

INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS.....	3
INVERSIONES	4
ESTRUCTURA FINANCIERA.....	4
MAGNITUDES FÍSICAS.....	5
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 2011	6
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA.....	8
BALANCE CONSOLIDADO	9
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA	10
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	11
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS	12
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE	17
ANEXO IV: Datos de Contacto	18

Conference-call/Webcast:

7 de febrero 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

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ Los resultados del año 2011 incorporan, desde 1 de enero de 2010, el impacto de la integración del almacenamiento subterráneo de Gaviota.
- ✓ Se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación TLA Altamira, propiedad de la Compañía desde el 13 septiembre.
- ✓ El **Beneficio Neto** en 2011 se ha incrementado **un 9,3%** hasta los **364,6 millones de euros**. Este incremento viene motivado por el **aumento de los ingresos regulados como consecuencia del fuerte aumento de las nuevas instalaciones puestas en servicio en los últimos años, las adquisiciones realizadas y a la política de eficiencia de costes** llevada a cabo por la Compañía.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** del año fue de **885,5 millones de euros**, un **13,4% superior** al ejercicio pasado, mientras que el **Resultado Operativo (EBIT)** ha alcanzado los **585,9 millones de euros** lo que supone un crecimiento del **10,4%** respecto al año anterior.
- ✓ **En términos homogéneos los gastos operativos recurrentes** en 2011 **han aumentado un 2,7%**, lo que demuestra el riguroso control de costes operativos realizado por la Compañía.
- ✓ **Las inversiones** ascendieron a **781,4 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **780,5 millones de euros**. Ambas magnitudes se sitúan por encima de los objetivos anuales fijados a principios de año.
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de diciembre fue de **3.442,6 millones de euros**, lo que supone un ratio de **3,9 veces EBITDA**. El **coste medio de la deuda** del ejercicio se situó en el **2,8%** frente al 2,7% del año 2010.
- ✓ Cambio en la **política de retribución al accionista**: En 2011 el Consejo de Administración de Enagás decidió aprobar una mejora en la política de retribución al accionista. **El Pay-Out sube al 65% con aplicación a los resultados del ejercicio 2011 y al 70% en el periodo 2012-2014**. Estos incrementos del pay-out deberán ser aprobados en la Junta General de Accionistas.
- ✓ En 2011 Enagás adquirió el 40% de la planta de regasificación de **Altamira** (México), obtuvo el último trámite administrativo para la adquisición del 100% de la titularidad del **almacenamiento subterráneo de Gaviota** y firmó con Regional Canaria de Energías el contrato de compra por el que adquiere una participación del 41,94% en la sociedad **Gascan**.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el año ascendió a 413.803 GWh, **un 5,2% por debajo** de la registrada en 2010, fundamentalmente por las entregas de gas para **generación eléctrica** en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados, que disminuyeron **un 19%**.

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Diciembre (cifras sin auditar)

Cuenta de Resultados

(mill €)	Enero-Diciembre		
	2011	2010	Var %
Ingresos Regulados	1.096,3	966,0	13,5%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	885,5	780,8	13,4%
Resultado Operativo (EBIT)	585,9	530,9	10,4%
Resultado Neto	364,6	333,5	9,3%

Balance, ratios financieros y coste medio de la deuda

	Enero-Diciembre	
	2011	2010
Total Activo (€mill)	7.717,4	6.829,1
Deuda Neta (€mill)	3.442,6	3.175,3
Fondos Propios (€mill)	1.867,4	1.738,8
Deuda Neta/Total Activos (%)	44,6%	46,5%
Deuda Neta/EBITDA (veces)	3,9x	4,1x
Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)	64,8%	64,6%
Coste medio de la deuda (%)	2,80%	2,70%

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Diciembre		
	2011	2010	Var %
Inversiones	781,4	796,3	-1,9%
Activos puestos en explotación	780,5	644,6	21,1%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Cuarto trimestre		
	2011	2010	Var %
Ingresos Regulados	280,7	247,5	13,4%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	230,9	192,7	19,8%
Resultado Operativo (EBIT)	151,3	124,6	21,4%
Resultado Neto	93,8	78,6	19,4%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

Resultados acumulados

Los resultados de 2011 incorporan, desde 1 de enero de 2010, el impacto del almacenamiento subterráneo de Gaviota, que obtuvo la última autorización administrativa en el mes de septiembre.

Además, se ha consolidado proporcionalmente el 40% de la planta de regasificación TLA Altamira, propiedad de la Compañía, desde el 13 septiembre.

El **Resultado Neto** del año 2011 ha ascendido a **364,6 millones de euros, un 9,3% superior** al obtenido en 2010 y por encima del objetivo anual de crecimiento del 5%.

A este incremento han contribuido el aumento de los ingresos regulados como consecuencia del fuerte aumento de las nuevas instalaciones puestas en servicio en los últimos años, las adquisiciones realizadas y a la política de eficiencia de costes llevada a cabo por la Compañía.

El **Resultado Financiero** (-65,6 millones de euros) **aumentó un 12%** respecto al del ejercicio anterior, por el aumento de la deuda respecto a 2010 y al ligero incremento del coste financiero neto, que ha pasado del 2,7% al 2,8%.

Cabe destacar que en el endeudamiento a 31 de diciembre ha ascendido a 3.442,6 millones de euros.

Las amortizaciones de inmovilizado hasta 31 de diciembre han sido de 299,6 millones de euros, un 19,9% 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** ha ascendido a **585,9 millones**, un **10,4%** por encima al obtenido a 31 de diciembre de 2010.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 780,8 millones de euros a **885,5 millones de euros** al finalizar el año 2011, registrando un **crecimiento del 13,4%**.

Los **gastos operativos en términos homogéneos** (sin el impacto en 2011 del almacenamiento subterráneo de Gaviota y la planta de Altamira y sin tener en cuenta los gastos no recurrentes contabilizados en concepto de prejubilaciones y bajas de la Compañía en 2010) **crecieron un 2,7%** frente al año 2010, demostrando el riguroso control de costes operativos realizado en Enagás y en línea con la política de eficiencia operativa implantada en la Compañía desde 2008.

A 31 de diciembre de 2011 la plantilla de la Compañía se situaba en 1.127 empleados, lo que significa un ligero incremento respecto a los 1.047 con los que cerró el ejercicio 2010.

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.

Por otro lado, los ingresos por actividades no reguladas han ascendido a 68,9 millones de euros. El **total de ingresos de la Compañía** se situó en 1.155,1 millones de euros, un **15,4% por encima del total registrado en 2010**.

El Beneficio Neto por acción en el ejercicio 2011 ha sido de 1,53 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el trimestre ha ascendido a 3,71 euros.

INVERSIONES

Activos puestos en explotación

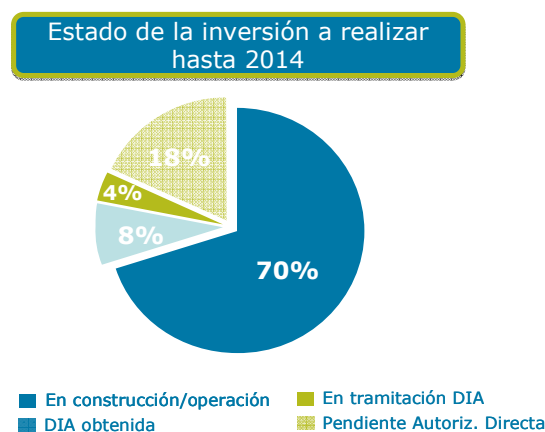
En el ejercicio 2011, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **780,5 millones de euros, por encima del objetivo del año, fijado en 650 millones de euros**. En esta cifra se incluye la adquisición realizada en 2011 del 40% de la planta de regasificación de Altamira (México).

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, diversos tramos del gasoducto Tivissa-Paterna, el almacenamiento subterráneo de Gaviota y la estación de compresión de Chinchilla Montearagón.

Inversión realizada

En el año 2011 Enagás ha invertido **781,4 millones de euros**.

Es importante destacar que el 82% 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.



Adquisiciones

En el área de adquisiciones habría que destacar tres hitos importantes en el ejercicio 2011:

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 ha contribuido en la cuenta de resultados desde el 13 de septiembre de 2011.

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, pendiente solo de la aprobación por parte de la Comisión Nacional de la Competencia.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de diciembre de 2011 ha ascendido a **3.442,6 millones de euros**, superior a los 3.175,3 millones registrados al finalizar el ejercicio 2010.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/ deuda neta+ fondos propios) al finalizar el año se situó en el **64,8%**, frente al 64,6% obtenido a 31 de diciembre de 2010. El ratio de **deuda neta sobre EBITDA** a 31 de diciembre de 2011 fue de **3,9 veces**, inferior al alcanzado al finalizar el año 2010 (4,1 veces).

El porcentaje de **deuda neta a tipo fijo** a 31 de diciembre ascendía al **71%**, totalmente en línea con el objetivo

estratégico marcado por la Compañía como estructura óptima de su deuda.

Adicionalmente, al finalizar el cuarto 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 31 de diciembre de 2011 fue de **2,8%**, frente al 2,7% registrado en el año 2010.

El Cash Flow Neto acumulado a 31 de diciembre, 567,5 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 (26,1 millones de euros), refleja una cifra negativa de **65,6 millones de euros**, frente al resultado financiero del año 2010, que una vez incluida la activación de gastos financieros (25,3 millones de euros) alcanzó la cifra de 58,6 millones de euros.

La **liquidez** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada al término del ejercicio 2011, ascendía a **2.126 millones de euros**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La **demanda de gas transportada** hasta el 31 de diciembre de 2011 ascendió a 413.803 GWh, **un 5,2% por debajo** de la registrada en el ejercicio 2010.

En esta cifra se incluyen exportaciones a través de las conexiones internacionales realizadas por un total de 11.161 GWh, salidas del gasoducto Magreb Europa con tránsito a Portugal de 21.785 GWh y carga de buques de 8.091 GWh.

La demanda convencional registró una disminución del 0,8%, mientras que las entregas de gas para generación eléctrica en centrales térmicas convencionales y ciclos combinados a 31 de diciembre disminuyeron un 19% respecto al año 2010, como consecuencia de una mayor aportación de las centrales de carbón.

A 31 de diciembre de 2011 había 66 grupos de ciclos combinados.

(GWh)	2011	2010	Var% 2011/2010
Demanda convencional	262.891	265.083	-0,8%
Demanda sector eléctrico	109.875	135.617	-19,0%
Exportaciones, tránsito GME a REN, carga de buques y otros	41.037	35.824	14,6%
Total demanda transportada	413.803	436.524	-5,20%

RESUMEN HECHOS RELEVANTES 2011

22/11/2011: Enagás firma con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) un préstamo de 200 millones de euros

Enagás firmó con el BEI un tramo de 200 millones de euros del préstamo de 1.000 millones que la Compañía obtuvo en 2008 para la financiación del Plan de Inversiones 2007-2011.

21/11/2011: Nombramiento en la Comisión de Auditoría y Cumplimiento

El Consejo de Administración de Enagás, S.A., en su reunión de noviembre de 2011, acordó nombrar a la Consejera Independiente Isabel Sánchez García Vocal de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

16/09/2011: Enagás compra el 41,94% de Gascan

Enagás firmó 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 entrada de la compañía en el capital de Gascan impulsará los proyectos de las plantas de regasificación de Tenerife y Gran Canaria. Dicha compra está pendiente solo de la aprobación por parte de la Comisión Nacional de la Competencia.

14/09/2011: Vopak y Enagás completan con éxito la adquisición de la planta de regasificación de Altamira en México

La joint venture de Vopak (60%) y Enagás (40%) completó con éxito la adquisición de la planta de regasificación de Altamira (México), anunciada en el mes de junio.

La sociedad formada por las dos compañías adquirió la totalidad de las participaciones de la planta a Shell (50%), Total (25%) y Mitsui & Co. (25%), por un importe de 408 millones de dólares. La nueva empresa conjunta asumió la operación de la

instalación tras haber recibido todas las autorizaciones necesarias.

18/07/2011: Cambio en la política de retribución al accionista

El Consejo de Administración de Enagás aprobó una mejora en la política de retribución al accionista. El Pay Out sube al 65% con aplicación a los resultados del ejercicio 2011 y al 70% en el periodo 2012-2014. Estos incrementos del pay-out deberán ser aprobados en la Junta General de Accionistas.

12/05/2011: Formalización de un programa Euro Commercial Paper (ECP)

Enagás formalizó un programa Euro Commercial Paper (ECP) por un importe máximo de €1.000 millones que fue inscrito en la Irish Stock Exchange y posibilitando así la diversificación de sus vías de financiación en el mercado de capitales con un coste de financiación muy atractivo.

Standard and Poor's asignado el rating "A-1+", el máximo posible dentro de esta categoría de emisiones de deuda a corto plazo.

18/04/2011: Nombramiento del Presidente de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento

El Consejero Independiente, D. José Riva Francos, fue nombrado Presidente de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en sustitución de D. Martí Parellada Sabata, cuyo plazo legal de mandato había finalizado.

25/03/2011: Junta General de Accionistas

La Junta General de Accionistas celebrada en segunda convocatoria quedó constituida con un quórum de asistencia del 57%,

aprobándose en la misma todas las propuestas que el Consejo de Administración sometía a su consideración.

El número de miembros del Consejo de Administración de la compañía quedó fijado en 15, destacando que la mayoría de los consejeros de Enagás tienen la consideración de independientes.

Adicionalmente, en la Junta se aprobó la reducción del número de acciones necesarias para ejercer el voto en las juntas de accionistas, que pasaron de cien a una, lo que favorecerá la mayor

participación del pequeño accionista en el futuro.

18/02/2011: Salida de Bancaja del accionariado de Enagás

Bancaja Inversiones SA, accionista de la Compañía desde la salida a Bolsa de Enagás en el año 2002, procedió a la colocación acelerada de sus acciones de Enagás, representativas del 5% de su capital social. En el Consejo celebrado en el mes de febrero, Bancaja renunció al cargo de Consejero persona jurídica de Enagás, S.A.

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	2011	2010	Var%
Ingresos por actividades reguladas	1.096,3	966,0	13,5%
Otros ingresos de explotación	58,8	34,8	68,9%
Total ingresos	1.155,1	1.000,8	15,4%
Gastos de personal	-67,0	-67,2	-0,3%
Otros gastos de explotación	-202,5	-152,8	32,5%
Cash Flow operativo (EBITDA)	885,5	780,8	13,4%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-299,6	-249,9	19,9%
Resultado operativo (EBIT)	585,9	530,9	10,4%
Resultado financiero	-65,6	-58,6	12,0%
Resultado antes de impuestos	520,3	472,3	10,2%
Impuesto sobre Sociedades	-155,7	-138,8	12,2%
Resultado neto del periodo	364,6	333,5	9,3%

Nota: En los resultados de 2011 se ha incorporado el almacenamiento subterráneo de Gaviota con efecto desde 1 de enero de 2010 y la consolidación proporcional del 40% de la planta de regasificación TLA Altamira desde el 13 septiembre.

Tanto el año 2010 como el 2011 incluyen la consolidación proporcional del 40% de la planta de regasificación de BBG

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	4T 2011	4T 2010	Var%
Ingresos por actividades reguladas	280,7	247,5	13,4%
Otros ingresos de explotación	27,7	9,4	194,7%
Total ingresos	308,4	256,9	20,0%
Gastos de personal	-17,3	-21,2	-18,4%
Otros gastos de explotación	-60,1	-43,1	39,7%
Cash Flow operativo (EBITDA)	230,9	192,7	19,8%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-79,6	-68,0	17,1%
Resultado operativo (EBIT)	151,3	124,6	21,4%
Resultado financiero	-17,5	-14,4	21,3%
Resultado antes de impuestos	133,8	110,2	21,4%
Impuesto sobre Sociedades	-40,0	-31,6	26,5%
Resultado neto del periodo	93,8	78,6	19,4%

Nota: En el cuarto trimestre de 2011 está incorporado el almacenamiento subterráneo de Gaviota con efecto cuarto trimestre 2010 y cuarto trimestre 2011, la consolidación proporcional del 40% de la planta de regasificación TLA Altamira desde el 13 septiembre y el 40% de la planta de regasificación de BBG.

En el cuarto trimestre del 2010, además de la consolidación del 25% comprado a BP, se incluyó con efecto desde 1 de enero, la consolidación del 15% de BBG adquirido a Repsol.

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	31-dic 2011	31-dic 2010
Inmovilizaciones inmateriales	54,8	36,6
Inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales	5.580,1	5.123,7
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	4,7	0,9
Otras inversiones financieras a lp	53,6	31,9
Activos por impuestos diferidos	29,4	35,4
Activos no corrientes	5.722,6	5.228,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,0	31,3
Existencias	13,8	5,3
Deudores	545,0	366,5
Otros activos financieros corrientes	6,6	108,0
Otros activos corrientes	2,1	2,3
Efectivo y otros medios equivalentes	1.427,3	1.087,1
Activos corrientes	1.994,8	1.600,5
TOTAL ACTIVO	7.717,4	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	-4,4	8,7
<i>Reservas</i>	<i>1.235,6</i>	<i>1.121,7</i>
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	364,6	333,5
Dividendo activo a cuenta	-91,0	-74,5
Fondos propios	1.867,4	1.738,8
Operaciones de cobertura	-5,8	-2,6
Ajustes por cambio de valor	-5,8	-2,6
Patrimonio Neto	1.861,6	1.736,2
Provisiones	91,6	34,4
Pasivos financieros no corrientes	3.323,1	3.678,1
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	0,7	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	386,8	214,7
Otros pasivos no corrientes	76,0	79,1
Pasivos no corrientes	3.878,1	4.006,2
Pasivos vinculados con activos disp. venta	0,0	5,9
Provisiones corrientes	0,0	3,3
Pasivos financieros corrientes	1.606,5	730,8
Deudas con empresas del grupo y asociadas c/p	4,7	0,0
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	366,5	346,7
Otros pasivos corrientes	0,0	0,0
Pasivos corrientes	1.977,7	1.086,7
TOTAL PASIVO	7.717,4	6.829,1

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

Tanto el año 2010 como 2011 incluyen la consolidación proporcional del 40% de la planta de regasificación de BBG

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

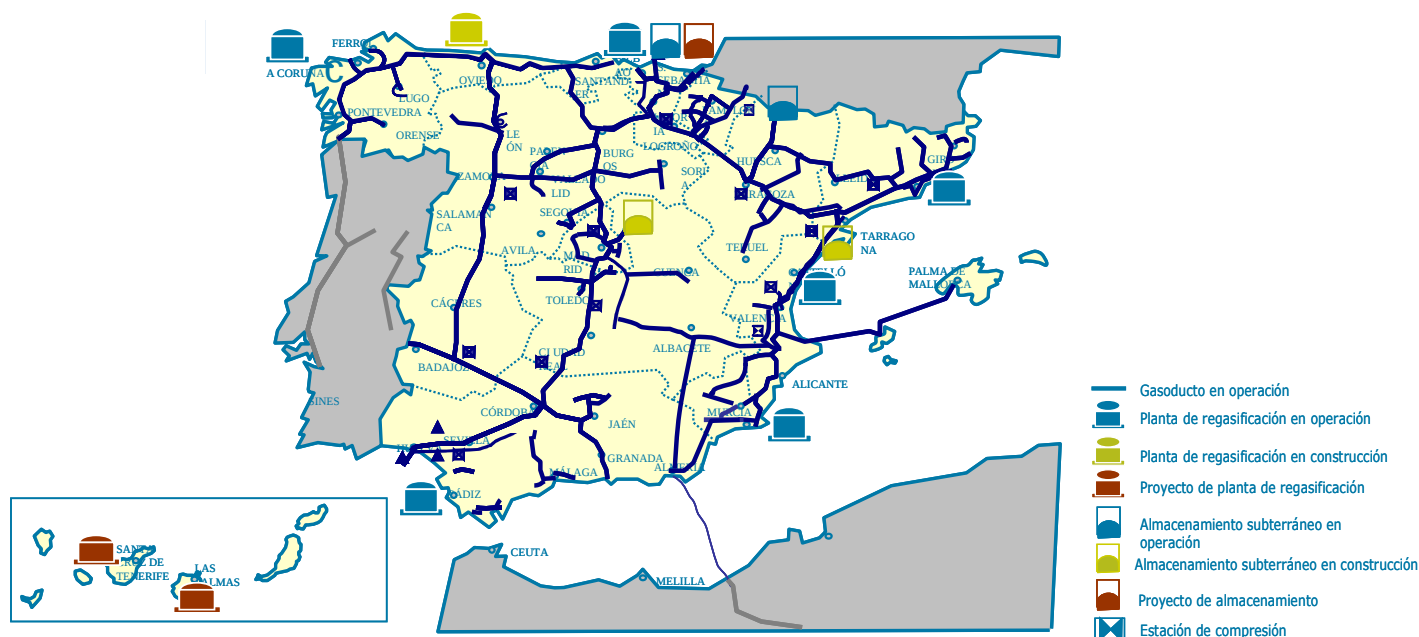
Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Dic 2011	Ene-Dic 2010
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	520,3	472,3
Ajustes al resultado consolidado	348,8	307,9
Amortización de activos fijos	299,6	249,9
Otros ajustes al resultado	49,2	58,0
Variación del capital circulante operativo	-175,6	-25,2
Existencias	0,3	1,1
Deudores y otras cuentas a cobrar	-185,8	-41,8
Otros activos corrientes	-4,7	-3,3
Acreedores y otras cuentas a pagar	14,5	18,7
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	-126,0	-126,1
Pagos de intereses	-113,4	-104,7
Cobros de intereses	33,5	13,7
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-46,1	-29,1
Otros cobros /(pagos)	0,0	-5,9
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	567,5	628,9
Pagos por inversiones	-632,9	-763,4
Empresas del grupo y asociadas	-4,7	-33,6
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-583,2	-629,5
Otros activos financieros	-45,0	-100,3
Cobros por desinversiones	41,5	1,2
Empresas del grupo y asociadas	25,4	1,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	16,1	0,2
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-591,4	-762,1
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	580,7	765,5
Emisión	1.243,3	880,5
Devolución y amortización	-662,6	-115,0
Pagos por dividendos	-216,6	-185,7
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	364,2	579,8
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	340,3	446,5
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.087,1	640,5
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.427,3	1.087,1
Caja y bancos	25,1	19,0
Otros activos financieros	1.402,2	1.068,1

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-12-2011		
ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m ³ ó m ³ /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.	Mm ³ /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 S.A"

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 9 millones euros.

Asimismo, Enagás, S.A. ha tenido un coste de 17 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 5,6 millones de euros.

Operaciones con “Gasoducto Extremadura S.A.”

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

En diciembre de 2011, Enagás, S.A. ha cancelado el préstamo que tenía concedido, a favor de esta sociedad por importe de 0,041 millones de euros.

Asimismo, Enagás, S.A. ha tenido un coste de 8,9 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 5,1 millones de euros.

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.

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

1) Préstamo que Enagás, S.A. realizó en favor de Enagás-Altamira, S.L. Sociedad Unipersonal, 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 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."

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 17,5 millones de dólares USA, equivalentes a 11,9 millones de euros. Por parte de Enagas-Altamira S.L. Sociedad Unipersonal 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. Sociedad Unipersonal 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 entre "Enagás, S.A. y Gasoducto Escombreras, S.L. (Unipersonal)"

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 diciembre de 2011, el saldo dispuesto asciende a 4,7 millones de euros.

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. pagó 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 2011, que por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 10,8 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 habituales de mercado.

Operaciones con Bilbao Bizkaia Kutxa (BBK)

1) Enagás, S.A. pagó 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 2011, que por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 10,8 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. pagó 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 2011, que por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 10,8 millones de euros.

Operaciones con Sagane Inversiones, S.L.

Enagás, S.A. pagó 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 2011, que por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 10,8 millones de euros.

Operaciones con Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI)

Enagás, S.A. pagó 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 2011, que por importe de 4,5 millones de euros fue pagado con fecha 21 de diciembre de 2011, el dividendo total asciende a 10,8 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 31 de diciembre de 2011, a la cantidad de 1,1 millones de euros. Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la Compañía ascendieron a 31 de diciembre de 2011, a la cantidad de 3,8 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. renovó en octubre de 2011 una línea de crédito con Banco Mare Nostrum (Caja Murcia) por importe de 35 millones de euros que venció 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. canceló en diciembre de 2011 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 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. 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. 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.

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 2,4 millones de euros en concepto de mantenimiento de edificios e instalaciones.

Operaciones con Naturgás, S.A

Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 2,7 millones de euros, correspondientes a compra de gas para autoconsumos por importe de 2,7 millones de euros y servicios de gas por importe de 7 mil euros.

Operaciones con Naturgas Comercializadora S.A

Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Naturgas Comercializadora 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 diciembre de 2011 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 4.126 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 6,2 millones de euros; se han transportado 3.341 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 1,4 millones de euros; por último, se han almacenado 2.067 GWh habiéndose facturado por estos servicios 10 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 9,1 millones de euros, correspondientes a la compra de gas para autoconsumo por importe de 7,9 millones de euros y recepción de servicios de energía eléctrica por importe de 0,8 millones de euros y alquiler de oficina por importe de 0,3 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 cuarto trimestre, a su vez, se ha suscrito 1 contrato de ATR, que no continúa en vigor.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2011 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 13.248 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 12 millones de euros; se han transportado 15.809 GWh, habiéndose facturado por estos servicios incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción 12,2 millones de euros; por último, se han almacenado 4.449 GWh de media habiéndose facturado por estos servicios 26,9 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 25,3 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 cuarto trimestre, se han suscrito 3 contratos de ATR, de los que a 31 de diciembre de 2011 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 para Hidrocarburo 2.932 GWh por los que se ha facturado la cantidad de 1,1 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