



INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS.....	3
INVERSIONES	4
ESTRUCTURA FINANCIERA.....	4
MAGNITUDES FÍSICAS.....	5
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 2T2011.....	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	16
ANEXO IV: Datos de Contacto	17

Conference-call/Webcast:

25 de octubre de 2011. 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

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ Los resultados de los nueve primeros meses de 2011 incorporan, desde 1 de enero de 2010, el impacto positivo de la **integración del almacenamiento subterráneo de Gaviota**, que obtuvo la última autorización administrativa en el mes de septiembre.
- ✓ Se ha **consolidado proporcionalmente** el 40% del **balance proforma** de la planta de regasificación TLA **Altamira**, propiedad de la Compañía desde el 13 septiembre. A nivel de resultados, dicha consolidación proporcional se producirá en el cuarto trimestre de 2011.
- ✓ El **Beneficio Neto** en los nueve primeros meses de 2011 se ha incrementado **un 6,2%** hasta los **270,8 millones de euros**.
- ✓ En términos homogéneos los **gastos operativos** hasta septiembre **han aumentado un 0,8%**, lo que demuestra un trimestre más el riguroso control de costes operativos realizado por la Compañía.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** registrado a 30 de septiembre fue de **654,7 millones de euros**, un **11,3% superior** al obtenido el ejercicio pasado.
- ✓ El **Resultado Operativo (EBIT)** de los nueve primeros meses ha alcanzado los 434,6 millones de euros lo que supone un **crecimiento del 7%** respecto al año anterior.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **534,2 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **548,6 millones de euros**.
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre fue de **3.324,8 millones de euros e incluye 86 mill de la sociedad Altamira LNG CV**. El **coste medio de la deuda** de los nueve primeros meses se situó en el **2,82%** frente al 2,68% del mismo periodo del año 2010.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el periodo analizado ascendió a 302.673 GWh, **un 4,4% por debajo** de la registrada en 2010. La **demanda convencional** se ha **incrementado un 0,6%**, mientras que las entregas de gas para **generación eléctrica** en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados **disminuyeron un 15,1%**.

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Septiembre (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2011	2010	Var %
Ingresos Regulados	815,6	718,5	13,5%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	654,7	588,1	11,3%
Resultado Operativo (EBIT)	434,6	406,3	7,0%
Resultado Neto	270,8	254,9	6,2%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Septiembre	
	2011	2010
Total Activo (€mill)	7.477,5	6.571,5
Deuda Neta (€mill)	3.324,8	2.972,9
Fondos Propios (€mill)	1.879,8	1.737,2
Deuda Neta/Total Activos (%)	44,5%	45,2%
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	63,9%	63,1%
Coste medio de la deuda (%)	2,82%	2,68%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Septiembre		
	2011	2010	Var %
Inversiones	534,2	559,1	-4,5%
Activos puestos en explotación	548,6	190,7	187,6%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Tercer trimestre		
	2011	2010	Var %
Ingresos Regulados	321,6	244,0	31,8%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	239,3	203,0	17,9%
Resultado Operativo (EBIT)	156,3	141,0	10,8%
Resultado Neto	97,5	89,8	8,5%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

Los resultados de los nueve primeros meses de 2011 incorporan, desde 1 de enero de 2010, el impacto positivo de la incorporación del almacenamiento subterráneo de Gaviota, que obtuvo la última autorización administrativa en el mes de septiembre. Además, en los resultados obtenidos a 30 de septiembre de 2011 se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación BBG, mientras que en los números de 2010 se incluía la consolidación proporcional del 25% de BBG desde abril de este año.

Por último, se ha consolidado proporcionalmente el 40% del balance proforma de la planta de regasificación TLA Altamira, propiedad de la Compañía desde el 13 de septiembre. A nivel de resultados, dicha consolidación proporcional se producirá en el cuarto trimestre de 2011.

El **Resultado Neto** de los nueve primeros meses de 2011 ha ascendido a **270,8 millones de euros, un 6,2% superior** a los 254,9 millones de euros obtenidos hasta el 30 de septiembre de 2010.

El **Resultado Financiero** (-48,1 millones de euros) **augmentó un 8,9%** respecto al del ejercicio anterior, por el aumento de la deuda respecto a los nueve primeros meses de 2010 y al ligero incremento del coste financiero neto, que ha pasado del 2,68% al 2,82%.

Cabe destacar que en el endeudamiento a 30 de septiembre ha ascendido a 3.324,8 millones de euros e incorpora 86 millones de euros de la Sociedad Altamira LNG CV.

Las amortizaciones de inmovilizado hasta 30 de septiembre han sido de 220 millones de euros, un 21% superiores a las del año 2010, y en línea con el mayor volumen de activos incorporados el último año y la amortización correspondiente a Gaviota desde principio de 2010. De esta forma, el **EBIT** hasta 30 de septiembre ha

ascendido a **434,6 millones**, un **7%** por encima al obtenido a 30 de septiembre de 2010.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 588,1 millones de euros a **654,7 millones de euros** al finalizar el periodo analizado, registrando un **crecimiento del 11,3%**.

Los **gastos operativos** en términos homogéneos (sin el impacto del almacenamiento subterráneo de Gaviota) **crecieron un 0,8%** frente a los nueve primeros meses del año 2010, demostrando el riguroso control de costes operativos realizado en Enagás en un entorno de importante crecimiento de la base de activos de la Compañía.

Los **ingresos regulados han crecido un 13,5%**, crecimiento que se deriva de la incorporación de nuevos activos en operación y la integración del almacenamiento subterráneo de Gaviota desde 1 de enero de 2010.

El Beneficio Neto por acción en el periodo analizado ha sido de 1,13 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el trimestre ha ascendido a 2,74 euros.

Resultados trimestrales

El Resultado Neto del tercer trimestre del año 2011 ha ascendido a 97,5 millones de euros, un 8,5% superior a los 89,8 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El Cash Flow Operativo (EBITDA) ha pasado de 203 millones de euros en el tercer trimestre de 2010 a 239,3 millones de euros en el mismo periodo de 2011, registrando un crecimiento del 17,9%.

En los resultados obtenidos en el tercer trimestre de 2011 se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación BBG, mientras que en los números del tercer trimestre de 2010 se incluía la consolidación proporcional del 25% de BBG desde abril de ese año. Adicionalmente, en el tercer trimestre de 2011 se ha incorporado el

almacenamiento subterráneo de Gaviota con efecto desde 1 de enero de 2010.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

En los nueve primeros meses de 2011, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **548,6 millones de euros**.

Los proyectos más significativos para los que se han obtenido las actas de puesta en marcha fueron el octavo tanque de capacidad de 150.000m³ de GNL en la planta de regasificación de Barcelona, la estación de compresión de Villar de Arnedo y el gasoducto Algete-Yela, el gasoducto Tivissa-Paterna (tramo Castellón), el almacenamiento subterráneo de Gaviota y el 40% de la planta de regasificación de Altamira.

Inversión realizada

Hasta el 30 de septiembre de 2011 Enagás ha invertido **534,2 millones de euros**.

Es importante destacar que el 77% de la inversión prevista a realizar contemplada en el plan de inversiones 2010-2014 se encuentra ya en operación, en construcción o en fase muy avanzada de tramitación con DIA (declaración de impacto ambiental) obtenida.

Estado de la inversión a realizar hasta 2014



Adquisiciones

En el área de adquisiciones habría que destacar tres hitos importantes en el trimestre:

1) La obtención del último trámite administrativo para la adquisición por parte de Enagás del 100% de la titularidad del almacenamiento subterráneo de Gaviota que ha permitido la integración y contribución del activo en la cuenta de resultados de 2011.

2) La obtención de la autorización por parte de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Comisión Reguladora de la Energía de México (CRE) para la adquisición del 40% de la participación en Altamira, que contribuirá en nuestra cuenta de resultados desde el cuarto trimestre del año.

3) Por último, la firma con Regional Canaria de Energías el contrato de compra por el que adquiere de los socios industriales canarios su participación del 41,94% en la sociedad Gascan. La adquisición se hará efectiva una vez obtenidas las necesarias autorizaciones administrativas y de competencia.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre de 2011 ha ascendido a **3.324,8 millones de euros (incorpora 86 millones de euros de la Sociedad Altamira LNG CV)**, superior a los 2.972,9 millones registrados a 30 de septiembre de 2010.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/deuda neta+ fondos propios) al finalizar septiembre de 2011 se ha situado en el **63,9%**, frente al 63,1% obtenido en la misma fecha de 2010.

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 30 de septiembre ascendía al **68%**, totalmente en línea con el objetivo estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda.

Resultados 9M 2011

Adicionalmente, al finalizar el tercer trimestre del ejercicio el **82%** de la deuda financiera neta se encontraba a **largo plazo** con un **periodo medio de vencimiento de 6,1 años**.

El **coste medio de la deuda** a 30 de septiembre de 2011 fue de **2,82%**, frente al 2,68% registrado en el mismo periodo del año 2010.

El Cash Flow Neto acumulado a 30 de septiembre, 417,6 millones de euros, ha sido aplicado principalmente a la financiación de inversiones y al pago de dividendo.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (19,8 millones de euros), refleja una cifra negativa de **48,1 millones de euros**, frente al resultado financiero de los nueve primeros meses de 2010, que una vez incluida la activación de gastos financieros (17,3 millones de euros) alcanzó la cifra de 44,2 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada al término del tercer trimestre de 2011, ascendía a **2.073 millones de euros**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 30 de septiembre de 2011 ascendió a 302.673 GWh, un 4,4% por debajo de la registrada en los tres primeros trimestres de 2010.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 9.389 GWh y salidas del gasoducto Magreb Europa con tránsito a Portugal de 16.298 GWh.

Hasta el 30 de septiembre de 2011 se muestra una demanda convencional muy similar a la registrada en el mismo periodo del año anterior, a pesar que no se han registrado mínimos de

temperatura tan bajos como los del pasado invierno 2009-2010.

Así, la demanda convencional habría registrado un aumento del 0,6%, como consecuencia de la ligera recuperación del consumo industrial de gas natural.

Las entregas de gas para generación eléctrica en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados a 30 de septiembre disminuyeron un 15,1% respecto a la misma fecha del año 2010, como consecuencia de una mayor aportación de las centrales de carbón.

A 30 de septiembre de 2011 había 66 grupos de ciclos combinados.

(GWh)	Enero-Septiembre		
	2011	2010	Var% 2011/2010
Demanda convencional	190.820	189.693	0,6%
Demanda sector eléctrico	86.166	101.545	-15,1%
Exportaciones	9.389	8.859	6,0%
Salidas valle Guadalquivir	0	806	-
Salidas GME tránsito a Portugal	16.298	15.819	3,0%
Total demanda transportada	302.673	316.722	-4,4%

RESUMEN HECHOS RELEVANTES 3T2011

Nueva política de dividendos

La sólida base de activos fruto del esfuerzo inversor de la compañía y el riguroso control de costes operativos y financieros han permitido al Consejo de Administración de Enagás, en su sesión de 18 de Julio, aprobar una mejora en la política de pay-out.

El Pay out se incrementará desde el 60% actual hasta el 65% en el dividendo correspondiente a 2011 y hasta el 70% en el periodo 2012-2014. Estos incrementos del pay-out deberán ser aprobados en la Junta General de Accionistas.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2011	Ene-Sept 2010	Var%
Ingresos por actividades reguladas	815,6	718,5	13,5%
Otros ingresos de explotación	31,1	25,5	22,2%
Total ingresos	846,7	744,0	13,8%
Gastos de personal	-49,7	-46,0	8,0%
Otros gastos de explotación	-142,4	-109,7	29,7%
Cash Flow operativo (EBITDA)	654,7	588,1	11,3%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-220,0	-181,9	20,9%
Resultado operativo (EBIT)	434,6	406,3	7,0%
Resultado financiero	-48,1	-44,2	8,9%
Resultado antes de impuestos	386,5	362,1	6,7%
Impuesto sobre Sociedades	-115,7	-107,2	7,9%
Resultado neto del periodo	270,8	254,9	6,2%

Nota: En los resultados Ene-Sept de 2011 se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación BBG, se ha incorporado el almacenamiento subterráneo de Gaviota con efecto desde 1 de enero de 2010 y la consolidación proporcional del 40% del balance proforma de la planta de regasificación TLA Altamira, propiedad de la Compañía desde el 13 septiembre.

En los datos de Ene-Sept de 2010 se incluía la consolidación proporcional del 25% de BBG desde abril de ese año

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	3T 2011	3T 2010	Var%
Ingresos por actividades reguladas	321,6	244,0	31,8%
Otros ingresos de explotación	9,6	9,6	0,0%
Total ingresos	331,2	253,6	30,6%
Gastos de personal	-16,4	-15,5	5,8%
Otros gastos de explotación	-75,5	-35,0	115,8%
Cash Flow operativo (EBITDA)	239,3	203,0	17,9%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-83,0	-62,0	33,9%
Resultado operativo (EBIT)	156,3	141,0	10,8%
Resultado financiero	-17,3	-14,7	17,7%
Resultado antes de impuestos	139,0	126,3	10,0%
Impuesto sobre Sociedades	-41,5	-36,5	13,7%
Resultado neto del periodo	97,5	89,8	8,5%

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-sep 2011	31-dic 2010
Activos intangibles	44,0	36,6
Inmovilizaciones materiales	5.431,0	5.123,7
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	9,2	0,9
Otras inversiones financieras a lp	76,5	31,9
Activos por impuestos diferidos	25,1	35,4
Activos no corrientes	5.585,7	5.228,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,0	31,3
Existencias	5,1	5,3
Deudores	441,4	366,5
Otros activos financieros corrientes	4,2	108,0
Otros activos corrientes	1,7	2,3
Efectivo y otros medios equivalentes	1.439,3	1.087,1
Activos corrientes	1.891,8	1.600,5
TOTAL ACTIVO	7.477,5	6.829,1
<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	1.041,4
Reservas de consolidación	10,9	8,7
<i>Reservas</i>	<i>1.250,9</i>	<i>1.121,7</i>
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	270,8	333,5
Dividendo activo a cuenta	0,0	-74,5
Fondos propios	1.879,8	1.738,8
Operaciones de cobertura	-6,0	-2,6
Ajustes por cambio de valor	-6,0	-2,6
Patrimonio Neto	1.873,9	1.736,2
Provisiones	39,0	34,4
Pasivos financieros no corrientes	3.310,6	3.678,1
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	307,8	214,7
Otros pasivos no corrientes	76,5	79,1
Pasivos no corrientes	3.733,9	4.006,2
Pasivos vinculados con activos disp. venta	0,0	5,9
Provisiones corrientes	3,3	3,3
Pasivos financieros corrientes	1.506,6	730,8
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p	5,4	
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	354,4	346,7
Pasivos corrientes	1.869,7	1.086,7
TOTAL PASIVO	7.477,5	6.829,1

Nota: En los resultados Ene-Sept de 2011 se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación BBG, se ha incorporado el almacenamiento subterráneo de Gaviota con efecto desde 1 de enero de 2010 y la consolidación proporcional del 40% del balance proforma de la planta de regasificación TLA Altamira, propiedad de la Compañía desde el 13 septiembre.

En los datos de Ene-Sept de 2010 se incluía la consolidación proporcional del 25% de BBG desde abril de ese año

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2011	Ene-Sept 2010
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	386,5	362,1
Ajustes al resultado consolidado	262,0	225,3
Amortización de activos fijos	220,1	181,9
Otros ajustes al resultado	41,9	43,4
Variación del capital circulante operativo	-191,2	74,1
Existencias	0,2	1,5
Deudores y otras cuentas a cobrar	-129,4	45,5
Otros activos corrientes	-2,6	-2,9
Acreedores y otras cuentas a pagar	-59,3	30,1
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-39,6	-80,2
Pagos de intereses	-56,8	-87,8
Cobros de intereses	26,1	9,0
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-8,9	1,3
Otros cobros /(pagos)	0,0	-2,8
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	417,6	581,2
Pagos por inversiones	-569,1	-583,2
Empresas del grupo y asociadas	-9,0	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-515,1	-482,9
Otros activos financieros	-45,0	-100,3
Cobros por desinversiones	32,1	22,2
Empresas del grupo y asociadas	22,0	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	10,1	22,2
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-537,0	-561,0
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	597,4	495,0
Emisión	972,7	594,4
Devolución y amortización	-375,3	-99,3
Pagos por dividendos	-125,6	-111,3
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	471,8	383,8
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	352,3	403,9
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.087,1	640,5
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.439,3	1.044,4
Caja y bancos	33,3	21,7
Otros activos financieros	1.406,0	1.022,7

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-09-2011		
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		9.204
Estaciones de compresión	17	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	432	
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.

Adicionalmente, Enagás ha recibido en septiembre el último permiso necesario para integrar en su base de activos remunerable el almacenamiento subterráneo de Gaviota.



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, con accionistas significativos y con entidades que ejercen una influencia significativa en Enagás S.A. (apartado "a" del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004)

Sociedades dependientes de Enagás S.A

Operaciones con "Gasoducto Al Andalus"

Gasoducto Al Andalus, S.A. ha abonado a Enagás, S.A. dividendos correspondientes al ejercicio social 2010, por importe de 6,3 millones de euros.

Enagás, S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 12,1 millones de euros.

Asimismo, Enagás, S.A. ha tenido un coste de 12,79 millones de euros en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre ambas y ha tenido unos ingresos, en concepto de prestación de servicios de mantenimiento de gasoducto y canon corporativo, por importe de 4,02 millones de euros.

Operaciones con "Gasoducto Extremadura"

Gasoducto de Extremadura, S.A. ha abonado a Enagás, S.A. dividendos correspondientes al ejercicio social 2010, por importe de 4 millones de euros.

Enagás, S.A. ha amortizado parcialmente el préstamo que tiene concedido, a favor de esta sociedad, quedando pendiente únicamente un préstamo por importe de 0,25 miles de euros.

Asimismo, Enagás, S.A. ha tenido un coste de 6,5 millones de euros en concepto de derechos de transporte y en virtud de contratos a largo plazo suscritos entre ambas y ha tenido unos ingresos, en concepto de prestación de servicios de mantenimiento de gasoducto y canon corporativo, por importe de 3,8 millones de euros.

Operaciones con "Bahía de Bizkaia Gas, S.L."

Enagás, S.A. ha recibido de esta sociedad, unos ingresos de 0,3 millones de euros por servicios de ingeniería.

Operaciones con "Enagás Altamira, S.L. Sociedad Unipersonal"

1) Préstamo que Enagás, S.A. ha realizado en favor de Enagás-Altamira, S.L. Sociedad Unipersonal, por importe de 2,094 millones de euros. Es un préstamo a corto plazo concedido en el tercer trimestre de 2011 y con vencimiento el 5 de septiembre de 2011. 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. Sociedad Unipersonal 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. Sociedad Unipersonal (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. Sociedad Unipersonal.) procedió al pago de dichos importes por cuenta de Enagás-Altamira, S.L. Sociedad Unipersonal, surgiendo el préstamo antes indicado entre ambas entidades.

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

Resultados 9M 2011

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. Sociedad Unipersonal ("Shareholder Loan") a Altamira LNG C.V. por un importe total de 12,388 millones de euros. Por parte de Enagas- Altamira S.L. Sociedad Unipersonal se desembolsaron 4,9 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. Sociedad Unipersonal y Altamira LNG C.V. tienen suscrito un préstamo participativo subordinado, por importe de 4,9 millones de euros en cumplimiento de las obligaciones contraídas en cumplimiento de ese contrato de Préstamo ("Shareholder Loan").

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

Operaciones con Caja de Ahorros de Asturias (Cajastur)

1) Enagás, S.A. ha pagado a Cantábrica de Inversiones de Cartera, S.L.U. (Cajastur), con fecha 5 de julio de 2011 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 6,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2010, que por importe de 3,7 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 10 millones de euros.

2) Enagás, S.A. tiene contratada con Cajastur una línea de avales, por importe de 12 millones de euros.

Enagás, S.A. durante el segundo trimestre del 2011 canceló el contrato que tenía suscrito con Cajastur de una Póliza de crédito por importe de 2 millones de euros y también canceló el contrato de préstamo que tenía suscrito con Cajastur por importe de 30 millones de euros con vencimiento en 2011.

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

Operaciones con Bilbao Bizkaia Kutxa (BBK)

1) Enagás, S.A. ha pagado a Kartera 1, S.L. (BBK), con fecha 5 de julio de 2011 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 6,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2010, que por importe de 3,7 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 10 millones de euros.

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

3) También mantiene con BBK un préstamo por importe de 100 millones de euros.

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

Operaciones con Oman Oil Holdings Spain, S.L.U

Enagás, S.A. ha pagado a Oman Oil Holdings Spain, S.L.U., con fecha 5 de julio de 2011 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 6,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2010, que por importe de 3,7

Resultados 9M 2011

millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 10 millones de euros.

Operaciones con Sagane Inversiones, S.L.

Enagás, S.A. ha pagado a Sagane Inversiones, S.L., con fecha 5 de julio de 2011 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 6,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2010, que por importe de 3,7 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 10 millones de euros.

Operaciones con Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI)

Enagás, S.A. ha pagado a SEPI, con fecha 5 de julio de 2011 en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta General, la cantidad de 6,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta del ejercicio 2010, que por importe de 3,7 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2010, el dividendo total asciende a 10 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 septiembre de 2011, a la cantidad de 0,6 millones de euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la Compañía ascendieron a 30 de septiembre de 2011, a la cantidad de 3,1 millones de euros.

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

Operaciones con Mare Nostrum (Caja Murcia)

Enagás, S.A. tenía contratada una línea de crédito con Banco Mare Nostrum (Caja Murcia) por importe de 35 millones de euros vencida en septiembre de 2011 y tiene una línea de avales por importe de 6 millones de euros.

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

Operaciones con Caixa Catalunya

Enagás, S.A. mantiene una póliza de crédito con Caixa Catalunya por importe de 10 millones de euros y tiene contratada una línea de avales por importe de 12 millones de euros.

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

Operaciones con Banco Sabadell

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.

Resultados 9M 2011

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.

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

Por último, Enagás, S.A. ha suscrito con Banco Sabadell un contrato de cobertura de intereses (IRS) de 50 millones de euros desde noviembre de 2009 hasta noviembre de 2012.

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

Operaciones con Grupo Eulen

Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 1,8 millones de euros en concepto de mantenimiento de edificios e instalaciones.

Operaciones con Naturgás, S.A

Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 0,9 millones de euros, correspondientes a compra de gas para autoconsumos y servicios de gas por importe de 6 mil euros.

Operaciones con Naturgas Comercializadora S.A

Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Naturgas Comercializadora 17 contratos de ATR, de los cuales 16 son a largo plazo y 1 es a corto plazo. En el tercer trimestre, a su vez, se ha suscrito 1 contrato de ATR, que no continúa en vigor.

Durante el período comprendido entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2011 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 3.688,8 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 3.299 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 1,3 millones de euros; por último, se han almacenado 1.885,4 GWh habiéndose facturado por estos servicios 7,4 millones de euros. Los contratos de ATR son modelos normalizados aprobados por el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo, al igual que los peajes facturados por Enagás.

Operaciones con Iberdrola

1) Enagás, S.A. ha tenido unos costes totales de 8,9 millones de euros, correspondientes a la compra de gas para autoconsumo por importe de 8,076 millones de euros y recepción de servicios de energía eléctrica por importe de 0,6 millones de euros y alquiler de oficina por importe de 0,2 millones de euros.

2) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con el Grupo Iberdrola S.A. un total de 19 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 1 es a corto plazo y 18 a largo plazo. En el tercer trimestre, a su vez, se han suscrito 2 contratos de ATR, que no continúan en vigor.

Durante el período comprendido entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2011 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 11.696,6 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 10 millones de euros; se han transportado 13.944,4 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 9,4 millones de euros; por último, se han almacenado 3.745 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 20,4 millones de euros. Los contratos de ATR son

modelos normalizados aprobados por el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo, al igual que los peajes facturados por Enagás.

Operaciones con Hidrocarburo

1) Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 11,8 millones de euros en concepto de servicios de energía eléctrica.

2) Enagás, S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocarburo Energía S.A.

8 contratos de ATR a largo plazo. En el tercer trimestre, se ha suscrito 1 contrato de ATR, que a 30 de septiembre de 2011 continúa en vigor. No se regasificó, habiéndose facturado por estos servicios, únicamente el término fijo que por ley corresponde facturar y por último, se han transportado para Hidrocarburo 2.372,8 GWh por los que se ha facturado la cantidad de 0,9 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, con objeto de facilitar la inversión en las mismas.



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 de compañías de todo el mundo.



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 fue evaluado por primera vez en 2010 por oekom habiendo obtenido la valoración "B Prime". Oekom es una de las agencias líderes a nivel mundial y proporciona informes específicos para la inversión sostenible.



AA1000

El Informe anual 2011 de Enagás ha sido 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 ha participado en 2011 por tercer año consecutivo en Carbon Disclosure Project (CDP), 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 y ha creado la mayor base de datos mundial de emisiones empresariales de gases de efecto invernadero.



Enagás renovó en 2010 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 otorga 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 desde 2009 del certificado según la norma ISO 9001:2008 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema y Acceso de Terceros a la Red (ATR) y en 2010 ha obtenido el certificado para el proceso de Gestión de los Sistemas de Información.

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