

## INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO .....	1
PRINCIPALES MAGNITUDES .....	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS.....	3
INVERSIONES .....	3
ESTRUCTURA FINANCIERA .....	3
MAGNITUDES FÍSICAS.....	4
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 1T2013.....	4
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA .....	5
BALANCE CONSOLIDADO .....	6
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA	7
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	8
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y	
SOCIEDADES VINCULADAS .....	9
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y	
GESTIÓN SOSTENIBLE .....	13
ANEXO IV: Datos de Contacto .....	14

### Conference-call/Webcast:

**23 de abril 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)

## HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ En la comparación de resultados hay que tener en cuenta que en los resultados del primer trimestre de 2013 se incluye la aportación de GNL Quintero, que se consolida por puesta en equivalencia, y el primer trimestre de Altamira, consolidado proporcionalmente. Los resultados del primer trimestre del año 2012 no incorporaban estas aportaciones.
- ✓ El **Beneficio Neto** en el primer trimestre de 2013 se ha incrementado un **9,6%** hasta los **95,0 millones de euros, en línea con el presupuesto de la Compañía para el trimestre**. El crecimiento de los resultados a partir del segundo semestre será menor como consecuencia de la aportación de Altamira, Quintero y Yela en el segundo semestre de 2012 y la evolución del coste medio de la deuda, según lo contemplado en el presupuesto anual.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** del primer trimestre fue de **234,3 millones de euros**, un **9,4% superior** al obtenido en el mismo trimestre del ejercicio anterior. El **Resultado Operativo (EBIT)** a 31 de marzo de 2013 ha alcanzado los **152,7 millones de euros** lo que supone un crecimiento del **9,4%** en línea con lo esperado.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **308,4 millones de euros** y los **activos puestas en explotación** alcanzaron la cifra de **268,1 millones de euros**. La adquisición del 90% de Naturgas transporte está incluida en ambas magnitudes por importe de 245 millones de euros, aunque sin ninguna contribución en la cuenta de resultados.
- ✓ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo era de **3.693,9 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 63,6%.
- ✓ Las **disponibilidades financieras** de la Compañía a 31 de marzo ascienden a **2.410 millones de euros**.
- ✓ La **Junta General Ordinaria de Accionistas**, se celebrará mañana 24 de abril en segunda convocatoria. Entre las propuestas del orden del día, se incluye el **pago de un dividendo complementario de 0,684 euros brutos por acción**. La aprobación de la propuesta supondría un reparto de un dividendo bruto de 1,113 euros por acción con cargo al ejercicio 2012, lo que supone un incremento del **12,1%** respecto al dividendo del año anterior y un **Pay Out del 70%**.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el trimestre ascendió a 111.441 GWh, un **10,7% inferior** a la registrada en 2012. La demanda convencional del periodo disminuyó un 1%, aunque una vez corregida por laboralidad y temperatura registró un aumento del 0,7% respecto al primer trimestre de 2012.

## **PRINCIPALES MAGNITUDES**

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

#### **Cuenta de Resultados**

(mill €)	Enero-Marzo		
	2013	2012	Var %
<b>Ingresos Regulados</b>	289,2	270,7	6,8%
<b>Cash-Flow Operativo (EBITDA)</b>	234,3	214,2	9,4%
<b>Resultado Operativo (EBIT)</b>	152,7	139,6	9,4%
<b>Resultado Neto</b>	95,0	86,7	9,6%

#### **Balance y ratios financieros**

	Enero-Marzo	
	2013	2012
<b>Total Activo (€mill)</b>	8.311	7.923
<b>Deuda Neta (€mill)</b>	3.694	3.414
<b>Fondos Propios (€mill)</b>	2.112	1.954
<b>Deuda Neta/Total Activos (%)</b>	44,4%	43,1%
<b>Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)</b>	63,6%	63,6%

#### **Otras magnitudes**

(mill €)	Enero-Marzo		
	2013	2012	Var %
<b>Inversiones</b>	308,4	163,3	88,9%
<b>Activos puestos en explotación</b>	268,1	26,7	904,1%

## EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

En la comparación de resultados hay que tener en cuenta que en los resultados del primer trimestre de 2013 se incluye la aportación de GNL Quintero, que se consolida por puesta en equivalencia, y el primer trimestre de Altamira, consolidado proporcionalmente. Los resultados del primer trimestre del año 2012 no incorporaban estas aportaciones.

El **Resultado Neto** del primer trimestre de 2013 ha ascendido a **95,0 millones de euros, un 9,6% superior** a los 86,7 millones de euros obtenidos en el primer trimestre de 2012. El objetivo anual de crecimiento del beneficio neto en el ejercicio 2013 es del 5,5%.

El **Resultado Financiero** (-19,8 millones de euros) **augmentó ligeramente** respecto al del primer trimestre del ejercicio anterior, fundamentalmente por el aumento de la deuda respecto al mismo periodo de 2012.

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo de 2013 ha ascendido a **3.693,9 millones de euros, frente** a los 3.413,8 millones registrados a 31 de marzo de 2012.

Las amortizaciones de inmovilizado del trimestre han sido de 81,6 millones de euros, un 9,4% superiores a las del primer trimestre 2012, por el mayor volumen de activos puestos en explotación en el último año. De esta forma, el **EBIT** ha ascendido a **152,7 millones**, un **9,4%** por encima al obtenido a 31 de marzo de 2012.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 214,2 millones de euros a **234,3 millones de euros** al finalizar el primer trimestre de 2013, registrando un **crecimiento del 9,4%**.

Los **ingresos regulados** aumentaron un **6,8%** respecto al primer trimestre de 2012, crecimiento que se deriva de la incorporación de nuevos activos en operación.

El **total de ingresos de la Compañía** se situó en 311,9 millones de euros, un **12,5% por encima del total registrado en el 1T 2012**.

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 0,39 euros.

## INVERSIONES Y ACTIVOS PUESTOS EN EXPLOTACIÓN

En el primer trimestre de 2013, los **activos puestos en explotación** han ascendido a **268,1 millones de euros**, mientras que la **inversión realizada** ha sido de **308,4 millones de euros**.

Ambas magnitudes incluyen 245 millones de euros correspondientes a la adquisición del 90% de Naturgas 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 650 millones de euros y 550 millones de euros respectivamente.

## ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo de 2013 ha ascendido a **3.693,9 millones de euros**, superior a los 3.598,6 millones registrados al finalizar el ejercicio 2012 y a los 3.413,8 millones al finalizar marzo de 2012.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/deuda neta + fondos propios) al finalizar el primer trimestre del año 2013 se situó en el **63,6%**, similar al obtenido a 31 de marzo de 2012.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 31 de marzo ascendía al **80%**, totalmente en línea con el objetivo estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda. El **periodo medio de vencimiento es de 6,3 años**.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 31 de marzo, **266,4 millones de euros**, ha sido aplicado principalmente a la financiación de inversiones.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (2,6 millones de euros), refleja una cifra negativa de **-19,8 millones de euros**, frente al resultado financiero del primer trimestre del año 2012, que una vez incluida la activación de gastos financieros (5 millones de euros) alcanzó la cifra de 15,4 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 31 de marzo de 2013, ascendía a **2.410 millones de euros**.

## MAGNITUDES FÍSICAS

### Demanda

La **demanda de gas transportada** hasta el 31 de marzo de 2013 ascendió a 111.441 GWh, **un -10,7% inferior** a la registrada en el primer trimestre de 2012.

En esta cifra se incluyen exportaciones a través de las conexiones internacionales por un total de 8.284 GWh, y carga de buques por un total de 3.698 GWh.

La demanda convencional ascendió a 85.055 GWh, lo que supone una ligera contracción del

1,0% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior. Dicha demanda convencional corregida por laboralidad y temperatura registró un aumento del 0,7%.

Las entregas de gas para generación eléctrica en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados a 31 de marzo disminuyeron un 43,3% respecto al mismo trimestre del año 2012.

(GWh)	1T 2013	1T 2012	Var% 2013/2012
Demanda convencional	85.055	85.901	-1,0%
Demanda sector eléctrico	14.075	24.808	-43,3%
Tránsito y Exportaciones	8.284	9.373	-11,6%
Carga de buques	3.698	4.388	-15,7%
Gas de operación + gas talón	329	359	-8,4%
<b>Total demanda transportada</b>	<b>111.441</b>	<b>124.829</b>	<b>-10,7%</b>

## RESUMEN HECHOS RELEVANTES 1º trimestre 2013

### Nombramientos

Con fecha 21 de enero de 2013, Enagás informó del nombramiento de **D. Jesús David Álvarez Mezquíriz** vocal de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa. Con esta incorporación, la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa está en la actualidad compuesta exclusivamente por Consejeros Independientes.

### Cierre de la adquisición del 90% de Naturgas Energía Transporte

Enagás, a través de su filial Enagás Transporte S.A.U, cerró la adquisición del 90% de Naturgas Energía Transporte, según lo anunciado en julio del año 2012, por un importe de 245 millones de euros, tras los ajustes realizados durante el proceso. Esta sociedad pasará a denominarse Enagás Transporte del Norte.

## **CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA**

<b>Millones de euros (cifras no auditadas)</b>	<b>Ene-Mar 2013</b>	<b>Ene-Mar 2012</b>	<b>Var%</b>
Ingresos por actividades reguladas	289,2	270,7	6,8%
Otros ingresos de explotación	22,7	6,6	244,4%
<b>Total ingresos</b>	<b>311,9</b>	<b>277,3</b>	<b>12,5%</b>
Gastos de personal	-18,8	-18,9	-0,5%
Otros gastos de explotación	-58,8	-44,2	33,1%
<b>Cash Flow operativo (EBITDA)</b>	<b>234,3</b>	<b>214,2</b>	<b>9,4%</b>
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-81,6	-74,6	9,4%
<b>Resultado operativo ( EBIT )</b>	<b>152,7</b>	<b>139,6</b>	<b>9,4%</b>
Resultado financiero	-19,8	-15,4	28,6%
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>132,9</b>	<b>124,2</b>	<b>7,0%</b>
Impuesto sobre Sociedades	-39,1	-37,5	4,2%
Rdo. Sociedades puesta en equivalencia	1,2	0,0	-
<b>Resultado neto del periodo</b>	<b>95,0</b>	<b>86,7</b>	<b>9,6%</b>

## **BALANCE CONSOLIDADO**

<b>Millones de euros (cifras no auditadas)</b>	<b>31-mar 2013</b>	<b>31-dic 2012</b>
Inmovilizaciones materiales e inmateriales	5.966,2	5.753,8
Inversiones contabilizadas método de participación	160,8	152,3
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	18,2	15,7
Otras inversiones financieras a lp	8,9	14,1
Activos por impuestos diferidos	48,1	42,0
<b>Activos no corrientes</b>	<b>6.202,2</b>	<b>5.977,9</b>
Existencias	15,0	13,8
Deudores	594,5	607,5
Otros activos financieros corrientes	2,8	2,2
Otros activos corrientes	2,4	2,4
Efectivo y otros medios equivalentes	1.494,0	1.479,6
<b>Activos corrientes</b>	<b>2.108,7</b>	<b>2.105,6</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>8.310,9</b>	<b>8.083,4</b>
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.658,7	1.379,4
Resultado después de impuestos	95,0	379,5
Dividendo activo a cuenta	0,0	-102,2
<b>Fondos propios</b>	<b>2.111,8</b>	<b>2.014,9</b>
Operaciones de cobertura	-7,2	-13,7
Diferencias de conversión	1,3	3,6
<b>Ajustes por cambio de valor</b>	<b>-5,8</b>	<b>-10,1</b>
<b>Intereses minoritarios</b>	<b>12,8</b>	<b>0,0</b>
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>2.118,8</b>	<b>2.004,8</b>
Obligaciones y otros valores negociables	1.872,5	1.818,4
Deudas con entidades de crédito	2.341,2	2.700,4
Otros pasivos financieros	14,7	19,4
Pasivos por impuestos diferidos	420,3	422,0
Provisiones	175,9	175,39
Otros pasivos no corrientes	74,0	74,5
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>4.898,6</b>	<b>5.210,2</b>
Obligaciones y otros valores negociables	359,6	270,6
Deudas con entidades de crédito	609,2	286,9
Acreedores comerciales y cuentas a pagar	309,9	293,4
Otros pasivos financieros	14,8	17,5
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>1.293,5</b>	<b>868,4</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>8.310,9</b>	<b>8.083,4</b>

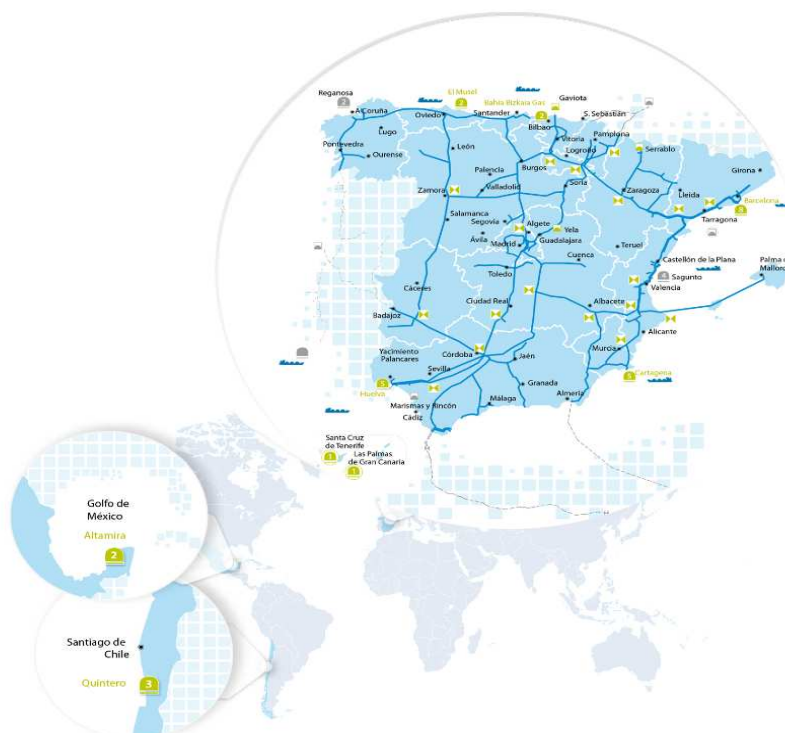
## ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2013	Ene-Mar 2012
<b>(A) RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>134,0</b>	<b>124,2</b>
<b>Ajustes al resultado consolidado (1)</b>	<b>96,2</b>	<b>90,1</b>
Amortización de activos fijos	81,6	74,6
Otros ajustes al resultado	14,6	15,5
<b>Variación del capital circulante operativo (2)</b>	<b>26,5</b>	<b>-125,8</b>
Existencias	-1,1	-9,0
Deudores y otras cuentas a cobrar	13,0	-59,8
Otros activos corrientes	-1,9	-0,1
Acreedores y otras cuentas a pagar	16,5	-57,0
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación (3)</b>	<b>9,6</b>	<b>28,6</b>
Pagos de intereses	-12,5	-21,7
Cobros de intereses	6,6	5,3
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	15,4	45,0
<b>(B) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (A+1+2+3)</b>	<b>266,4</b>	<b>117,1</b>
<b>Pagos por inversiones (4)</b>	<b>-280,4</b>	<b>-83,1</b>
Empresas del grupo y asociadas	-249,3	-3,5
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-30,7	-79,5
Otros activos financieros	-0,4	0,0
<b>Cobros por desinversiones (5)</b>	<b>0,0</b>	<b>3,8</b>
Empresas del grupo y asociadas	0,0	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	0,3
Otros activos financieros	0,0	3,5
<b>(C) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (4+5)</b>	<b>-280,4</b>	<b>-79,3</b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero (6)</b>	<b>28,4</b>	<b>77,1</b>
Emisión	512,3	879,2
Devolución y amortización	-483,9	-802,1
<b>Pagos por dividendos (7)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>(D) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (6+7)</b>	<b>28,4</b>	<b>77,1</b>
<b>(E) FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO (B+C+D)</b>	<b>14,4</b>	<b>114,9</b>
<b>Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo (8)</b>	<b>1.479,6</b>	<b>1.427,3</b>
<b>EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO (E+8)</b>	<b>1.494,0</b>	<b>1.542,2</b>
Caja y bancos	112,2	23,6
Otros activos financieros	1.381,8	1.518,6

## ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-03-2013		
<b>ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN</b>	<b>Unid.</b>	<b>m<sup>3</sup> ó m<sup>3</sup>/h</b>
<b>Tanques GNL (número y capacidad)</b>	<b>18</b>	<b>2.037.000</b>
<b>Capacidad nominal de regasificación</b>		<b>4.650.000</b>
<b>Cargaderos de cisternas</b>	<b>9</b>	
<b>ACTIVOS DE TRANSPORTE</b>	<b>Unid.</b>	<b>Km</b>
<b>Km. de gasoducto en explotación</b>		<b>10.126</b>
<b>Estaciones de compresión</b>	<b>18</b>	
<b>Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)</b>	<b>484</b>	
<b>ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS</b>	<b>Unid.</b>	<b>Mm<sup>3</sup>/día</b>
<b>Nº de almacenamientos</b>	<b>3</b>	
<b>Inyección máxima</b>		<b>18,9</b>
<b>Producción máxima</b>		<b>27,4</b>

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. Adicionalmente Enagás participa con un 40% en la planta de regasificación de Altamira (México) y con un 20% en la planta de regasificación de GNL Quintero (Chile)





## **ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS**

### **Introducción**

Enagás, S.A. viene publicando trimestralmente, desde el año 2003, información sobre las operaciones que realiza con entidades vinculadas a ella. A raíz de la entrada en vigor de la Orden EHA/3050/2004, de 15 de septiembre, el formato de dicha información cambia, para adaptarse a los requerimientos de la nueva normativa.

Como aspectos a tener en cuenta en relación con la información sobre operaciones vinculadas destacan los siguientes:

- a) Las operaciones vinculadas de cuantía significativa y que exceden del tráfico habitual de Enagás, S.A. son aprobadas por el Consejo de Administración de la Compañía, previo informe de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa.
- b) De acuerdo con la Orden EHA/3050/2004, no es necesario informar acerca de aquellas operaciones que, perteneciendo al tráfico ordinario de la Compañía, se efectúen en condiciones normales de mercado y sean de escasa relevancia. A estos efectos, y teniendo en cuenta las magnitudes propias de los estados contables de Enagás, S.A. se consideran de escasa relevancia aquellas operaciones que, de manera acumulada, no alcanzan la cantidad de tres millones de euros (3.000.000 de euros), sin perjuicio de que se informe puntualmente de transacciones que no alcancen dicho umbral.
- c) Si en el texto no se indica otra cosa, las operaciones corresponden a contratos firmados con anterioridad al periodo de referencia. Cuando se trata de nuevas relaciones, derivadas de contratos o compromisos asumidos durante el año, se señala expresamente.
- d) No será necesario informar sobre las operaciones entre sociedades o entidades de un mismo grupo consolidado, siempre y cuando hubieran sido objeto de eliminación en el proceso de elaboración de los estados financieros consolidados y formaran parte del tráfico habitual de las sociedades o entidades en cuanto a su objeto y condiciones.

### **1. Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades sobre las que ejerce control**

#### **• Operaciones con Altamira LNG CV**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha registrado unos ingresos de 117 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

#### **• Operaciones con Gasoducto de Morelos S.A.P.I de C.V**

Préstamo participativo que Enagás S.A. ha realizado en favor de Gasoducto de Morelos S.A.P.I de C.V., durante 2012, por importe de 20.202 miles de dólares USA, equivalente a 15.688 miles de euros y con vencimiento en 2031. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

Adicionalmente, Enagás, S.A. ha aportado como AFAC (aportaciones para futuras ampliaciones de capital) a favor de Gasoducto de Morelos S.A.P.I de C.V. un total de 16.765 miles de dólares USA equivalentes a 12.874 miles de euros.

### • Operaciones con Enagás Internacional, S.L.U.-

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha registrado unos ingresos de 261 miles de euros por servicios Holding.

### • Operaciones con Enagás Transporte, S.A.U.-

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha registrado unos ingresos de 29.513 miles de euros.

### • Operaciones con Enagás GTS, S.A.U.-

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha registrado unos ingresos de 4.598 miles de euros y unos gastos de 338 miles de euros.

### • Operaciones con Bahía de Bizkaia Gas, S.L.-

Enagas S.A. mantiene una garantía a BBG por importe máximo de 10 millones de euros.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha registrado unos ingresos de 365 miles de euros en concepto de Servicios de Ingeniería.

### • Operaciones con Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A.-

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. ha registrado unos ingresos de 23 miles de euros en concepto de Servicios Holding.

## **2. Operaciones de Enagás Transporte, S.A.U con sociedades sobre las que ejerce control.**

### • Operaciones con Gasoducto Al-Andalus, S.A.-

Enagás Transporte, S.A.U tiene concedido a favor de esta sociedad un préstamo cuyo saldo a 31/03/2013 asciende a 3.896 miles de euros. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A.U. ha registrado unos ingresos de 3.122 miles de euros y unos gastos de 4.395 miles de euros.

### • Operaciones con Enagás Transporte del Norte, S.A.U.-

Enagás Transporte, S.A.U concedió el 15 de febrero de 2013 a esta sociedad un préstamo 129.654 miles de euros. Adicionalmente, el 1 de marzo de 2013 Enagás Transporte, S.A.U concedió un préstamo de 2.271 miles de euros a Enagás Transporte del Norte, S.A. cuyo saldo a 31 de marzo de 2013 asciende a 271 miles de euros.

Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

### • Operaciones con Gasoducto de Extremadura, S.A.-

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A. ha registrado unos ingresos de 1.836 miles de euros y unos gastos de 2.309 miles de euros.

### **3. Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades sobre las que ejerce una influencia significativa: Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.L., Palencia 3 investigación, desarrollo y explotación, S.L., GNL Quintero, S.A.**

No se han realizado operaciones sobre las que informar.

### **4. Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades que ejerzan sobre ella una influencia significativa:**

#### **• Operaciones con Kutxa Bank, S.A.-**

Enagás, S.A. tiene una línea de crédito con Kutxa Bank por importe de 25.000 miles de euros y una línea de avales por importe de 6.000 miles de euros. Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con Kutxa Bank en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

### **5. Operaciones de Enagás, S.A. con los administradores, los directivos y los familiares próximos de unos y otros (apartado "b" del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004).**

Las dietas percibidas por los miembros del Consejo de Administración de Enagás, S.A. ascendieron, a 31 de marzo de 2013, a la cantidad de 237 miles de euros. La retribución de los miembros del Comité de Dirección durante el primer trimestre de 2013 ha sido de 2.024 miles de euros.

### **6. Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades en las que los administradores y directivos ejercen influencia significativa. (apartado "d" del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004)**

#### **• Operaciones con Banco Sabadell**

Banco Sabadell y Enagás Transporte S.A.U tienen formalizado:

1. Un préstamo bajo la modalidad de intermediación financiera de 100.000 miles de euros correspondientes al tramo C del préstamo otorgado por el BEI, por importe de 1.000 millones de euros.
2. Una línea de avales por importe de 6.000 miles de euros.
3. Un préstamo de 150.000 miles de euros con vencimiento en 2015.
4. Un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50.000 miles de euros con vencimiento en 2015

Adicionalmente, Enagás, S.A. mantiene con Banco Sabadell una línea de crédito por importe de 6.000 miles de euros.

Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con Banco Sabadell en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

#### **• Operaciones con EULEN, S.A.**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás, S.A. no ha recibido ingresos y ha tenido unos gastos de 324 miles de euros.

**7. Operaciones de Enagás Transporte, S.A.U. con sociedades en las que los administradores y directivos ejerzan una influencia significativa.**

• **Operaciones con EULEN, S.A.**

Prestación de servicios: por este concepto Enagás Transporte, S.A. no ha registrado ingresos y ha tenido unos gastos de 75 miles de euros.

## ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

### Índices, certificaciones y agencias de evaluación



Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 el Informe de Progreso mantiene el nivel GC Advanced



El modelo de gestión de Enagás ha recibido en 2012 el Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM



Enagás ha sido confirmado como miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) en 2012. Enagás es miembro desde 2008 de este índice



Enagás, como compañía líder en reporte corporativo, participa desde 2011 en la iniciativa internacional liderada por el International Integrated Reporting Council (IIRC) para la elaboración de informes integrados, compartiendo conocimiento y mejores prácticas en la materia.



FTSE4Good

Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.



AA1000

El Informe anual 2012 de Enagás ha sido verificado por cuarto año según la norma AA1000APS, y ha sido elaborado de acuerdo a la guía Global Reporting Initiative (GRI) con un nivel de aplicación A+.



Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence desde 2009.



Enagás ha renovado en 2012 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), otorgado en 2007, habiendo alcanzado el nivel "B+".



Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011



Enagás ha renovado 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.



Enagás ha sido reconocida como una de las 100 empresas más sostenibles del mundo en 2012, líder mundial del sector utilities y primera empresa española según el índice Global 100



Enagás ha sido certificada en 2012, por tercer año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, y ha sido identificada como una de las mejores empresas para trabajar



Enagás es la única empresa española en el índice Vigeo World 120.



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



Enagás mantiene la valoración "B Prime" de oekom desde 2010.



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.



Enagás ha mejorado su valoración en el Informe CDP Iberia 125 en 2012, alcanzando los 85 puntos en Disclosure y manteniendo el nivel B en Performance.

## **ANEXO IV: 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**