

## HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

### INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO .....	1
PRINCIPALES MAGNITUDES .....	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS .....	3
INVERSIONES .....	3
ESTRUCTURA FINANCIERA .....	4
MAGNITUDES FÍSICAS .....	4
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 3T 2013.....	5
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA.....	6
BALANCE CONSOLIDADO.....	7
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA.....	8
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	9
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE .....	10
ANEXO IV: Datos de Contacto .....	11

#### Conference-call/Webcast:

**22 de octubre de 2013. 09.00 CET**

**Teléfonos español:**  
+34.91.787.39.36  
902.881.946

**Teléfonos inglés:**  
+44(0) 207 1070685  
+34. 91.789.51.25

[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

- ✓ Los crecimientos en todas las líneas de la cuenta de resultados están condicionados por un **perímetro de consolidación diferente** en el tercer trimestre de 2013 respecto al tercer trimestre de 2012.
- ✓ En los resultados del tercer trimestre de 2013 se ha consolidado proporcionalmente la participación del 40% de Altamira LNG CV (9 meses), por puesta en equivalencia la contribución del 20% de GNL Quintero (9 meses) y por integración global, desde el mes de marzo, la sociedad Enagás Transporte del Norte (Naturgás). En los resultados del tercer trimestre de 2012 se incluyó la consolidación proporcional correspondiente al primer semestre de la participación del 40% en la planta de Altamira (México).
- ✓ El **Beneficio Neto** a 30 de septiembre de 2013 se ha incrementado un **7,9%** hasta los 303,6 millones de euros.
- ✓ **El crecimiento del Beneficio Neto en el año 2013 debería converger hacia el objetivo establecido de +5,5%**, como consecuencia de un perímetro de consolidación más homogéneo en el último trimestre del año y la evolución del coste medio de la deuda, según lo contemplado en el presupuesto anual.
- ✓ El **EBITDA** registrado a 30 de septiembre fue de 762,3 millones de euros, un **11,5% superior** al obtenido el ejercicio pasado.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **450,3 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **320,9 millones de euros**. La Compañía reitera los objetivos de invertir 650 millones de euros y poner en explotación activos por valor de 550 millones de euros al finalizar el año 2013.
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre fue de **3.554,2 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 62,4%.
- ✓ La **demanda total de gas transportada** al finalizar el tercer trimestre del año ascendió a 294.836 GWh, un **4,5% inferior** a la cifra registrada en el mismo periodo del año 2012.

## **PRINCIPALES MAGNITUDES**

### **Magnitudes Enero-Septiembre (cifras sin auditar)**

#### **Cuenta de Resultados**

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2013	2012	Var %
<b>Ingresos Regulados</b>	924,5	832,1	11,1%
<b>EBITDA</b>	762,3	683,5	11,5%
<b>EBIT</b>	510,7	454,5	12,4%
<b>Beneficio Neto</b>	303,6	281,4	7,9%

#### **Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda**

	Enero-Septiembre	
	2013	2012
<b>Total Activo (€mill)</b>	8.368,7	7.936,1
<b>Deuda Neta (€mill)</b>	3.554,2	3.417,8
<b>Fondos Propios (€mill)</b>	2.140,4	2.019,0
<b>Deuda Neta/Total Activos (%)</b>	42,4%	43,1%
<b>Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)</b>	62,4%	62,8%

#### **Otras magnitudes**

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2013	2012	Var %
<b>Inversiones</b>	450,3	647,9	-30,5%
<b>Activos puestos en explotación</b>	320,9	895,3	-64,2%

#### **Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)**

(mill €)	Tercer trimestre		
	2013	2012	Var %
<b>Ingresos Regulados</b>	313,9	286,0	9,8%
<b>EBITDA</b>	258,0	234,1	10,2%
<b>EBIT</b>	173,2	156,0	11,0%
<b>Beneficio Neto</b>	101,5	95,8	5,9%

## EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

### Resultados acumulados

En los resultados del acumulados a 30 de septiembre de 2013 se ha consolidado proporcionalmente la participación del 40% de Altamira LNG CV (9 meses), por puesta en equivalencia la contribución del 20% de GNL Quintero (9 meses) y por integración global, desde el mes de marzo, la sociedad Enagás Transporte del Norte (Naturgás).

En el mismo periodo del año 2012 se incluyó la consolidación proporcional correspondiente al primer semestre de la participación del 40% en la planta de Altamira (México).

El **Beneficio Neto** al finalizar el tercer trimestre de 2013 ha ascendido a **303,6 millones de euros, un 7,9% superior** a los 281,4 millones de euros obtenidos en el mismo periodo de 2012.

El **Resultado Financiero (-85,0 millones de euros)** aumentó respecto al alcanzado a 30 de septiembre del ejercicio anterior, que alcanzó los -51,3 millones de euros, fundamentalmente por el aumento de la deuda respecto al mismo periodo del año 2012, menor activación de gasto financiero como consecuencia de una desaceleración de las activaciones puestas en explotación y un coste medio de la deuda ligeramente superior al alcanzado a 30 de septiembre 2012.

Las amortizaciones de inmovilizado hasta el mes de septiembre han sido de -251,6 millones de euros, un 9,9% superiores a las registradas en septiembre del año 2012, y en línea con el mayor volumen de activos incorporados el último año y las adquisiciones realizadas. De esta forma, el **EBIT** del tercer trimestre ha ascendido a **510,7 millones**, un **12,4%** superior al de septiembre de 2012.

El **EBITDA** ha pasado de 683,5 millones de euros a **762,3 millones de euros** al finalizar el tercer trimestre de 2013, registrando un **crecimiento del 11,5%**.

Los **ingresos regulados** aumentaron un **11,1%** respecto al tercer trimestre de 2012, crecimiento que se deriva de la incorporación de nuevos activos en operación, destacando el almacenamiento subterráneo de Yela y la aportación desde el mes de marzo de 2013 de la Sociedad Enagás Transporte del Norte (Naturgás)

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 1,27 euros.

### Resultados trimestrales

El Resultado Neto del tercer trimestre del año 2013 ha ascendido a 101,5 millones de euros, un 5,9% superior a los 95,8 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El EBIT y el EBITDA del trimestre han registrado un aumento respecto al tercer trimestre de 2012 del 10,2% y 11,0% respectivamente.

Cabe destacar que al igual que en los resultados acumulados, la comparación trimestral se ha visto condicionada por un perímetro de consolidación diferente respecto al **tercer trimestre de 2012**.

## INVERSIONES Y ACTIVOS PUESTOS EN EXPLOTACIÓN

A 30 de septiembre de 2013, los **activos puestos en explotación** han ascendido a **320,9 millones de euros**, mientras que la **inversión** realizada ha sido de **450,3 millones de euros**.

Ambas magnitudes incluyen 245 millones de euros correspondientes a la adquisición del 90% de Naturgas

## Resultados 3T 2013

transporte, operación que se cerró el pasado 15 de febrero de 2013.

Este volumen de inversión y activos puestos en explotación están en línea con los objetivos anuales de la Compañía de alcanzar 650 millones de euros y 550 millones de euros respectivamente.

### ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre de 2013 ha ascendido a **3.554,2 millones de euros**, superior a los 3.417,8 millones registrados a 30 de septiembre de 2012.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/deuda neta+ fondos propios) al finalizar el mes de septiembre se ha situado en el **62,4%**, frente al 62,9% obtenido a septiembre de 2012.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 30 de septiembre ascendía al **72%**, totalmente en línea con el objetivo estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda.

Adicionalmente, el periodo medio de vencimiento de la deuda neta a 30 de septiembre de 2013 es de 6 años.

**Los flujos netos de efectivo de las actividades de explotación** acumulados a 30 de septiembre, **638,6 millones de euros**, han sido aplicados principalmente a la financiación de inversiones, adquisiciones y al pago del dividendo complementario del ejercicio 2013.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (3,3 millones de euros), refleja una cifra negativa de **-85,0 millones de euros**, frente al resultado financiero del tercer trimestre de 2012, que una vez incluida la activación de gastos financieros (13,4 millones de euros) alcanzó la cifra negativa de 51,3 millones de euros.

Las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada hasta septiembre de 2013, ascendía a **2.491 millones de euros**.

### MAGNITUDES FÍSICAS

#### Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 30 de septiembre de 2013 ascendió a 294.836 GWh, un -4,5% inferior a la registrada al finalizar el tercer trimestre de 2012.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 25.082 GWh y 24.947 GWh en concepto de carga de buques.

(GWh)	Enero-Septiembre		
	2013	2012	Var% 2013/2012
Demanda convencional	202.267	202.793	-0,3%
Demanda sector eléctrico	39.711	64.104	-38,1%
Exportaciones	25.082	22.545	11,3 %
Carga de buques	24.947	17.467	42,8%
Gas de operación+gas talón	2.829	1.682	68,2%
<b>Total demanda transportada</b>	<b>294.836</b>	<b>308.591</b>	<b>-4,5%</b>

## HECHOS RELEVANTES DEL TRIMESTRE

### Enagás adjudicataria de una Estación de Compresión en México

El consorcio formado por **Enagás (50%)** y por la **empresa mexicana Fermaca (50%)** ha ganado el proceso de licitación convocado por la Comisión Federal de Electricidad de México (CFE), para la prestación del servicio de compresión de gas natural mediante la construcción, operación y mantenimiento, en calidad de propietario, **de la Estación de Compresión de Soto la Marina, en el Estado de Tamaulipas (México)**, por un período de al menos 20 años.

Esta infraestructura proporcionará una capacidad de compresión de gas natural hasta una cantidad máxima de 19 bcm y se interconectará con el gasoducto San Fernando Cempoala, propiedad de la compañía Petróleos Mexicanos (Pemex),

para incrementar la capacidad de transporte.

La **inversión** prevista para este proyecto es de en torno a **90 millones de dólares**. La operación está previsto que se financie bajo una estructura de Project Finance.

La Estación de Compresión de Soto la Marina está **en línea con la estrategia de Enagás de crecimiento internacional** en países estables como México, con inversiones en actividades core business, manteniendo un nivel óptimo de rentabilidad y estableciendo acuerdos con socios que aporten experiencia en el mercado local.

### Enagás incrementa su participación en la Planta de Regasificación GNL Quintero, en Chile

Enagás ha **incrementado su participación en la Planta de Regasificación GNL Quintero**, en Chile, con la adquisición del segundo tramo del 20% propiedad de BG Group.

Para la operación, **la compañía ha dado entrada como socio a Oman Oil Company con un 49% en la sociedad Terminal de Valparaíso**, de la que Enagás continuará siendo el socio mayoritario. **Enagás se convierte así en el principal accionista de la terminal.**

Esta operación se enmarca dentro del acuerdo que Enagás firmó para la compra en dos tramos a BG Group de su participación del 40% en GNL Quintero en abril de 2012. Para la compra del primer tramo del 20%, cerrada en septiembre de 2012, Enagás constituyó la sociedad Terminal de Valparaíso.

La adquisición de este segundo tramo del 20% restante ha supuesto para Terminal de Valparaíso una inversión de 176 millones de dólares (para Enagás 3,52 millones de dólares).

El accionariado de GNL Quintero queda compuesto por: Terminal de Valparaíso (40%), ENAP (20%), Endesa Chile (20%) y Metrogas (20%).

La planta de regasificación está ubicada en la Bahía de Quintero. En marcha desde 2009, tiene una capacidad total de almacenamiento de aproximadamente 330.000 m<sup>3</sup>, una capacidad total de regasificación de aproximadamente 10 millones de m<sup>3</sup> /día y una capacidad de carga de cisternas de 1.250 m<sup>3</sup> de GNL.

Además, está en marcha la ampliación de la capacidad de regasificación hasta 15 millones de m<sup>3</sup> /día y del patio de carga de cisternas hasta 2.500 m<sup>3</sup> de GNL.

Esta operación se encuentra **en línea con los criterios establecidos en la Actualización Estratégica 2013-2015**, anunciada en febrero, y encaja con el core business de la compañía y con los objetivos de rentabilidad y endeudamiento establecidos.

## CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

### Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sep 2013	Ene-Sep 2012	Var%
Ingresos por actividades reguladas	924,5	832,1	11,1%
Otros ingresos de explotación	54,6	36,7	48,7%
<b>Total ingresos</b>	<b>979,0</b>	<b>868,8</b>	<b>12,7%</b>
Gastos de personal	-62,4	-55,9	11,6%
Otros gastos de explotación	-154,3	-129,4	19,2%
<b>EBITDA</b>	<b>762,3</b>	<b>683,5</b>	<b>11,5%</b>
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-251,6	-229,0	9,9%
<b>EBIT</b>	<b>510,7</b>	<b>454,5</b>	<b>12,4%</b>
Resultado financiero	-85,0	-51,3	65,6%
Rdo. Puesta en Equivalencia	5,0	0,0	-
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>425,7</b>	<b>403,2</b>	<b>5,6%</b>
Impuesto sobre Sociedades	-126,6	-121,9	3,9%
Resultado atribuible a minoritarios	-0,5	-	-
<b>Beneficio neto del periodo</b>	<b>303,6</b>	<b>281,4</b>	<b>7,9%</b>

### Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	3T 2013	3T 2012	Var%
Ingresos por actividades reguladas	313,9	286,0	9,8%
Otros ingresos de explotación	15,6	14,7	6,3%
<b>Total ingresos</b>	<b>329,5</b>	<b>300,7</b>	<b>9,6%</b>
Gastos de personal	-20,9	-18,9	10,6%
Otros gastos de explotación	-50,6	-47,7	6,0%
<b>EBITDA</b>	<b>258,0</b>	<b>234,1</b>	<b>10,2%</b>
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-84,8	-78,0	8,8%
<b>EBIT</b>	<b>173,2</b>	<b>156,0</b>	<b>11,0%</b>
Resultado financiero	-31,6	-18,7	69,2%
Rdo. Puesta en Equivalencia	2,7	-	-
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>144,2</b>	<b>137,3</b>	<b>5,0%</b>
Impuesto sobre Sociedades	-42,5	-41,5	2,5%
Minoritarios	-0,2	0,0	-
<b>Beneficio neto del periodo</b>	<b>101,5</b>	<b>95,8</b>	<b>5,9%</b>

## **BALANCE CONSOLIDADO**

<b>Millones de euros (cifras no auditadas)</b>	<b>30-sep 2013</b>	<b>31-dic 2012</b>
Inmovilizaciones materiales e inmateriales	5.923,1	5.753,8
Inversiones contabilizadas método de participación	164,9	152,3
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	15,0	15,7
Otras inversiones financieras a lp	1,7	14,1
Activos por impuestos diferidos	67,0	42,0
<b>Activos no corrientes</b>	<b>6.171,6</b>	<b>5.977,9</b>
Existencias	16,3	13,8
Deudores	632,0	607,5
Otros activos financieros corrientes	3,7	2,2
Otros activos corrientes	4,1	2,4
Efectivo y otros medios equivalentes	1.541,0	1.479,6
<b>Activos corrientes</b>	<b>2.197,1</b>	<b>2.105,6</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>8.368,7</b>	<b>8.083,4</b>
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.478,7	1.379,4
Resultado después de impuestos	303,6	379,5
Dividendo activo a cuenta	-	-102,2
<b>Fondos propios</b>	<b>2.140,4</b>	<b>2.014,9</b>
Operaciones de cobertura	6,1	-13,7
Diferencias de conversión	-2,0	3,6
<b>Ajustes por cambio de valor</b>	<b>4,1</b>	<b>-10,1</b>
<b>Intereses minoritarios</b>	<b>13,3</b>	<b>0,0</b>
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>2.157,8</b>	<b>2.004,8</b>
Obligaciones y otros valores negociables	1.847,1	1.818,4
Deudas con entidades de crédito	2.261,1	2.700,4
Otros pasivos financieros	32,5	19,4
Pasivos por impuestos diferidos	416,1	422,0
Provisiones	184,7	175,4
Otros pasivos no corrientes	79,0	74,5
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>4.820,5</b>	<b>5.210,2</b>
Obligaciones y otros valores negociables	429,7	270,6
Deudas con entidades de crédito	536,4	286,9
Acreedores comerciales y cuentas a pagar	414,6	293,4
Otros pasivos financieros	9,7	17,5
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>1.390,4</b>	<b>868,4</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>8.368,7</b>	<b>8.083,4</b>

## ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

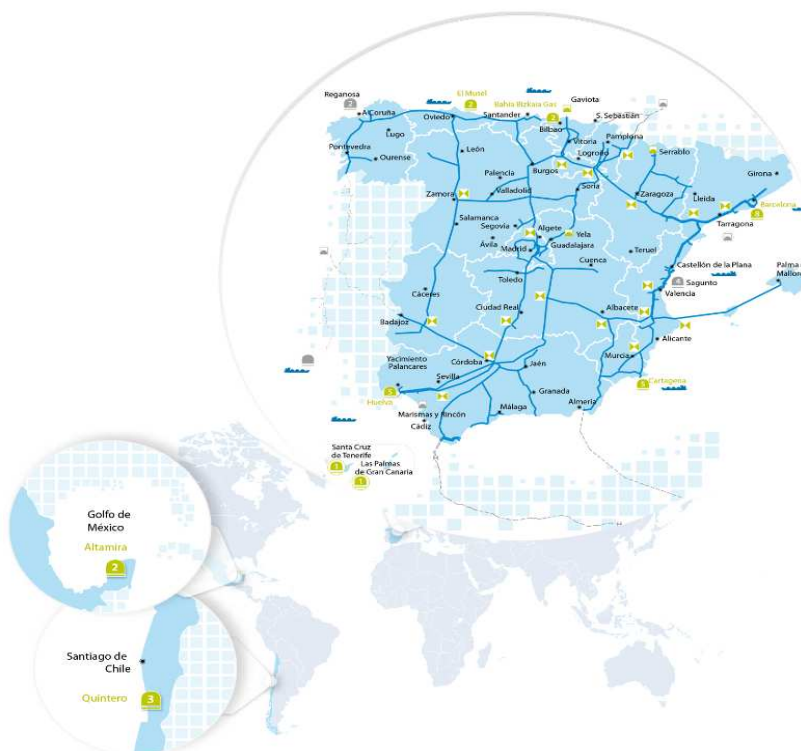
Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sep 2013	Ene-Sep 2012
<b>(A) RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>430,7</b>	<b>403,2</b>
<b>Ajustes al resultado consolidado</b>	<b>327,8</b>	<b>289,5</b>
Amortización de activos fijos	251,6	229,0
Otros ajustes al resultado	76,2	60,5
<b>Variación del capital circulante operativo</b>	<b>2,3</b>	<b>-107,4</b>
Existencias	-0,3	-9,1
Deudores y otras cuentas a cobrar	21,3	15,3
Otros activos corrientes	-5,0	-4,2
Acreeedores y otras cuentas a pagar	-13,8	-109,4
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>	<b>-122,2</b>	<b>-42,8</b>
Pagos de intereses	-76,0	-93,4
Cobros de intereses	15,2	36,2
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-61,4	14,4
<b>(B) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (A+1+2+3)</b>	<b>638,6</b>	<b>542,5</b>
<b>Pagos por inversiones</b>	<b>-429,4</b>	<b>-398,3</b>
Empresas del grupo y asociadas	-260,4	-161,4
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-167,8	-236,9
Otros activos financieros	-1,2	
<b>Cobros por desinversiones</b>	<b>9,7</b>	<b>3,8</b>
Empresas del grupo y asociadas	9,7	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	0,3
Otros activos financieros	0,0	3,5
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>	<b>4,8</b>	<b>0,0</b>
Otros cobros y (pagos) de actividades de inversión	4,8	
<b>(C) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (4+5)</b>	<b>-414,9</b>	<b>-394,5</b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero</b>	<b>1,2</b>	<b>-57,1</b>
Emisión	1.149,5	2.061,9
Devolución y amortización	-1.148,3	-2.119,0
<b>Pagos por dividendos</b>	<b>-163,5</b>	<b>-146,1</b>
<b>(D) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (6+7)</b>	<b>-162,3</b>	<b>-203,2</b>
<b>(E) FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO (B+C+D)</b>	<b>61,4</b>	<b>-55,2</b>
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.479,6	1.427,3
<b>EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO (E+8)</b>	<b>1.541,0</b>	<b>1.372,2</b>



## ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-09-2013		
<b>ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN</b>	<b>Unid.</b>	<b>m<sup>3</sup> ó m<sup>3</sup>/h</b>
Tanques GNL (número y capacidad)	18	2.037.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
<b>ACTIVOS DE TRANSPORTE</b>	<b>Unid.</b>	<b>Km</b>
Km. de gasoducto en explotación		10.132
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	486	
<b>ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS</b>	<b>Unid.</b>	<b>Mm<sup>3</sup>/día</b>
Nº de almacenamientos	3	
Inyección máxima		18,9
Producción máxima		27,4

Nota: Enagás participa con un 40% en la planta de regasificación de BBG, que actualmente dispone de dos tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m<sup>3</sup> y una capacidad nominal de regasificación de 800.000 m<sup>3</sup>(n)/h.



## ANEXO II: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

### Índices, certificaciones y agencias de evaluación

 <p>MEMBER OF <b>Dow Jones Sustainability Indices</b> In Collaboration with RobecoSAM</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 ha sido incluida en el índice Global Compact 100 en 2013.</p> <p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008.</p>	  	<p>El modelo de gestión de Enagás recibió en 2012 el Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM.</p> <p>El informe Anual 2012 de Enagás se elaboró según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC).</p> <p>Enagás, como compañía líder en reporte corporativo, participa desde 2011 en la iniciativa internacional 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>AA1000</p>	<p>El Informe anual 2012 de Enagás ha sido verificado, además, por cuarto año según la norma AA1000APS y por quinto año según la guía del Global Reporting Initiative (GRI) con un nivel de aplicación A+.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer &amp; Excellence desde 2009.</p>		<p>Enagás ha renovado en 2013 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), otorgado en 2007, habiendo alcanzado el nivel "B+ Proactiva".</p>
	<p>Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011.</p>		<p>Enagás renovó en 2012 el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" que obtuvo en 2010 y que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad, y ha recibido un reconocimiento expreso por el esfuerzo de la compañía en promover la presencia femenina en áreas de la compañía donde tradicionalmente están menos representadas.</p>
	<p>Enagás es Miembro del ranking Global 100 desde 2012.</p>		<p>Enagás fue certificada en 2012/2013, por tercer año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, y ha sido identificada como una de las mejores empresas para trabajar.</p>
	<p>Enagás es la única empresa española en el índice Vigeo World 120 desde 2012.</p>		<p>Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2008 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema, Acceso de Terceros a la Red (ATR), Gestión de los Sistemas de Información y Desarrollo de infraestructuras.</p>
	<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de oekom desde 2010.</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>Enagás mejoró su valoración en el Informe CDP Iberia 125 en 2012, alcanzando los 85 puntos en Disclosure y manteniendo el nivel B en Performance.</p>		

## **ANEXO III: Datos de Contacto**

### **Página web corporativa:**

[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

### **Contacto Relación con Inversores:**

**Teléfono: +34.91.709.93.30**

**Email: [investors@enagas.es](mailto:investors@enagas.es)**

**Dirección: Paseo de los Olmos 19. 28005 Madrid**

**Fax: +34.91.709.93.28**