



INDICE

INDICE.....	1
HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS.....	3
INVERSIONES	3
Activos puestos en explotación	3
Inversión realizada.....	3
ESTRUCTURA FINANCIERA	3
MAGNITUDES FÍSICAS.....	5
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 1T2012.....	5
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA	6
BALANCE CONSOLIDADO	7
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA	8
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	9
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y	
SOCIEDADES VINCULADAS	10
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y	
GESTIÓN SOSTENIBLE	14
ANEXO IV: Datos de Contacto	15

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ Los resultados del primer trimestre del año 2012 incorporan el impacto de la integración del almacenamiento subterráneo de Gaviota pero no incluyen el 40% de la participación en la planta de regasificación de Altamira (se incorporará a trimestre vencido)
- ✓ El **Beneficio Neto** en el primer trimestre de 2012 se ha incrementado **un 0,8%** hasta los **86,7 millones de euros, en línea con el objetivo de crecimiento establecido para el ejercicio 2012.**
- ✓ Los **gastos operativos** del trimestre **han aumentado en términos homogéneos un 2,3%**, mientras que los **ingresos totales se han incrementado un 8%.**
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** del primer trimestre fue de **214,2 millones de euros, un 4% superior** al obtenido el ejercicio pasado. El **Resultado Operativo (EBIT)** a 31 de marzo de 2012 ha alcanzado los **139,6 millones de euros** lo que supone un crecimiento del **0,7%**.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **163,3 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **26,7 millones de euros.**
- ✓ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo fue de **3.413,8 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 63,6%.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el primer trimestre de 2012 aumentó un **1,4%** respecto a la registrada en el mismo periodo de 2011.
- ✓ En la **Junta General de Accionistas**, celebrada el 30 de marzo, se aprobaron todas las propuestas del orden del día. Entre ellas se aprobó **pagar el día 5 de julio un dividendo complementario de 0,612 euros brutos por acción**, cifra complementaria al dividendo ya satisfecho en el mes de diciembre de 2011. De esta forma el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2011, ha sido de 0,99 euros brutos por acción (Pay-Out del 65%), lo que supone un incremento del 18,5% respecto al dividendo del año anterior.

Conference-call/Webcast:

24 de abril de 2012. 10.00 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

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Marzo (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Marzo		
	2012	2011	Var %
Ingresos Regulados	270,7	242,1	11,8%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	214,2	205,9	4,0%
Resultado Operativo (EBIT)	139,6	138,7	0,7%
Resultado Neto	86,7	86,0	0,8%

Balance y ratios financieros

	Enero-Marzo	
	2012	2011
Total Activo (€mill)	7.923	6.824
Deuda Neta (€mill)	3.414	3.179
Fondos Propios (€mill)	1.954	1.695
Deuda Neta/Total Activos (%)	43,1%	46,6%
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	63,6%	65,2%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Marzo		
	2012	2011	Var %
Inversiones	163,3	130,0	25,6%
Activos puestos en explotación	26,7	165,0	-83,8%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

El **Resultado Neto** del primer trimestre de 2012 ha ascendido a **86,7 millones de euros, un 0,8% superior** a los 86 millones de euros obtenidos en el primer trimestre de 2011 y en línea con el objetivo de crecimiento establecido para el año 2012.

El **Resultado Financiero** (-15,4 millones de euros) **disminuyó ligeramente** respecto al del primer trimestre del ejercicio anterior.

Las amortizaciones de inmovilizado del trimestre han sido de 74,6 millones de euros, un 11% superiores a las del año 2011, en línea con el mayor volumen de activos puestos en explotación en el último año y por la incorporación del almacenamiento subterráneo de Gaviota. De esta forma, el **EBIT** ha ascendido a **139,6 millones**, un **0,7%** por encima al obtenido a 31 de marzo de 2011.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 205,9 millones de euros a **214,2 millones de euros** al finalizar el primer trimestre de 2012, registrando un **crecimiento del 4%**.

En términos homogéneos, una vez excluido el impacto del almacenamiento de Gaviota y otros gastos no recurrentes incluidos en el primer trimestre de 2012, los **gastos operativos crecieron un 2,3%** frente al mismo periodo del año anterior.

Los **ingresos totales han crecido un 8,0%**.

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 0,36 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el trimestre ha ascendido a 0,90 euros.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

En el primer trimestre de 2012, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **26,7 millones de euros**.

Inversión realizada

Hasta el 31 de marzo de 2012 Enagás ha invertido **163,3 millones de euros**, cifra que incluye 78,8 millones de euros de provisión por desmantelamiento de plantas de regasificación. Este volumen de inversión está en línea con el objetivo de la Compañía de invertir 550 millones de euros al finalizar el año.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo de 2012 ha ascendido a **3.413,8 millones de euros, cifra muy similar** a los 3.442,6 millones de euros registrados al finalizar el ejercicio 2011 y ligeramente superior a los 3.178,6 millones registrados a 31 de marzo de 2011.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/deuda neta+ fondos propios) al finalizar el primer trimestre de 2012 se ha situado en el **63,6%**, frente al 65,2% obtenido en marzo de 2011.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 31 de marzo ascendía al **79%**, en línea con el objetivo estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda. Cabe destacar que en el primer trimestre del año se han realizado nuevas coberturas sobre un total de 200 millones de euros.

Adicionalmente, a 31 de marzo el **82%** de la deuda financiera se encontraba a

Resultados 1T 2012

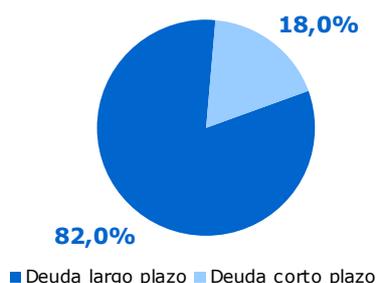
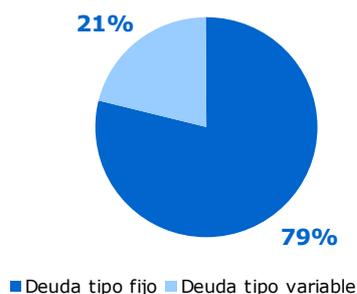
largo plazo con un **periodo medio de vencimiento de 6 años**.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 31 de marzo, **117,1 millones de euros**, ha sido aplicado principalmente a la financiación de inversiones.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (5 millones de euros), refleja una cifra negativa de **15,4 millones de euros**, frente al resultado financiero del primer trimestre de 2011, que una vez incluida la activación de gastos financieros (6,4 millones de euros) alcanzó la cifra de negativa 15,9 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada al término del primer trimestre de 2012, ascendía a **2.459 millones de euros** lo que permite disponer de los recursos financieros suficientes para desarrollar la totalidad de las inversiones previstas en el plan estratégico 2010-2014 en condiciones óptimas, tanto en términos de plazo como de coste financiero.

Cabe destacar que el **2 de marzo** tuvo lugar la firma con **el Banco Europeo de Inversiones (BEI) de un préstamo de 175 millones de euros**, correspondiente al último tramo del préstamo de 1.000 millones concedido en el ejercicio 2008.



MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 31 de marzo de 2012 ascendió a 124.688 GWh, un 1,4% por encima de la registrada en el primer trimestre de 2011.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 9.312 GWh y 4.307 GWh en concepto de carga de buques.

El primer trimestre de 2012 muestra una demanda convencional superior a la registrada en el mismo periodo en un 6,5%, mientras que las entregas de gas para generación eléctrica en centrales

térmicas convencionales y ciclos combinados en el trimestre disminuyeron un 16,9% respecto al mismo periodo del año 2011.

Puntas de demanda

La demanda convencional de gas natural, destinada a los consumos doméstico-comercial, industrial y cogeneración, alcanzó el 3 de febrero el récord histórico de 1.249 GWh, debido principalmente al efecto de las bajas temperaturas. Esta cifra superó en un 5,9% al récord del invierno pasado de 1.179 GWh.

(GWh)	1T 2012	1T 2011	Var% 2012/2011
Demanda convencional	85.940	80.717	6,5%
Demanda sector eléctrico	24.804	29.864	-16,9%
Exportaciones	9.312	11.084	-16,0%
Carga de buques	4.307	956	350,5%
Gas de operación + gas talón	325	374	-13,1%
Total demanda transportada	124.688	122.995	1,4%

RESUMEN HECHOS RELEVANTES 1T2012

Junta General de Accionistas 2012

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Enagás S.A. se celebró el pasado día 30 de marzo de 2012, en segunda convocatoria, quedó constituida con un quórum del 55,7%.

En ella se aprobaron todas las propuestas que el Consejo de Administración sometía a su consideración, con relación a los puntos incluidos en su Orden del día.

Entre dichas propuestas se aprobó pagar el día 5 de julio un dividendo complementario de 0,61180956 euros brutos por acción, cifra complementaria al dividendo satisfecho en el mes de diciembre de 2011, también con cargo a los resultados del ejercicio 2011. De esta forma el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2011, ha sido de 0,99 euros brutos por acción, lo que supone aplicar un pay out del 65% y un incremento del 18,5% respecto al dividendo del año anterior.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2012	Ene-Mar 2011	Var%
Ingresos por actividades reguladas	270,7	242,1	11,8%
Otros ingresos de explotación	6,6	14,5	-54,6%
Total ingresos	277,3	256,6	8,0%
Gastos de personal	-18,9	-16,4	15,4%
Otros gastos de explotación	-44,2	-34,4	28,5%
Cash Flow operativo (EBITDA)	214,2	205,9	4,0%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-74,6	-67,2	11,0%
Resultado operativo (EBIT)	139,6	138,7	0,7%
Resultado financiero	-15,4	-15,9	-3,3%
Resultado antes de impuestos	124,2	122,7	1,2%
Impuesto sobre Sociedades	-37,5	-36,8	2,0%
Resultado neto del periodo	86,7	86,0	0,8%

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	31-mar 2012	31-dic 2011
Inmovilizaciones inmateriales	52,9	54,8
Inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales	5.670,5	5.580,1
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	8,3	4,7
Otras inversiones financieras a lp	28,4	53,6
Activos por impuestos diferidos	31,6	29,4
Activos no corrientes	5.791,6	5.722,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,0	0,0
Existencias	14,0	13,8
Deudores	571,3	545,0
Otros activos financieros corrientes	3,0	6,6
Otros activos corrientes	1,2	2,1
Efectivo y otros medios equivalentes	1.542,2	1.427,3
Activos corrientes	2.131,7	1.994,8
TOTAL ACTIVO	7.923,3	7.717,4
<i>Capital suscrito</i>	<i>358,1</i>	<i>358,1</i>
Reserva legal y estatutaria	71,6	71,6
Otras reservas	1.168,4	1.168,4
Reservas de consolidación	-4,2	-4,4
<i>Reservas</i>	<i>1.235,8</i>	<i>1.235,6</i>
Resultado de ejercicios anteriores	364,6	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	86,7	364,6
Dividendo activo a cuenta	-91,0	-91,0
Fondos propios	1.954,3	1.867,4
Operaciones de cobertura	-9,9	-5,8
Ajustes por cambio de valor	-9,9	-5,8
Patrimonio Neto	1.944,4	1.861,6
Provisiones	171,1	91,6
Pasivos financieros no corrientes	3.503,1	3.323,1
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,7	0,7
Pasivos por impuestos diferidos	388,2	386,8
Otros pasivos no corrientes	74,6	76,0
Pasivos no corrientes	4.137,7	3.878,1
Pasivos vinculados con activos disp. venta	0,0	0,0
Provisiones corrientes	0,0	0,0
Pasivos financieros corrientes	1.493,7	1.606,5
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p	4,8	4,7
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	342,8	366,5
Otros pasivos corrientes	0,0	0,0
Pasivos corrientes	1.841,2	1.977,7
TOTAL PASIVO	7.923,3	7.717,4

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2012	Ene-Mar 2011
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	124,2	122,7
Ajustes al resultado consolidado	90,1	74,7
Amortización de activos fijos	74,6	67,2
Otros ajustes al resultado	15,5	7,5
Variación del capital circulante operativo	-125,8	-81,1
Existencias	-9,0	0,3
Deudores y otras cuentas a cobrar	-59,8	-32,9
Otros activos corrientes	-0,1	-0,1
Acreedores y otras cuentas a pagar	-57,0	-48,4
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	28,6	-15,6
Pagos de intereses	-21,7	-18,5
Cobros de intereses	5,3	10,1
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	45,0	-7,2
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	117,1	100,7
Pagos por inversiones	-83,1	-123,7
Empresas del grupo y asociadas	-3,5	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-79,5	-123,6
Otros activos financieros	0,0	-0,1
Cobros por desinversiones	3,8	32,1
Empresas del grupo y asociadas	0,0	22,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,3	10,1
Otros activos financieros	3,5	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-79,3	-91,7
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	77,1	-73,8
Emisión	879,2	71,0
Devolución y amortización	-802,1	-144,8
Pagos por dividendos	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	77,1	-73,8
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	114,9	-64,7
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.427,3	1.087,1
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.542,2	1.022,3
Caja y bancos	23,6	28,5
Otros activos financieros	1.518,6	993,8

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-03-2012		
ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m³ ó m³/h
Tanques GNL (número y capacidad)	18	2.037.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		9.280
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	436	
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm³/día
Nº de almacenamientos	2	
Inyección máxima		8,9
Producción máxima		12,4

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 m³ y una capacidad nominal de regasificación de 800.000 m³(n)/h.

Mapa de infraestructuras del Sistema Gasista Español



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.

Operaciones de Enagás S.A. con sociedades de su grupo

Operaciones con "Gasoducto Al Andalus S.A"

Enagás, S.A. tiene concedido a favor de esta sociedad un préstamo por importe de 9,0 millones euros.

Asimismo, Enagás, S.A. ha tenido un coste de 4,4 millones de euros en concepto de derechos de transporte derivado de los contratos a largo plazo suscritos entre ambas y ha tenido unos ingresos de 1,3 millones de euros en concepto de prestación de servicios de mantenimiento de gasoducto y canon corporativo.

Operaciones con "Gasoducto Extremadura S.A"

Enagás, S.A. ha tenido un coste de 2,2 millones de euros en concepto de derechos de transporte derivado de los contratos a largo plazo suscritos entre ambas y ha tenido unos ingresos de 1,3 millones de euros en concepto de prestación de servicios de mantenimiento de gasoducto y canon corporativo.

Operaciones con Gasoducto Escombreras, S.L.

En octubre de 2011 Gasoducto Escombreras, S.L. concedió a Enagas, S.A. una línea de crédito de un máximo de 5 millones de euros con vencimiento en 2012 (renovable anualmente). A 31 de marzo de 2012, el saldo dispuesto asciende a 4,7 millones de euros.

Operaciones con “Enagás Altamira, S.L. Sociedad Unipersonal”

1) Préstamo que Enagás, S.A. realizó en favor de Enagás-Altamira, S.L. por importe de 2,1 millones de euros. Es un préstamo a corto plazo concedido en el tercer trimestre de 2011 y con vencimiento el 5 de septiembre de 2012. Las condiciones pactadas cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

En virtud del préstamo suscrito, Enagás, S.A. adelantó a Enagás-Altamira S.L. los importes (por pago a cuenta y comisiones por extensión) que debían abonarse en virtud del contrato de compraventa de las acciones de las sociedades Altamira LNG Investment I, BV, Altamira LNG Investment II, BV y Altamira LNG Investment III, BV.

En virtud del mencionado contrato de compraventa, el comprador (Altamira LNG CV) se comprometió a abonar a los vendedores determinados importes como pago a cuenta del precio y comisiones por extensión del plazo para el cumplimiento de condiciones suspensivas, que posteriormente se dedujeron del precio.

A este respecto hay que tener en cuenta que:

(i) En la medida en que Altamira LNG CV no disponía de fondos suficiente para hacer frente a esos pagos, los socios de Altamira LNG CV abonaron por cuenta de ésta los importes correspondientes en virtud del contrato de compraventa (surgiendo un crédito en favor de los socios de Altamira LNG CV por los referidos adelantos).

(ii) En la medida en que Enagás-Altamira, S.L. (como socia de Altamira LNG CV) aún no se había constituido o, según el caso, no disponía de fondos suficientes para hacer los pagos indicados en el punto (i) anterior, Enagás, S.A. (como socio único de Enagás-Altamira, S.L.) procedió al pago de dichos importes por cuenta de Enagás-Altamira, S.L. surgiendo el préstamo antes indicado entre ambas entidades.

Operaciones entre Enagás-Altamira, S.L. y Altamira LNG C.V.

1) El 6 de Septiembre de 2011 se firmó un contrato de préstamo entre Vopak LNG Holding Mexico B.V y Enagas-Altamira S.L. (“Shareholder Loan”) a Altamira LNG C.V. por un importe total de 17,500 millones de dólares USA, equivalentes a 11,9 millones de euros. Por parte de Enagas-Altamira S.L. se desembolsaron 7 millones de dólares USA, equivalentes a 4,7 millones de euros. El vencimiento inicial es el 5 de septiembre de 2012. Las condiciones pactadas cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

En consecuencia, Enagás-Altamira, S.L. y Altamira LNG C.V. tienen suscrito un préstamo participativo subordinado, por importe de 7 millones de dólares USA, equivalentes a 4,7 millones de euros, en cumplimiento de las obligaciones contraídas en cumplimiento de ese contrato de Préstamo (“Shareholder Loan”).

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

Operaciones con Bahía de Bizkaia Gas, S.L

Resultados 1T 2012

Enagás, S.A. ha recibido de esta sociedad, unos ingresos de 149 miles de euros por servicios de ingeniería.

Sociedades que ejercen una influencia significativa en Enagás y sobre las que ésta ejerce una influencia significativa:

Operaciones con Kutxa Bank, S.A

1) Enagás, S.A. tiene una línea de crédito con Kutxa Bank por importe de 25 millones de euros y una línea de avales por importe de 6 millones de euros.

2) También mantiene con Kutxa Bank un préstamo por importe de 100 millones 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.

Operaciones 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 2012, a la cantidad de 1,8 millones de euros.

Operaciones con otras partes vinculadas (apartado "d" del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004)

Operaciones con Banco Mare Nostrum (y/o Caja Murcia)

Enagás, S.A. mantiene una línea de crédito con Banco Mare Nostrum (Caja Murcia) por importe de 35 millones de euros y tiene una línea de avales por importe de 6 millones de euros.

Las condiciones pactadas en todos los contratos financieros firmados con Banco Mare Nostrum (Caja Murcia) en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las habituales de mercado.

Operaciones con Banco Sabadell

Banco Sabadell y Enagás, S.A. tienen formalizado un préstamo bajo la modalidad de intermediación financiera de 100,00 millones de euros correspondientes al tramo C del préstamo otorgado por el BEI, por importe de 1.000 millones de euros.

Adicionalmente, mantiene con Banco Sabadell una línea de crédito por importe de 6 millones de euros a tres años y una línea de avales por importe de 6 millones de euros.

Enagás tiene con Banco Sabadell un préstamo de 150 millones de euros a tres años y vencimiento en 2012.

Adicionalmente, Enagás, S.A. ha formalizado en febrero de 2012 con Banco Sabadell un préstamo de 150 millones de euros a tres años y vencimiento en 2015.

Por último, Enagás, S.A. tiene suscrito con Banco Sabadell un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50 millones de euros desde noviembre de 2009 hasta noviembre de 2012 y en marzo de 2012 Enagas ha formalizado un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50 millones de euros con vencimiento en 2015.

Resultados 1T 2012

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 Grupo Eulen

Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 0,5 millones de euros en concepto de mantenimiento de edificios e instalaciones.

Operaciones con Naturgás Energía Grupo S.A

1) Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 5 millones de euros, correspondientes a compra de gas para autoconsumos por importe de 3,5 millones de euros y servicios de gas por importe de 1,5 millones de euros.

2) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Naturgas Comercializadora, S.A 16 contratos de ATR, de los cuales 15 son a largo plazo y 1 es a corto plazo.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2012 se han prestado los servicios siguientes: se han regasificado 1.377,6 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 2,2 millones de euros; se han transportado 813,4 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 0,5 millones de euros; por último, se han almacenado 1.544,7 GWh habiéndose facturado por estos servicios 2.7 millones de euros. Los contratos de ATR son modelos normalizados aprobados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo, al igual que los peajes facturados por Enagás, S.A.

Operaciones con Iberdrola S.A

1) Enagás, S.A. ha tenido unos costes totales de 1,6 millones de euros, correspondientes a la compra de gas para autoconsumo por importe de 1,3 millones de euros y recepción de servicios de energía eléctrica por importe de 0,2 millones de euros y alquiler de oficina por importe de 0,8 millones de euros.

2) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con el Grupo Iberdrola S.A. un total de 23 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 1 es a corto plazo y 22 a largo plazo. En el primer trimestre, a su vez, se han suscrito 2 contratos de ATR, que no continúan en vigor.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2012 se han prestado los servicios siguientes: se han regasificado 2.428,9 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 5,2 millones de euros; se han transportado 2.270,5 GWh, habiéndose facturado por estos servicios incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción 5,3 millones de euros; por último, se han almacenado 2.368,2 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 6,4 millones de euros. Los contratos de ATR son modelos normalizados aprobados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo, al igual que los peajes facturados por Enagás, S.A.

Operaciones con Hidroeléctrica del Cantábrico S.A

Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocantábrico Energía S.A. y HC Energía Gas, S.L. 8 contratos de ATR a largo plazo. En el primer trimestre, se han suscrito 4 contratos de ATR, de los que a 31 de marzo de 2012 continúa en vigor 1. No se regasificó, habiéndose facturado por estos servicios, únicamente el término fijo que por ley corresponde facturar y por último, se han transportado 1.116,4 GWh por los que se ha facturado la cantidad de 0,4 millones de euros.

ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Índices, certificaciones y agencias de evaluación



Enagás ha renovado su compromiso como miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas, iniciativa de la que forma parte desde 2003, y que promueve el compromiso ético con diez principios de conducta y acción en materia de Derechos Humanos, trabajo, medio ambiente y lucha contra la corrupción.



Enagás ha alcanzado el liderazgo mundial del sector utilities en la evaluación del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) en 2011. Enagás es miembro desde 2008 de este índice, principal referente a nivel internacional, que analiza a las 2.500 mayores empresas del mundo y elige a las mejores por sus prácticas en sostenibilidad.



FTSE4Good

Enagás ha sido confirmada como miembro del índice FTSE4Good, del que forma parte desde septiembre de 2006. Este índice mide el desempeño de las empresas que cumplen con las normas reconocidas a nivel mundial de responsabilidad corporativa.



Enagás ha sido confirmada por el Foro Ethibel como miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence, del que forma parte desde 2009. Este Foro proporciona instrumentos específicos para apoyar a los inversores en su búsqueda de productos socialmente responsables, analizando el desempeño económico, social y ambiental.



Enagás ha sido incluida en 2011 en el nuevo índice STOXX ESG Leaders. Este índice distingue a las mejores empresas en el ámbito de sostenibilidad entre las 1.800 mayores empresas del mundo.



Enagás mantiene la valoración "B Prime" de oekom desde 2010. Oekom es una de las agencias líderes a nivel mundial y proporciona informes específicos para la inversión sostenible.



AA1000

El Informe anual 2010 de Enagás fue verificado por segunda vez según la norma AA1000, habiendo obtenido por cuarto año consecutivo la máxima calificación otorgada por Global Reporting Initiative - GRI (A+), estándares internacionales que demuestran el compromiso de Enagás con la transparencia en la información.



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

CARBON DISCLOSURE PROJECT

Enagás ha sido incluida en el Carbon Disclosure Leadership Index (CDLI) del Informe CDP Iberia 125, que analiza a las 125 mayores compañías de España y Portugal. Carbon Disclosure Project (CDP) es una iniciativa fundada en el año 2000 que recopila información relevante sobre el cambio climático de más de 2.500 de las mayores empresas del mundo.



Enagás renovó en 2011 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr) que concede la Fundación +Familia, otorgado en 2007 y ha alcanzado el nivel "B - Proactiva". Esta Fundación es una organización privada, independiente, sin ánimo de lucro y de carácter benéfico, creada y dirigida para aportar soluciones innovadoras y altamente profesionales para la protección y apoyo de la Familia.



Enagás obtuvo en 2010 el reconocimiento por la aplicación de políticas de igualdad de trato y oportunidades con la concesión del "Distintivo de Igualdad en la Empresa" que otorgaba el Ministerio de Sanidad, Política Social e Igualdad.



Enagás ha sido certificada por segundo año como una de las Top Employers España 2011, en base a un análisis independiente llevado a cabo por CRF Institute, identificándola como una de las mejores empresas para trabajar.



Enagás obtuvo en 2010 el certificado EFQM + 400 (European Foundation for Quality Management) para su modelo de gestión. Este modelo es el máximo referente a nivel europeo en el análisis y promoción de la excelencia de las organizaciones.



Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2008 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema y Acceso de Terceros a la Red (ATR), Gestión de los Sistemas de Información (2010) y Desarrollo de infraestructuras (2011).

ANEXO IV: 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

Fax: +34.91.709.93.28