



Resultados: 1T 2016

19 Abril 2016

Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	2
Evolución de resultados	3
Fondos generados y Balance	6
Magnitudes físicas	9
Resumen hechos relevantes 2016	10
Anexos	11

Conference-call/Webcast:
19 de abril de 2016. 09.00 CET

Teléfono español:
+34 91 790 0879

Teléfonos inglés:
+44 (0) 203 009 2454
+34 91 790 08 78

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

- ⌘ El **Beneficio después de impuestos** a 31 de marzo de 2016 se ha **incrementado un 0,5% respecto a la misma fecha del 2015**, hasta alcanzar los 101,2 millones de euros. La contribución de sociedades participadas al Beneficio después de impuestos ha sido del 17,2% respecto al 8,9% registrado a 31 de marzo de 2015.
- ⌘ El **FFO (Funds from Operations) del primer trimestre de 2016, 194,5 millones de euros, se encuentra prácticamente en línea respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.**

Si bien destacar que el **Operating Cash Flow** se ve incrementado en un **49,2%** respecto al mismo periodo del ejercicio anterior no sólo por la solidez de nuestro FFO sino también por la **mejora de nuestro working capital.**

- ⌘ Las **inversiones** en el trimestre han ascendido a **71,9 millones de euros**, de los cuales 11,7 millones de euros han sido invertidos en España y 60,2 millones de euros correspondieron a inversión internacional en curso.

Adicionalmente, es importante destacar que el pasado **31 de marzo de 2016**, Enagás firmó un acuerdo para ampliar su participación en TgP, **Transportadora de gas del Perú, desde el 24,34% hasta el 25,98%** por un importe total de **31,9 millones de dólares.**

Dicha operación está sujeta al posible ejercicio del derecho de adquisición preferente del resto de socios, por lo que su desembolso **no se encuentra incluido en la cifra de inversión de cierre del primer trimestre 2016.**

- ⌘ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía al finalizar el primer trimestre del ejercicio se situó en **4.145,8 millones de euros**, lo que supone un ratio de **FFO** (12 últimos meses) / **Deuda Neta** del **16,7%.**
- ⌘ Por otra parte, el **coste neto medio** de la deuda a 31 de marzo 2016 se situó en el **2,3%**, muy inferior al 3,0% registrado en la misma fecha de 2015.
- ⌘ La **demanda de gas natural** del mercado nacional, una vez ajustada por el efecto temperatura y estacionalidad laboral, alcanzó 91,9 TWh, **un -1,4% inferior** a la alcanzada en el mismo periodo de 2015.
- ⌘ 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-Marzo (mill €)	2016	2015	Var %
Ingresos totales	298,8	302,3	-1,2%
EBITDA	206,9	221,6	-6,6%
EBIT	138,1	147,4	-6,3%
Resultado por puesta en equivalencia	17,4	8,9	94,7%
Beneficio después de impuestos	101,2	100,7	0,5%

Balance y ratios de apalancamiento

	Mar. 2016	Dic. 2015
Total Activo (mill€)	7.880,6	7.751,9
Deuda Neta (mill€)	4.145,8	4.237,0
Fondos Propios (mill€)	2.231,0	2.318,9
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	4,4x	4,5x
FFO (12 últimos meses) / Deuda Neta	16,7%	16,4%
Coste neto de la deuda	2,3%	2,7%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las filiales

Cash Flow e Inversiones

Enero-Marzo (mill €)	2016	2015	Var %
Funds From Operations	194,5	198,9	-2,2%
Dividendos recibidos de filiales ⁽²⁾	8,4	0,0	-
Operating Cash Flow	155,9	104,5	49,2%
Inversiones	71,9	51,0	41,0%

(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-mar 2016	31-mar 2015	Var%
Ingresos por actividades reguladas	283,7	289,2	-1,9%
Otros ingresos de explotación	15,1	13,1	15,1%
Total ingresos	298,8	302,3	-1,2%
Gastos de personal	-26,5	-22,8	16,4%
Otros gastos de explotación	-65,4	-57,9	12,8%
Total gastos	-91,9	-80,7	13,8%
EBITDA	206,9	221,6	-6,6%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-68,8	-74,2	-7,3%
EBIT	138,1	147,4	-6,3%
Resultado financiero	-24,8	-19,1	29,5%
Rdo. Puesta en Equivalencia	17,4	8,9	94,7%
Resultado antes de impuestos	130,7	137,2	-4,7%
Impuesto sobre Sociedades	-29,3	-36,3	-19,3%
Minoritarios	-0,2	-0,2	21,8%
Beneficio neto del periodo	101,2	100,7	0,5%

Ingresos operativos

Los ingresos totales del primer trimestre del ejercicio han alcanzado los **298,8 millones de euros, en línea** con los obtenidos a 31 de marzo de 2015.

Es importante destacar que los ingresos regulados del ejercicio 2016 recogen la actualización de la mayor retribución del GTS de acuerdo al IET 2736/2015.

Gastos Operativos

Los gastos operativos de Enagás aumentaron un 13,8% respecto a los obtenidos en el primer trimestre del ejercicio anterior.

Este incremento se debe fundamentalmente a unos mayores gastos de personal por el efecto de la anualización de la contratación de personal en el año 2015, consecuencia de una mayor actividad internacional, así como por una diferente calendarización de otros gastos de explotación respecto al primer trimestre de 2015.

El **EBITDA** obtenido en el primer trimestre del ejercicio alcanzó los 206,9 millones de euros, un -6,6% inferior al reportado en el primer trimestre del ejercicio anterior, debido principalmente a los efectos explicados anteriormente.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado han disminuido un 7,3% hasta alcanzar **68,8 millones de euros**.

De esta forma, el **EBIT** a 31 de marzo alcanzó **138,1 millones de euros**, un -6,3% inferior al alcanzado en la misma fecha del ejercicio 2015.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** del primer trimestre de 2016 ha sido de **-24,8 millones de euros frente a los -19,1 millones de euros** para el mismo periodo del ejercicio anterior.

Si bien el **resultado financiero asociado a deuda** ha mejorado como consecuencia de una reducción del coste financiero entre ambos periodos (2,3% a 31 de marzo de 2016 vs 3,0% a 31 de marzo de 2015), existe un empeoramiento del resultado financiero neto por aspectos no recurrentes del periodo.

Resultado por puesta en equivalencia

El resultado de las participadas de la compañía por puesta en equivalencia aumentó de 8,9 millones de euros a 17,4 millones de euros, lo que supone un aumento del **94,7% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior**, fundamentalmente por la aportación de los nuevos brownfields adquiridos en 2015.

Cabe mencionar que la **contribución al resultado por puesta en equivalencia de los proyectos brownfield** (BBG, Saggas, GNL Quintero, Altamira, TgP, COGA y Swedegas) asciende a **25,0 millones de euros** que, ajustados por el efecto de la amortización del PPA (*purchase price allocation*), supone una **contribución positiva neta de 19,6 millones de euros**.

Por otra parte, destacar que el resultado por puesta en equivalencia no es extrapolable a lo largo del ejercicio debido a la contribución de los proyectos Greenfield (principalmente TAP y GSP) cuyo resultado está vinculado con el grado de avance del proyecto.

Impuesto de Sociedades

En el ejercicio 2016 se ha reducido la **tasa** de dicho impuesto **al 25% respecto el 28%** del año 2015 de acuerdo a la reforma fiscal publicada en el ejercicio 2014.

Beneficio después de impuestos

El **Beneficio después de impuestos** al finalizar el primer trimestre de 2016 ascendió a **101,2 millones de euros, un 0,5% superior** a los 100,7 millones de euros obtenidos a 31 de marzo de 2015.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2016	Ene-Mar 2015
EBITDA	206,9	221,6
Impuestos	-0,3	-0,3
Intereses	-23,6	-15,1
Dividendos	8,4	0,0
Ajustes	3,2	-7,3
FUNDS FROM OPERATION (FFO)	194,5	198,9
Variación capital circulante operativo	-38,6	-94,4
Deudores y otras cuentas a cobrar	-6,5	-90,5
Acreedores y otras cuentas a pagar	-32,2	-4,0
OPERATING CASH FLOW (OCF)	155,9	104,5
Pago por inversiones	-73,1	-51,0
Negocio internacional	-61,4	-10,1
Negocio en España	-11,7	-40,9
Otros activos financieros	0,0	-0,1
Activos mantenidos para la venta	0,0	0,0
Cobro por desinversiones	1,2	0,0
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	0,0	0,0
Flujos netos de inversión	-71,9	-51,0
FREE CASH FLOW (FCF)	84,0	53,5
Pago dividendos	0,0	0,0
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	84,0	53,5
Vencimiento de deuda emitida a largo plazo	-10,0	-440,4
Necesidades de financiación totales antes de revolving	74,0	-386,9
Vencimiento de deuda emitida a corto plazo	-258,6	-160,1
Necesidades de financiación totales	-184,6	-547,0
Emisiones de deuda largo plazo	0,0	651,4
Emisiones de deuda corto plazo	355,6	159,9
Flujos netos de financiación	87,0	210,9
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	171,0	264,3
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	224,6	551,4
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	395,6	815,8

Balance de situación

Millones de euros

ACTIVO

	Mar. 2016	Dic. 2015
Activos no corrientes	7.035,2	7.072,0
Activos intangibles	75,7	80,3
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	25,8
<i>Otros activos intangibles</i>	49,9	54,5
Propiedades de inversión	25,0	25,0
Propiedades, planta y equipo	5.126,1	5.183,4
Inversiones contabilizadas método de participación	1.206,4	1.191,1
Otros activos financieros no corrientes	529,4	518,8
Activos por impuestos diferidos	72,6	73,4
Activos corrientes	845,4	679,9
Existencias	17,4	16,9
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	424,2	426,4
Otros activos financieros corrientes	5,3	7,5
Otros activos corrientes	3,0	4,5
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	395,6	224,6
TOTAL GENERAL	7.880,6	7.751,9

PASIVO

	Mar. 2016	Dic. 2015
Patrimonio Neto	2.277,2	2.391,6
Fondos Propios	2.231,0	2.318,9
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.771,7	1.674,2
Resultado del ejercicio	101,2	412,7
Dividendo activo a cuenta		-126,1
Ajustes por cambio de valor	31,5	58,2
Intereses Minoritarios (socios externos)	14,7	14,4
Pasivos no corrientes	4.744,8	4.716,4
Provisiones no corrientes	164,7	167,0
Pasivos financieros no corrientes	4.228,3	4.192,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.806,6	1.758,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.331,8	2.323,4
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,2	0,1
<i>Derivados</i>	69,9	91,5
<i>Otros pasivos financieros</i>	19,8	19,5
Deudas con empresas vinculadas	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	302,3	306,1
Otros pasivos no corrientes	49,5	50,5
Pasivos corrientes	858,5	644,0
Pasivos financieros corrientes	621,5	402,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	155,6	125,8
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	259,3	259,4
<i>Derivados</i>	13,3	13,4
<i>Otros pasivos financieros</i>	193,3	4,2
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	237,1	241,2
TOTAL GENERAL	7.880,6	7.751,9

Funds from Operations

El FFO (Funds from Operations) del primer trimestre de 2016 ha sido de 194,5 millones de euros, inferior en un -2,1% respecto al generado en el mismo periodo del ejercicio 2015.

Si bien es importante destacar, la contribución de los dividendos de las sociedades participadas que, a 31 de marzo de 2016 ascendieron a 8,4 millones de euros.

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

Por último, destacar que el Operating Cash Flow se ve incrementado en un 49,2% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior no sólo por la solidez de nuestro FFO sino también por la mejora de nuestro working capital.

Inversiones

A 31 de marzo de 2016, la **inversión** realizada ha sido de **71,9 millones de euros**, de los cuales 11,7 millones de euros han sido invertidos en España y 60,2 millones de euros correspondieron a inversión internacional en curso.

La cifra de inversión realizada en este primer trimestre del ejercicio está en línea con el objetivo anual de inversión.

De la inversión internacional, destacar que principalmente se corresponde con inversión en curso de GSP, en Perú.

Adicionalmente, es importante destacar que el pasado 31 de marzo de 2016, Enagás firmó un acuerdo para ampliar su participación en TgP, Transportadora de gas del Perú, desde el 24,34% hasta el 25,98%.

Este acuerdo supondría adquirir un 1,64% de TgP a la compañía peruana Graña y Montero por un importe total de 31,9 millones de dólares.

Es importante mencionar que dicha operación está sujeta al posible ejercicio del derecho de adquisición preferente del resto de socios por lo que su desembolso no se encuentra incluido en el monto de inversión de cierre del primer trimestre 2016. En este sentido, de producirse el mencionado acuerdo, esta participación del 1,64% adicional, comenzaría a consolidarse en nuestros libros por puesta en equivalencia a partir de cuando se haga efectiva la compra.

Deuda Neta

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo de 2016 ha ascendido a **4.145,8 millones de euros, que compara con** los 4.237,0 millones alcanzados a 31 de diciembre de 2015.

Dicho endeudamiento supone un ratio de **Deuda Neta/EBITDA ajustado por los dividendos de nuestras filiales de 4,4x** y un ratio de **FFO** (12 últimos meses)/**Deuda Neta del 16,7%**.

A 31 de marzo de 2016, el 84% de la deuda financiera se encontraba emitida en euros, un 14% en USD y un 2% en coronas suecas. Adicionalmente, el 36% es deuda institucional, el 57% emitida en los mercados de capitales y el 7% restante corresponde a banca comercial.

El **coste neto medio de la deuda** a 31 de marzo de 2016 se situó en el **2,3%**, que compara con el 3,0% registrado en el mismo periodo de 2015, fundamentalmente por las **dos emisiones** de bonos realizadas en el ejercicio anterior **por importe total de 1.000 millones de euros y la cancelación de deuda con un coste superior**.

A 31 de marzo de 2016, la **vida media** de la deuda se sitúa en **6,2 años y el 83% 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 marzo de 2016, ascendían a **2.330 millones de euros**, liquidez suficiente para seguir avanzando en el cumplimiento de nuestros objetivos estratégicos.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

El primer trimestre del ejercicio 2016 ha estado condicionado por dos efectos fundamentales; por un lado unas altas temperaturas, anómalas para esta época del año, así como por una menor generación eléctrica motivada por una menor demanda eléctrica y por una mayor hidraulicidad.

En este sentido, la demanda de gas natural del mercado nacional, una vez ajustada por el efecto temperatura y estacionalidad laboral alcanzó los **91,9 TWh, un -1,4% inferior a la alcanzada en el mismo periodo de 2015**.

Es importante destacar que la demanda industrial, que representa más de la mitad del consumo en España, se mantiene robusta y crece un +1,8% respecto al primer trimestre del ejercicio 2015.

HECHOS RELEVANTES 2016

Fecha	Hecho relevante
01-04-2016	Formulario para la difusión del Estado Miembro de Origen – Enagás Financiaciones
01-04-2016	Enagás Financiaciones IAGC
01-04-2016	Enagás Transporte IAGC
31-03-2016	Enagás Internacional, S.L.U. ha alcanzado un acuerdo para adquirir un 1,64% de Transportadora de Gas del Perú, S.A. (TgP) a la compañía peruana Graña y Montero S.A.A.
31-03-2016	Fecha presentación de resultados primer trimestre 2016
30-03-2016	En ejecución de lo acordado por la Junta General de Accionistas el pasado 18 de marzo, el Consejo de Administración de Enagás, S.A., ha aprobado la implantación del Plan de Incentivo a Largo Plazo
29-03-2016	El Consejo de Enagás, S.A. ha acordado en su reunión de 29 de marzo de 2016 nombrar Vocal de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa a la Consejera Independiente D ^a Ana Palacio Vallelersundi
18-03-2016	Acuerdos adoptados en la Junta General de Accionistas 2016
01-03-2016	Formulario para la notificación del Estado miembro de origen. Enagás Transporte.
17-02-2016	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2015
17-02-2016	La sociedad remite información sobre los resultados del segundo semestre de 2015
17-02-2016	La sociedad remite Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2015
17-02-2016	Convocatoria de Junta General Ordinaria de Accionistas
16-02-2016	Presentación Resultados 2015 y Perspectiva 2016 -2020
16-02-2016	Información Resultados 2015
21-01-2016	Fecha de presentación de Resultados Anuales 2015 y Perspectiva 2016 - 2020

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-03-2016

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>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>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 2008, el contenido del Informe anual es verificado externamente y se elabora según la norma AA1000APS y la guía del Global Reporting Initiative (GRI). El Informe Anual 2015 se ha sometido al Content Index Service de GRI: Opción Exhaustiva de Conformidad. Desde 2012, El Informe Anual 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 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 es miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence Europe 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.</p>		<p>Enagás participa desde 2009 en CDP Climate Change. En 2015, Enagás obtuvo el nivel B en Desempeño y 99 puntos en Transparencia. Además desde 2014 participa en CDP Supply Chain y desde 2015 en CDP Water.</p>
	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), desde 2007, manteniendo el nivel "B+ Proactiva".</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>Enagás posee el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" desde 2010 que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</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>Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad.</p>		<p>Enagás dispone del certificado según la norma ISO 14001:2004 de sus procesos de Desarrollo de infraestructuras de transporte almacenamiento de gas, Gestión de Activos y el Laboratorio Central de Enagás. Además, las plantas de Huelva y Barcelona poseen la certificación EMAS.</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 Almacenamientos Subterráneos del Sistema.</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. Además, Enagás ha obtenido en 2015 el certificado de empresa saludable.</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