



HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS.....	3
INVERSIONES	4
ESTRUCTURA FINANCIERA	4
MAGNITUDES FÍSICAS.....	5
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 2T2012.....	6
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA	7
BALANCE CONSOLIDADO	8
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA	9
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA	10
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS	11
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE	15
ANEXO IV: Datos de Contacto	16

Conference-call/Webcast:

24 de julio de 2012. 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

- ✓ El **Beneficio Neto** en el primer semestre de 2012 se ha incrementado un **7,0%** hasta los **185,5 millones de euros**.
- ✓ El incremento del Beneficio Neto por encima del objetivo del año (crecimiento plano) se debe fundamentalmente a la política de control de costes llevada a cabo por la Compañía y a la aportación del almacenamiento subterráneo de Gaviota y la planta de regasificación en Altamira (México), que no contribuían en los resultados del primer semestre del año 2011.
- ✓ Los gastos operativos del semestre han aumentado en términos homogéneos un 2,7%.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** registrado a 30 de junio fue de 449,4 millones de euros, un **8,2% superior** al obtenido el ejercicio pasado.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **274,1 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **177,5 millones de euros**. La Compañía reitera los objetivos de invertir 550 millones de euros y poner en explotación activos por valor de 750 millones de euros al finalizar el año 2012.
- ✓ Enagás ha continuado con su política de participar o adquirir activos *core business* que complementan la base del negocio de la Compañía. De esta forma, en el segundo trimestre se comunicaron a la CNMV los acuerdos para la adquisición de una participación en la planta de regasificación de **GNL Quintero** en Chile y la entrada en la empresa adjudicataria para el desarrollo del **gasoducto Morelos**, en México. Adicionalmente el 20 de julio se informó sobre el acuerdo alcanzado para la adquisición del **90% de Naturgas Energía Transporte**.
- ✓ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de junio fue de **3.224,3 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 62,6%.
- ✓ Debido a las rebajas de la calificación crediticia del Reino de España realizadas por las tres principales agencias de *rating*, las calificaciones de Enagás se modificaron durante el semestre, situándose actualmente en: **S&P: A-** (un nivel por encima del Reino de España), **Moody's: Baa2** (un nivel por encima del Reino de España) y **Fitch: A-** (dos niveles por encima del Reino de España).
- ✓ El pasado **5 de julio** Enagás pagó un **dividendo bruto** por acción de **0,612 euros**, 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, que supone un incremento del 18,5% respecto al dividendo del año anterior, después de aplicar un *pay-out* del 65%.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el primer semestre del año ascendió a 222.422 GWh, un **2,1% superior** a la alcanzada en el mismo periodo del año 2011.

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Junio (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Junio		
	2012	2011	Var %
Ingresos Regulados	546,1	494,1	10,5%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	449,4	415,4	8,2%
Resultado Operativo (EBIT)	298,4	278,4	7,2%
Resultado Neto	185,5	173,4	7,0%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Junio	
	2012	2011
Total Activo (€mill)	8.385,1	7.152,6
Deuda Neta (€mill)	3.224,3	3.054,4
Fondos Propios (€mill)	1.927,6	1.782,3
Deuda Neta/Total Activos (%)	38,5%	42,7%
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	62,6%	63,1%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Junio		
	2012	2011	Var %
Inversiones	274,1	272,5	0,6%
Activos puestos en explotación	177,5	276,2	-35,7%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Segundo trimestre		
	2012	2011	Var %
Ingresos Regulados	275,4	251,9	9,3%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	235,2	209,5	12,3%
Resultado Operativo (EBIT)	158,8	139,7	13,7%
Resultado Neto	98,9	87,4	13,1%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

Los resultados del primer semestre de 2012 incorporan la aportación del almacenamiento subterráneo de Gaviota, y la consolidación proporcional correspondiente al primer trimestre de la participación del 40% en la planta de Altamira (México). Cabe destacar que en el primer semestre del año 2011 dicho activo y participación no tenían aportación en la cuenta de resultados de la Compañía, lo que afecta significativamente a la comparación entre ambos semestres.

El **Resultado Neto** del primer semestre de 2012 ha ascendido a **185,5 millones de euros, un 7% superior** a los 173,4 millones de euros obtenidos en el primer semestre de 2011.

El **Resultado Financiero** (-32,6 millones de euros) **aumentó un 5,7%** respecto al del ejercicio anterior, fundamentalmente por el aumento de la deuda respecto al primer semestre de 2011.

Las amortizaciones de inmovilizado en el semestre han sido de 150,9 millones de euros, un 10,2% superiores a las del año 2011, y en línea con el mayor volumen de activos incorporados el último año y las adquisiciones realizadas. De esta forma, el **EBIT** del semestre ha ascendido a **298,4 millones**, un **7,2%** por encima al obtenido a 30 de junio de 2011.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 415,4 millones de euros a **449,4 millones de euros** al finalizar el primer semestre de 2012, registrando un **crecimiento del 8,2%**.

En términos homogéneos, una vez excluido el impacto del almacenamiento de Gaviota, los gastos correspondientes al primer trimestre de la participación del 40% en la planta de Altamira y otros gastos no recurrentes incluidos en el primer semestre de 2012, **los gastos operativos crecieron un 2,7%** frente al mismo periodo del año anterior.

Los **ingresos regulados han crecido un 10,5%**, crecimiento que se minorará en el transcurso de los siguientes trimestres por la comparación con un fuerte segundo semestre de 2011, que incorpora 2 años de Gaviota y la participación en la planta de regasificación de Altamira.

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 0,78 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el semestre ha ascendido a 1,96 euros.

Resultados trimestrales

El Resultado Neto del segundo trimestre del año 2012 ha ascendido a 98,9 millones de euros, un 13,1% superior a los 87,4 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El Resultado Operativo (EBIT) del trimestre ha alcanzado los 158,8 millones de euros, que frente a los 139,7 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior, supone un incremento del 13,7%.

El Cash Flow Operativo (EBITDA) ha pasado de 209,5 millones de euros en el segundo trimestre de 2011 a 235,2 millones de euros en el mismo periodo de 2012, registrando un crecimiento del 12,3%.

En los resultados obtenidos en el segundo trimestre de 2012 se ha consolidado proporcionalmente el primer trimestre de la participación del 40% en la planta de regasificación de Altamira y se ha incorporado el almacenamiento subterráneo de Gaviota. En los números del segundo trimestre de 2011 no se incluían estos efectos.

El Beneficio Neto por acción del trimestre ascendió a 0,41 euros, mientras que el Cash Flow Operativo por acción en el mismo periodo ha ascendido a 0,99 euros.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

En el primer semestre de 2012, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **177,5 millones de euros**.

Los proyectos más significativos para los que se han obtenido las actas de puesta en marcha fueron el gasoducto Yela-El Villar de Arnedo (tramo norte) y el gasoducto Tivissa-Paterna (tramo centro en la provincia de Castellón).

Este volumen de inversión está en línea con el objetivo de la Compañía de poner en explotación inversiones por valor de 750 millones de euros al finalizar el año 2012.

Inversión realizada

Hasta el 30 de junio de 2012 Enagás ha invertido **274,1 millones de euros**, en línea con el presupuesto de mitad de año de la Compañía y con el objetivo establecido de invertir 550 millones de euros al finalizar el año.

Adquisiciones core business

GNL Quintero

El 27 de abril la Compañía anunció un acuerdo para la adquisición de la participación de BG Group (40%) en la planta de regasificación GNL Quintero, en Chile.

Toda la información relativa a esta adquisición está recogida en el hecho relevante comunicado a la CNMV el 27 de abril, con registro 162485.

Gasoducto Morelos

El 27 de junio Enagás firmó con Elecnor un acuerdo para entrar en la empresa adjudicataria para el desarrollo del gasoducto Morelos, en México. Enagás tendrá el 50% de la sociedad propietaria

del gasoducto y ejercerá de forma conjunta con Elecnor funciones de ingeniería, construcción y operación. La inversión total prevista para la construcción es de en torno a 270 millones de dólares, incluyendo costes de financiación.

Toda la información relativa a este acuerdo está recogida en el hecho relevante comunicado a la CNMV el 27 de junio, con registro 168254.

Naturgas Energía Transporte

El 20 de julio la Compañía anunció un acuerdo con EDP para la adquisición del 90% de Naturgas Energía Transporte.

Toda la información relativa a esta adquisición está recogida en el hecho relevante comunicado a la CNMV el 20 de julio, con registro 170194.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de junio de 2012 ha ascendido a **3.224,3 millones de euros**, ligeramente superior a los 3.050,4 millones registrados a 30 de junio de 2011.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/deuda neta+ fondos propios) al finalizar el primer semestre de 2012 se ha situado en el **62,6%**, frente al 63,1% obtenido a junio de 2011.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 30 de junio ascendía al **83%**, totalmente en línea con el objetivo estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda.

Adicionalmente, al finalizar el segundo trimestre del ejercicio el **72%** de la deuda financiera neta se encontraba a **largo plazo** con un **periodo medio de vencimiento de 5,4 años**.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 30 de junio, **420,9 millones de euros**, ha sido

Resultados 1S 2012

aplicado principalmente a la financiación de inversiones.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (8,2 millones de euros), refleja una cifra negativa de **32,6 millones de euros**, frente al resultado financiero del primer semestre de 2011, que una vez incluida la

activación de gastos financieros (13,4 millones de euros) alcanzó la cifra negativa de 30,8 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada al término del primer semestre de 2012, ascendía a **2.789 millones de euros**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 30 de junio de 2012 ascendió a 222.422 GWh, un 2,1% superior a la registrada en el primer semestre de 2011.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 17.801 GWh y 13.215 GWh en concepto de carga de buques.

El primer semestre de 2012 muestra una demanda convencional superior a la registrada en el mismo periodo en un 7,2%, mientras que las entregas de gas para generación eléctrica en centrales

térmicas convencionales y ciclos combinados en el trimestre disminuyeron un 24,1% 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)	Enero-Junio		
	2012	2011	Var% 2012/2011
Demanda convencional	148.347	138.427	7,2%
Demanda sector eléctrico	42.319	55.733	-24,1%
Exportaciones	17.801	20.685	-13,9%
Carga de buques	13.215	2.183	505,4%
Gas de operación+gas talón	740	842	-12,1%
Total demanda transportada	222.422	217.870	2,1%

RESUMEN HECHOS RELEVANTES 1S2012

Firma con Elecnor un acuerdo para entrar en la empresa adjudicataria para el desarrollo del gasoducto Morelos, en México

Enagás alcanzó con Elecnor un acuerdo para la entrada en la empresa adjudicataria de la construcción y explotación del gasoducto Morelos, en México. Según los términos del convenio, Enagás y Elecnor tendrán cada una el 50% de la sociedad propietaria del gasoducto y ejercerán de forma conjunta funciones de ingeniería, construcción y operación.

La inversión total prevista para la construcción es de en torno a 270 millones de dólares, incluyendo costes de financiación. El Fondo para la Internacionalización de la Empresa española (FIEM), gestionado por la Secretaría de Estado de Comercio del Ministerio de Economía y Competitividad del Gobierno de España, ha concedido una financiación por 50 millones de dólares para este proyecto. Además, se ha negociado un crédito con el banco público mexicano Banobras y con el banco privado Banamex-Citigroup.

Con una longitud de 160 km, el gasoducto permitirá transportar gas natural desde el Estado de Tlaxcala hasta el de Morelos, en la zona centro de México. Su entrada en funcionamiento está prevista para mediados de 2013. Este gasoducto prestará servicios de transporte de gas natural a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) de México, bajo un contrato de servicios a 25 años.

Enagás firma un acuerdo para la adquisición de la participación de BG Group en la planta de regasificación GNL Quintero, en Chile

Enagás ha firmado un acuerdo para la compra a BG Group de su participación del 40% en la planta de regasificación GNL Quintero, en Chile.

La operación, pendiente de obtener todas las autorizaciones pertinentes, se articulará en dos tramos de un 20% de participación y por un importe de 136 millones de euros cada uno. En el caso del segundo tramo, Enagás previsiblemente realizará la operación junto con otro socio, de forma que, del 40% total, Enagás finalmente sería propietaria del 51% y el otro socio del 49% restante.

El resto del accionariado de GNL Quintero está compuesto por ENAP (Empresa Nacional de Petróleo de Chile) (20%), Endesa Chile (20%) y Metrogas (mayor distribuidora gasista de Chile) (20%).

La planta de regasificación está ubicada en la Bahía de Quintero, en Chile. En marcha desde 2011, tiene una capacidad total de almacenamiento de aproximadamente 330.000 m³ y una capacidad total de regasificación de aproximadamente 3,4 bcm/año.

Modificaciones en las calificaciones crediticias

Debido a las rebajas de la calificación crediticia del Reino de España realizadas por las tres principales agencias de rating, las calificaciones de Enagás se modificaron durante el semestre, situándose actualmente en: S&P: A- (un nivel por encima del Reino de España), Moody's: Baa2 (un nivel por encima del Reino de España) y Fitch: A- (dos niveles por encima del Reino de España).

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2012	Ene-Jun 2011	Var%
Ingresos por actividades reguladas	546,1	494,1	10,5%
Otros ingresos de explotación	22,0	21,5	2,3%
Total ingresos	568,1	515,6	10,2%
Gastos de personal	-37,0	-33,4	10,8%
Otros gastos de explotación	-81,7	-66,8	22,3%
Cash Flow operativo (EBITDA)	449,4	415,4	8,2%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-150,9	-137,0	10,2%
Resultado operativo (EBIT)	298,4	278,4	7,2%
Resultado financiero	-32,6	-30,8	5,7%
Resultado antes de impuestos	265,8	247,6	7,4%
Impuesto sobre Sociedades	-80,3	-74,2	8,2%
Resultado neto del periodo	185,5	173,4	7,0%

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	2T 2012	2T 2011	Var%
Ingresos por actividades reguladas	275,4	251,9	9,3%
Otros ingresos de explotación	15,4	7,0	120,0%
Total ingresos	290,8	258,9	12,3%
Gastos de personal	-18,1	-15,6	15,7%
Otros gastos de explotación	-37,5	-39,4	-4,9%
Cash Flow operativo (EBITDA)	235,2	209,5	12,3%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-76,3	-69,8	9,3%
Resultado operativo (EBIT)	158,8	139,7	13,7%
Resultado financiero	-17,2	-14,9	15,4%
Resultado antes de impuestos	141,7	124,8	13,5%
Impuesto sobre Sociedades	-42,8	-37,4	14,4%
Resultado neto del periodo	98,9	87,4	13,1%

Nota: Los resultados del primer semestre y el segundo trimestre de 2012 incorporan la aportación del almacenamiento subterráneo de Gaviota, y la consolidación proporcional correspondiente al primer trimestre de la participación del 40% en la planta de Altamira (México). Cabe destacar que en el primer semestre del año 2011 dichos activos no tenían aportación en la cuenta de resultados de la Compañía.

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-jun 2012	31-dic 2011
Inmovilizaciones inmateriales	71,8	54,8
Inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales	5.682,8	5.580,1
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	8,3	4,7
Otras inversiones financieras a lp	52,7	53,6
Activos por impuestos diferidos	33,7	29,4
Activos no corrientes	5.849,2	5.722,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,0	0,0
Existencias	14,0	13,8
Deudores	503,7	545,0
Otros activos financieros corrientes	3,0	6,6
Otros activos corrientes	5,0	2,1
Efectivo y otros medios equivalentes	2.010,2	1.427,3
Activos corrientes	2.536,0	1.994,8
TOTAL ACTIVO	8.385,1	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	1.290,0	1.168,4
Reservas de consolidación	22,3	-4,4
<i>Reservas</i>	<i>1.384,0</i>	<i>1.235,6</i>
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	185,5	364,6
Dividendo activo a cuenta	0,0	-91,0
Fondos propios	1.927,6	1.867,4
Operaciones de cobertura	-12,5	-5,8
Diferencias de conversión	-1,1	0,0
Ajustes por cambio de valor	-13,6	-5,8
Patrimonio Neto	1.914,0	1.861,6
Provisiones	172,4	91,6
Pasivos financieros no corrientes	3.491,0	3.323,1
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,7	0,7
Pasivos por impuestos diferidos	396,8	386,8
Otros pasivos no corrientes	73,5	76,0
Pasivos no corrientes	4.134,3	3.878,1
Pasivos financieros corrientes	1.958,6	1.606,5
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p	4,8	4,7
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	373,5	366,5
Pasivos corrientes	2.336,9	1.977,7
TOTAL PASIVO	8.385,1	7.717,4

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2012	Ene-Jun 2011
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	265,9	247,6
Ajustes al resultado consolidado	188,8	158,9
Amortización de activos fijos	150,9	137,0
Otros ajustes al resultado	37,9	21,9
Variación del capital circulante operativo	-28,3	-11,8
Existencias	-9,1	0,4
Deudores y otras cuentas a cobrar	35,7	40,8
Otros activos corrientes	-0,1	-1,9
Acreedores y otras cuentas a pagar	-54,9	-51,1
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-5,5	-26,8
Pagos de intereses	-35,7	-36,5
Cobros de intereses	14,8	17,8
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	15,4	-8,1
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	420,9	367,9
Pagos por inversiones	-179,2	-268,4
Empresas del grupo y asociadas	-22,2	-4,4
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-156,9	-262,5
Otros activos financieros	0,0	-1,6
Cobros por desinversiones	3,8	32,1
Empresas del grupo y asociadas	0,3	22,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	10,1
Otros activos financieros	3,5	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-175,4	-236,3
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	337,4	230,0
Emisión	1.545,1	541,7
Devolución y amortización	-1.207,7	-311,7
Pagos por dividendos	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	337,4	230,0
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	582,9	361,6
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	2.010,2	1.448,6
Caja y bancos	57,9	26,4
Otros activos financieros	1.954,3	1.422,2

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-06-2012		
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		9.451
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	441	
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.



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 millones euros.

Asimismo, Enagás, S.A. ha tenido un coste de 9,1 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 2,8 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 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 2,6 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 Enagás, S.A. una línea de crédito de un máximo de 5 millones de euros con vencimiento en 2012 (renovable anualmente). A 30 de junio de 2012, el saldo dispuesto asciende a 4,7 millones de euros.

Operaciones con Enagás-Altamira, S.L

Hay que destacar el préstamo que Enagás-Altamira, SL ha realizado en favor de Enagás, S.A., por importe de 8,1 millones de dólares USA, equivalentes a 6,5 millones de euros. Es un préstamo a corto plazo, renovable anualmente, concedido en junio de 2012. Las condiciones pactadas en cuanto a intereses, comisiones, gastos y garantías son las de mercado.

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

Altamira LNG C.V. en junio de 2012 ha amortizado íntegramente el préstamo concedido por Enagás, S.A. de fecha 6 de septiembre de 2011, por importe de 7 millones de dólares USA, equivalentes a 4,7 millones de euros.

Enagás-Altamira, SL ha recibido en junio de 2012 dividendos de Altamira LNG C.V. por importe de 0,9 millones de dólares USA, cuyo equivalente en euros es 0,7 millones de euros.

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

Operaciones con Bahía de Bizkaia Gas, S.L

Enagás, S.A. ha recibido de esta sociedad, unos ingresos de 0,6 millones 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. 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.

2) Enagás, S.A. ha amortizado íntegramente el préstamo que tenía suscrito con Kutxa Bank por importe de 100 millones de euros.

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 ascendieron, a 30 de junio de 2012, a la cantidad de 0,6 millones de euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la compañía ascendieron a 30 de junio de 2012, a la cantidad de 2,4 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

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

2) 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.

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

4) 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.

5) Por último, Enagás, S.A. tiene suscrito con Banco Sabadell un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 500 millones de euros desde noviembre de 2009 hasta noviembre de 2012 y en marzo de 2012 Enagás ha formalizado un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50 millones de euros con vencimiento en 2015.

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 1,4 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 7,7 millones de euros, correspondientes a compra de gas para autoconsumos por importe de 7,7 millones de euros, servicios de gas por importe de 7 mil euros y servicios de electricidad por importe de mil euros.

2) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Naturgas Comercializadora, S.A 17 contratos de ATR, de los cuales 16 son a largo plazo y 1 es a corto plazo.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2012 se han prestado los servicios siguientes: se han regasificado 1.517,7 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 2,5 millones de euros; se han transportado 1.149,9 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 0,7 millones de euros; por último, se han almacenado 1.238 GWh habiéndose facturado por estos servicios 3,9 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 2,9 millones de euros, correspondientes a la compra de gas para autoconsumo por importe de 2,3 millones de euros y recepción de

Resultados 1S 2012

servicios de energía eléctrica por importe de 0,5 millones de euros y alquiler de oficina por importe de 0,1 millones de euros.

2) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con el Grupo Iberdrola S.A. un total de 21 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 1 es a corto plazo y 20 a largo plazo. En el segundo 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 30 de junio de 2012 se han prestado los servicios siguientes: se han regasificado 3.004,9 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 7,6 millones de euros; se han transportado 3.286,4 GWh, habiéndose facturado por estos servicios incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción 7 millones de euros; por último, se han almacenado 1.802,8 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 9,7 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 Hidroeléctrica del Cantábrico S.A

1) Enagás, S.A. ha tenido unos costes totales de 11,9 millones de euros, correspondientes a la recepción de servicios de energía eléctrica.

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 segundo trimestre, se han suscrito 2 contratos de ATR, de los que a 30 de junio 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 1.648,5 GWh por los que se ha facturado la cantidad de 0,6 millones 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, iniciativa 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 es miembro del índice FTSE4Good desde 2006. Este índice mide el desempeño de las empresas que cumplen con las normas reconocidas a nivel mundial de responsabilidad corporativa.



Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence desde 2009. El Foro Ethibel proporciona instrumentos específicos para apoyar a los inversores en su búsqueda de productos socialmente responsables, analizando el desempeño económico, social y ambiental.



Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011. 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.



El Informe anual 2011 de Enagás fue verificado por tercer año 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.



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 ha renovado el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr) que concede la Fundación +Familia, otorgado en 2007, manteniendo 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 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, habiendo 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 fue certificada en 2011, por segundo consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, 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, Acceso de Terceros a la Red (ATR), Gestión de los Sistemas de Información y Desarrollo de infraestructuras.

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