



Resultados 2015

16 Febrero 2016

Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	2
Evolución de resultados	3
Fondos generados y Balance	6
Magnitudes físicas	10
Resumen hechos relevantes 2015	11
Anexos	12

Conference-call/Webcast:
16 de febrero de 2016. 09.00 CET

Teléfono español:
+34 91 790 0864

Teléfonos inglés:
+44 (0) 203 043 2434
+34 91 790 08 65

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

- ⌘ El **Beneficio después de impuestos** a 31 de diciembre de 2015 ha **incrementado un 1,5% respecto a 2014**, hasta alcanzar los 412,7 millones de euros. La contribución de sociedades participadas al Beneficio después de impuestos ha sido del 11,2%.
- ⌘ El **FFO** (*Funds from Operations*) **del ejercicio aumentó un 4% respecto al año 2014**, fundamentalmente por mayores dividendos de sociedades participadas (48,9 millones de euros), un menor pago de impuestos como consecuencia de la aplicación de la reforma fiscal y a la contención de los gastos financieros, pese al incremento del nivel de deuda.
- ⌘ Las **inversiones** del periodo han ascendido a **530,2 millones de euros**, de los cuales 206,1 millones de euros han sido invertidos en España y 324,1 millones de euros correspondieron a inversión internacional.
- ⌘ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a cierre del ejercicio se situó en **4.237,0 millones de euros**, lo que supone un ratio de **FFO/Deuda Neta** del **16,4%**.
- ⌘ En 2015 Enagás realizó con éxito dos emisiones de bonos por importe total de 1.000 millones de euros. Dichas emisiones, junto a las operaciones *de liability management* efectuadas, han permitido que a 31 de diciembre de 2015 la **vida media de la deuda fuera de 6,6 años**. Por otra parte, el **coste neto medio** de la deuda al finalizar el año 2015 se situó en el **2,7%**, que compara con el 3,2% registrado en la misma fecha de 2014.
- ⌘ Durante el año 2015 la agencia de calificación crediticia **Standard and Poor's** mejoró su rating en Enagás dos niveles, desde BBB a **A- con perspectiva estable**. **Fitch** reafirmó el rating de Enagás en **A- con perspectiva estable**.
- ⌘ La **demanda de gas natural** del mercado nacional alcanzó 315.236 GWh, **un 4,5% superior** a la alcanzada en 2014, lo que supone el mayor incremento desde el año 2008.
- ⌘ Enagás ha mejorado su ranking en el índice **2016 Global 100 Most Sustainable Corporations in the World desde la decimonovena posición hasta el sexto puesto en 2016**.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero-Diciembre (mill €)	2015	2014	Var %
Ingresos totales	1.221,6	1.223,8	-0,2%
EBITDA	900,5	939,8	-4,2%
EBIT	602,0	589,6	+2,1%
Resultado por puesta en equivalencia	46,2	11,2	+314,3%
Beneficio después de impuestos	412,7	406,5	+1,5%

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic. 2015	Dic. 2014
Total Activo (mill€)	7.751,9	7.711,8
Deuda Neta (mill€)	4.237,0	4.059,1
Fondos Propios (mill€)	2.318,9	2.218,5
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	4,5x	4,2x
FFO / Deuda Neta	16,4%	16,5%
Coste neto de la deuda	2,7%	3,2%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las filiales

Cash Flow e Inversiones

Enero-Diciembre (mill €)	2015	2014	Var %
FFO	696,9	670,2	+4,0%
Dividendos recibidos de filiales ⁽²⁾	48,9	32,9	+48,6%
Inversiones	530,2	625,0	-15,2%

(2) incluye los intereses de deuda subordinada cobrados a las empresas participadas

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	31-dic 2015	31-dic 2014	Var%
Ingresos por actividades reguladas	1.159,5	1.185,1	-2,2%
Otros ingresos de explotación	62,1	38,7	60,6%
Total ingresos	1.221,6	1.223,8	-0,2%
Gastos de personal	-96,3	-84,7	13,7%
Otros gastos de explotación	-224,8	-199,3	12,8%
Total gastos	-321,1	-284,0	13,1%
EBITDA	900,5	939,8	-4,2%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-298,5	-350,2	-14,8%
EBIT	602,0	589,6	2,1%
Resultado financiero	-90,9	-105,5	-13,8%
Rdo. Puesta en Equivalencia	46,2	11,2	314,3%
Resultado antes de impuestos	557,3	495,3	12,5%
Impuesto sobre Sociedades	-143,6	-87,6	63,9%
Minoritarios	-1,0	-1,1	-8,2%
Beneficio neto del periodo	412,7	406,5	1,5%

Ingresos operativos

Los ingresos del ejercicio han alcanzado los **1.221,6 millones de euros, en línea con los 1.223,8 millones de euros registrados en el año 2014.**

Es importante destacar que los ingresos regulados del ejercicio 2015 (1.159,5 millones de euros) incorporan un año completo de reforma regulatoria, mientras que el ejercicio 2014 incorporó seis meses del actual marco regulatorio, lo que ha supuesto un impacto adicional de 59,6 millones de euros en 2015. Dicho efecto en los ingresos regulados ha sido compensado en parte por la contabilización de 16,2 millones de euros de ingresos por la operación y mantenimiento del almacenamiento hibernado de Castor, según lo establecido en el Real Decreto-ley 13/2014.

Por otro lado, los otros ingresos de explotación a cierre del ejercicio 2015 (62,1 millones de euros) incorporan 16,6 millones de euros adicionales ligados a la nueva

contabilización de los ingresos de las filiales Al-Andalus y Extremadura (sin impacto a nivel EBITDA).

Gastos Operativos

Los gastos operativos de Enagás aumentaron un 13,1% respecto al ejercicio 2014.

Este incremento se debe fundamentalmente a la nueva contabilización de los gastos asociados a las filiales Al-Andalus y Extremadura (16,6 millones de euros adicionales) y a los gastos incurridos por la operación y mantenimiento del almacenamiento hibernado de Castor (15,4 millones de euros).

Si excluimos ambos efectos, **los gastos operativos se incrementarían un 1,8%** respecto a los obtenidos en el ejercicio 2014, fundamentalmente por una plantilla media superior a la registrada en el ejercicio 2014 y una mayor actividad internacional.

El **EBITDA** a cierre del ejercicio 2015 alcanzó los 900,5 millones de euros, un **4,2% inferior al reportado en 2014**.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado han disminuido un 14,8% hasta alcanzar 298,5 millones de euros, cifra que incluye un saneamiento de activos llevado a cabo en el ejercicio por importe de 13,4 millones de euros.

Adicionalmente, en la comparación con la cifra registrada en el año 2014 cabe destacar, por un lado, el efecto de un año completo de la extensión de la vida útil de los activos de transporte y por otro, la contabilización en 2014 de saneamientos de activos por importe de 40,4 millones de euros.

De esta forma, el **EBIT** a 31 de diciembre alcanzó **602,0 millones de euros**, un **2,1%** superior al alcanzado en el ejercicio 2014.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** del ejercicio 2015 ha sido de **-90,9 millones de euros frente a los -105,5 millones de euros** del ejercicio anterior.

La mejora del Resultado Financiero se debe fundamentalmente a la reducción del coste de la deuda y a los mayores ingresos por créditos concedidos a empresas participadas.

Resultado por puesta en equivalencia

La contribución de las participadas por puesta en equivalencia ha aumentado de **11,2 millones de euros a 46,2 millones de euros al finalizar el ejercicio 2015**. Dicho incremento se explica principalmente por la puesta en marcha de la estación de compresión de Soto la Marina (México), la puesta en marcha parcial del proyecto Morelos (México) así como por el registro del margen ligado a su construcción, y a las nuevas aportaciones de las inversiones *brownfields* realizadas

durante el ejercicio 2015 (Swedegas (50%), Saggas (30%), BBG (+10% adicional) y TGP (+4,34% adicional)). Además, la apreciación del dólar ha contribuido positivamente en torno a 7 millones de euros.

Cabe destacar que la **contribución al resultado por puesta en equivalencia de los proyectos *brownfield*** (BBG, Saggas, GNL Quintero, Altamira, TgP, COGA y Swedegas) ascendió a **55,6 millones de euros** que, ajustados por el efecto de la amortización del PPA (*purchase price allocation*), supone una **contribución positiva neta de 37,3 millones de euros**.

Por otra parte, los proyectos ***greenfield* contribuyeron positivamente** por importe de **8,9 millones de euros**, destacando el importe correspondiente al proyecto Morelos con motivo de su puesta parcial en operación.

Impuesto de Sociedades

En el ejercicio 2015 se ha reducido la **tasa** de dicho impuesto **al 28% respecto el 30%** del año 2014.

Destacar que en 2014 se produjo un impacto puntual contable por la actualización de los activos y pasivos diferidos a la nueva tasa del impuesto de sociedades.

Beneficio después de impuestos

El **Beneficio después de impuestos** al finalizar el ejercicio 2015 ascendió a **412,7 millones de euros, un 1,5% superior** a los 406,5 millones de euros obtenidos a 31 de diciembre de 2014.

El beneficio por acción a 31 de diciembre de 2015 ascendió a 1,73 € por acción.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Dic 2015	Ene-Dic 2014
EBITDA	900,5	939,8
Impuestos	-143,7	-190,2
Intereses	-106,1	-110,0
Dividendos	48,9	32,9
Ajustes	-2,8	-2,3
FUNDS FROM OPERATION (FFO)	696,9	670,2
Variación capital circulante operativo	-23,1	-80,6
Deudores y otras cuentas a cobrar	-6,0	-100,6
Acreedores y otras cuentas a pagar	-17,1	20,0
OPERATING CASH FLOW (OCF)	673,8	589,6
Pago por inversiones	-539,1	-706,8
Negocio internacional	-330,0	-531,1
Negocio en España	-204,0	-140,3
Otros activos financieros	-5,2	0,0
Activos mantenidos para la venta	0,0	-35,3
Cobro por desinversiones	8,9	37,0
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	0,0	0,0
Flujos netos de inversión	-530,2	-669,8
FREE CASH FLOW (FCF)	143,6	-80,1
Pago dividendos	-313,1	-307,2
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	-169,5	-387,3
Vencimiento de deuda emitida a largo plazo	-1.440,5	-167,2
Necesidades de financiación totales antes de revolving	-1.609,9	-554,5
Vencimiento de deuda emitida a corto plazo	-635,3	-1.402,8
Necesidades de financiación totales	-2.245,2	-1.957,3
Emisiones de deuda largo plazo	1.150,2	828,1
Emisiones de deuda corto plazo	768,2	1.345,6
Flujos netos de financiación	-157,3	603,8
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	-326,8	216,4
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	551,4	335,0
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	224,6	551,4

Balance de situación

Millones de euros

ACTIVO	Dic. 2015	Dic. 2014
Activos no corrientes	7.072,0	6.652,7
Activos intangibles	80,3	77,8
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	54,5	60,2
Propiedades de inversión	25,0	25,1
Propiedades, planta y equipo	5.183,4	5.336,8
Inversiones contabilizadas método de participación	1.191,1	740,6
Otros activos financieros no corrientes	518,8	399,9
Activos por impuestos diferidos	73,4	72,4
Activos corrientes	679,9	1.059,2
Existencias	16,9	15,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	426,4	484,5
Otros activos financieros corrientes	7,5	3,2
Otros activos corrientes	4,5	4,4
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	224,6	551,4
TOTAL GENERAL	7.751,9	7.711,9
PASIVO	Dic. 2015	Dic. 2014
Patrimonio Neto	2.391,6	2.260,3
Fondos Propios	2.318,9	2.218,5
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.674,2	1.578,0
Resultado del ejercicio	412,7	406,5
Dividendo activo a cuenta	-126,1	-124,1
Ajustes por cambio de valor	58,2	27,6
Intereses Minoritarios (socios externos)	14,4	14,2
Pasivos no corrientes	4.716,4	4.272,5
Provisiones no corrientes	167,0	163,3
Pasivos financieros no corrientes	4.192,8	3.735,1
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.758,3	1.621,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.323,4	2.041,0
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,1	0,2
<i>Derivados</i>	91,5	50,8
<i>Otros pasivos financieros</i>	19,5	21,7
Deudas con empresas vinculadas	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	306,1	318,0
Otros pasivos no corrientes	50,5	56,1
Pasivos corrientes	644,0	1.179,0
Pasivos financieros corrientes	402,8	943,2
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	125,8	116,2
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	259,4	813,9
<i>Derivados</i>	13,4	10,7
<i>Otros pasivos financieros</i>	4,2	2,5
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	241,2	235,8
TOTAL GENERAL	7.751,9	7.711,9

Funds from Operations

El FFO (Funds from Operations) del ejercicio 2015 ha sido de 696,9 millones de euros, lo que significa un aumento del 4% respecto al generado en el año 2014.

En el crecimiento del FFO es importante destacar la menor salida de caja por pago de impuestos respecto al año 2014, como consecuencia de la reforma fiscal vigente desde enero del 2015.

Otro factor a destacar en el crecimiento del FFO del ejercicio es la contribución de los dividendos de las sociedades participadas, que a cierre del ejercicio 2015 ascendió a 48,9 millones de euros, un 48,6% superior a los 32,9 millones registrados en el año 2014. Dicho aumento se debe principalmente a la aportación de Saggas (30%), la mayor participación en BBG (+10% adicional) y TGP (+4,34% adicional), así como por diferencias positivas por tipo de cambio.

Adicionalmente, es importante resaltar que todas las sociedades participadas en Latinoamérica no se han visto afectadas por la depreciación de monedas locales, ya que dichas sociedades están totalmente dolarizadas (inversión, ingresos y dividendos en USD).

Inversiones

A 31 de diciembre de 2015, la **inversión** realizada ha sido de **530,2 millones de euros**, de los cuales 206,1 millones de euros han sido invertidos en España y 324,1 millones de euros correspondieron a inversión internacional.

De la inversión realizada en España, cabe destacar la adquisición de un 10% de Bahía de Bizkaia Gas (BBG) por importe de 11,9 millones de euros que supone aumentar la participación de Enagás en dicha sociedad hasta el 50%, así como, la adquisición del 30% de la planta de regasificación de Saggas por importe de 61,9 millones de euros.

De la inversión internacional, destacar la adquisición del 50% de Swedegas (la compañía propietaria de la totalidad de la red de gasoductos de alta presión de Suecia y operadora del Sistema Gasista sueco) por un importe de 97,1 millones de euros. Además, en el mes de junio Enagás adquirió un 4,34% adicional de TgP (Perú) por importe de 89,8 millones de euros, alcanzando un 24,34% de la Compañía.

Cabe mencionar que las cifras de inversión en empresas participadas incluyen la capitalización de gastos derivados de las operaciones de adquisición por importe de 3,8 millones de euros.

Dividendos

Los Dividendos pagados en el ejercicio 2015 han sido de 313,1 millones de euros.

El pasado 17 de diciembre, la compañía abonó 0,528 euros brutos por acción en concepto de dividendo a cuenta del ejercicio 2015. Este pago supone el 40% del objetivo de dividendo bruto anual de 1,32 euros por acción cargo al ejercicio 2015, lo que supone un incremento del 1,5% respecto al dividendo del año anterior.

Deuda Neta

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de diciembre de 2015 ha ascendido a **4.237,0 millones de euros, que compara con** los 4.059,1 millones alcanzados a 31 de diciembre de 2014.

Dicho endeudamiento supone un ratio de **Deuda Neta/EBITDA ajustado por los dividendos de nuestras filiales de 4,5x** y un ratio de **FFO/Deuda Neta del 16,4%**.

A 31 de diciembre de 2015, el 86% de la deuda financiera se encontraba emitida en euros, un 12% en USD y un 2% en coronas suecas. Adicionalmente, el 37% es deuda institucional, el 58% emitida en los mercados de capitales y el 5% restante corresponde a banca comercial.

El **coste neto medio de la deuda** a 31 de diciembre de 2015 se situó en el **2,7%**, que compara con el 3,2% registrado en el mismo periodo de 2014, como consecuencia de las **dos emisiones** de bonos realizadas en el ejercicio **por importe total de 1.000 millones de euros**.

La primera emisión fue realizada el pasado **23 de enero**, por un importe de **600 millones de euros, vencimiento en 2025 y un cupón anual del 1,25%**. Con parte de esta emisión se canceló anticipadamente el 37,6% del bono de vencimiento en octubre 2017 (cupón de 4,25%).

La **segunda emisión**, realizada el pasado **10 de marzo** por **importe de 400 millones de euros, con vencimiento en 2023**, tiene un **cupón anual del 1,00%**. Con este bono, se canceló anticipadamente el 100% del bono de vencimiento diciembre 2016 (cupón de Eur6m+2,75%).

A 31 de diciembre de 2015, la **vida media** de la deuda se sitúa en **6,6 años y el 82% de la deuda neta** se encuentra a **tipo fijo**.

Por otro lado, las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 31 de diciembre de 2015, ascendían a **2.268 millones de euros**.

Durante el año 2015, la agencia de calificación crediticia Standard and Poor's, ha mejorado su calificación de Enagás desde BBB a A- con perspectiva estable y Fitch reafirmó el rating de Enagas en A- con perspectiva estable.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas nacional alcanzó **315.236 GWh, un 4,5% superior** a la acumulada en 2014, lo que supone el **mayor incremento desde el año 2008**.

Este crecimiento se debe fundamentalmente al mayor consumo de gas para para generación de electricidad y consumo doméstico.

En concreto, la demanda para **generación eléctrica ha crecido un 18,2%** respecto a 2014, debido principalmente a una menor generación hidráulica en 2015, al aumento de la demanda eléctrica y a la mayor actividad de los ciclos combinados durante los meses de verano, por las olas de calor registradas.

Adicionalmente, la **demanda convencional aumentó un 1,7%** gracias a unas temperaturas más bajas en el invierno, al incremento del número de clientes domésticos y a la recuperación de la actividad industrial.

HECHOS RELEVANTES 2015

Fecha	Hecho relevante
23-12-2015	La agencia de calificación Fitch Ratings ha reafirmado el rating de Enagás a largo plazo situado en "A-", con perspectiva estable.
3-12-2015	Formulario para la notificación del Estado miembro de origen.
3-12-2015	Comunicación sobre la información solicitada a las sociedades cotizadas en relación con determinadas disposiciones de la Ley de Sociedades de Capital que forman parte de las normas de ordenación y disciplina de mercado de valores
24-11-2015	Enagás abonará un dividendo por acción de 0,528 euros a cuenta del ejercicio 2015
20-10-2015	Presentación de Resultados 9M2015
20-10-2015	La sociedad remite información sobre los resultados del tercer trimestre de 2015
13-10-2015	Standard & Poors eleva el rating de Enagás desde BBB+ a A-
21-07-2015	La sociedad remite información sobre los resultados del primer semestre de 2015
21-07-2015	Presentación de Resultados Primer Semestre 2015
17-07-2015	Cierre adquisición 4,34% de TgP
16-07-2015	Standard & Poor´s mejora el rating de Enagas desde BBB a BBB+
30-06-2015	Enagás pagará el 2 de julio un dividendo complementario, correspondiente al ejercicio 2014, de 0,78 euros brutos por acción
22-06-2015	Renuncia al cargo de Consejero del Sr Sultan Ahmed Kamis Al Burtamani, como Consejero Dominical propuesto por Oman Oil Holdings España S.L.
08-06-2015	Compra 30% SAGGAS
02-06-2015	Enagás firma un acuerdo para ampliar su participación en Transportadora de Gas del Perú (TGP) desde el 20% al 24,94%
21-04-2015	Resultados primer trimestre 2015
21-04-2015	Presentación de resultados 1T 2015
27-03-2015	Acuerdos adoptados en la junta general ordinaria de accionistas 2015
23-03-2015	Enagás y Fluxys acuerdan la compra del operador sueco Swedegas a EQT Infrastructure Limited
10-03-2015	Emisión bono 400 millones de euros
05-03-2015	Aquisición 10% de BBG
25-02-2015	Convocatoria Junta General de Accionistas 2015
24-02-2015	Resultados del ejercicio 2014
24-02-2015	Presentación de resultados y actualización estratégica 2015-2017
03-02-2015	Compraventa y adquisición por parte de ENAGÁS TRANSPORTE, S.A.U, de la totalidad de las acciones de Compañía Transportista de gas Canarias, S.A
02-02-2015	Continuación HR 23 de enero 2015 (permuta de bonos de la Serie 7)
23-01-2015	Emisión bono 600 millones de euros
14-01-2015	Acuerdo con Deutsche Asset & Wealth Management para adquirir participaciones de BBG y Sagass

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-12-2015

ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN		Unid. m³ o m³/h	
Tanques GNL número y capacidad	16,0	1.957.000,0	
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000,0	
Cargaderos de cisternas	9,0		
ACTIVOS DE TRANSPORTE		Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación			10.314,0
Estaciones de compresión	19,0		
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	491,0		
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS		Unid.	Mm³/día
Nº de almacenamientos	3,0		
Inyección máxima			18,9
Producción máxima			27,4

Notas:

- 1) Enagás participa con un 50% en la planta de regasificación de BBG, que actualmente dispone de tres tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m³ y una capacidad nominal de regasificación de 800.000 m³(n)/h.
- 2) Enagás participa con un 30% en la planta de regasificación de Saggas, que actualmente dispone de cuatro tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m³ y una capacidad nominal de regasificación de 1.000.000 m³(n)/h.

España



Internacional



ANEXO II: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Índices, certificaciones y agencias de evaluación

<p>THE GLOBAL COMPACT APOYAMOS EL PACTO MUNDIAL</p>	<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 renovó el Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM en 2014.</p> <p>Además, Enagás obtuvo el premio EFQM Good Practice Competition 2014.</p>
<p>ROBECOSAM Sustainability Award Bronze Class 2016</p>	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Además, ha obtenido la distinción "Bronze Class" en el Sustainability Yearbook 2016 publicado por ROBECOSAM.</p>		<p>Desde 2012, El Informe Anual se elabora según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC).</p> <p>Enagás, como compañía líder en reporte corporativo, participa en la iniciativa internacional IR Business Network liderada por IIRC para la elaboración de informes integrados, compartiendo conocimiento y mejores prácticas en la materia.</p>
<p>FTSE4Good</p>	<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.</p>		<p>Desde 2008, el Informe anual es verificado según la norma AA1000APS y según la guía del Global Reporting Initiative (GRI). El Informe Anual 2014 ha sido verificado según la Guía GRI -G4: Opción Exhaustiva de Conformidad.</p>
<p>ETHIBEL PIONEER & EXCELLENCE ETHIBEL EXCELLENCE Europe</p>	<p>Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence desde 2009 y del Ethibel Excellence Europe.</p>		<p>Enagás renovó en 2014 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), otorgado en 2007, manteniendo el nivel "B+ Proactiva".</p>
<p>MSCI 2015 Constituent MSCI Global Sustainability Indexes</p>	<p>Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010.</p>		<p>Enagás renovó en 2014 el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" que obtuvo en 2010 y que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</p>
<p>Member 2011/2012 STOXX ESG LEADERS INDICES</p>	<p>Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011.</p>		<p>Enagás ha obtenido en 2015 el certificado de empresa saludable.</p>
<p>GLOBAL100</p>	<p>Enagás es la primera empresa española, líder mundial del sector Gas Utilities y ocupa el puesto 6 en el índice Global 100 en 2016.</p>		<p>Enagás ha sido reconocida en 2015, por quinto año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</p>
<p>Global Challenges Index</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 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.</p>
<p>CDP DRIVING SUSTAINABLE ECONOMIES</p>	<p>Enagás participa desde 2009 en la evaluación que realiza CDP sobre la gestión de riesgos y oportunidades del cambio climático. En 2015, Enagás obtuvo el nivel B en Desempeño y 99 puntos en Transparencia. Además en 2015 ha participado en CDP Water reportando información relativa a la gestión del agua.</p>		<p>Enagás dispone desde 2011 de la certificación SSAE 16 para los procesos de Gestión de la Capacidad y Análisis de Viabilidades del Sistema, y Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacенamientos Subterráneos del Sistema.</p>

Enagás, líder mundial como empresa más sostenible de su sector según el índice Global 100

Enagás alcanzó el sexto puesto del índice 2016 Global 100 Most Sustainable Corporations in the World, presentado el día 21 de enero de 2016 por la agencia Corporate Knights.

La compañía, una de las dos empresas españolas en la revisión de este año, ha mejorado su posición en el ranking, pasando de ocupar el puesto 19 en 2015 al puesto 6 en 2016. Además, continúa siendo reconocida como la empresa líder mundial dentro del sector Gas Utilities según este índice.

Para elaborar este ranking, Corporate Knights ha evaluado a todas las compañías cotizadas con una capitalización de mercado de al menos 2.000 millones de dólares y ha identificado a las 100 más sostenibles. Para ello, ha tenido en cuenta 12 indicadores relacionados con aspectos ambientales, capacidad de innovación, seguridad, gestión del capital humano o remuneración de la dirección.

En 2013 y 2015 Enagás también fue reconocida como una de las 100 empresas más sostenibles, líder mundial del sector Gas Utilities y primera empresa española.

La sostenibilidad es uno de los cuatro ejes estratégicos de Enagás. La compañía está presente en los principales índices de sostenibilidad, entre los que destaca el Dow Jones Sustainability Index (DJSI).

ANEXO III: 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