están disponibles en la página web de la CNMV (www.cnmv.es) en el apartado Hechos Relevantes. Así como, en la página web de la compañía (www.enagas.es) en el apartado Información General\ Hechos relevantes.

Enagás garantiza que los textos adjuntos, relativos a los Hechos Relevantes desde el ejercicio 2005 se corresponden exactamente con los remitidos a la CNMV y difundidos por esta.

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>MEMBER OF Dow Jones Sustainability Indices In collaboration with </p>	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Tiene la calificación Gold Class e Industry mover 2019 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). El Informe Anual 2017 se sometió al GRI Content Index Service: Opción Exhaustiva de Conformidad. 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 2019.</p>
	<p>Enagás es miembro de Ethibel PIONEER y Ethibel EXCELLENCE Investment Registers desde 2009.</p>		<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de Oekom desde 2010 y forma parte del índice Global Challenges Indexes desde 2014.</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.</p>
	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), desde 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 del certificado según la norma ISO 14001:2004 de sus procesos de Desarrollo de infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas, Gestión de Activos, el Laboratorio Central de Enagás y la sede corporativa. Además, 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 es miembro del índice STOXX Global ESG Leaders índices desde 2011.</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 OHSAS 18001:2007.</p> <p>Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2015 y ha obtenido 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.</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 ha sido incluida en 2019 entre las 230 compañías líderes en igualdad de género.</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