



Dow Jones
Sustainability Indexes



FTSE4Good

efr
empresa



Enagás

Resultados 1^{er} trimestre 2009



28 de abril de 2009

AVANCE DE RESULTADOS

DEL PRIMER TRIMESTRE 2009

PRINCIPALES MAGNITUDES (cifras no auditadas)	1T 2008	1T 2009	Var%
Resultado Neto (mill €)	64,8	68,7	6,0%
Resultado Operativo (mill €)	110,0	112,0	1,8%
Cash-Flow Operativo (mill €)	158,9	162,5	2,3%
Demanda de gas transportada (GWh)	127.149	105.072	-17,4%

PRINCIPALES MAGNITUDES (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2008	Ene-Mar 2009
Deuda Neta (mill €)	2.126,7	2.516,6
Fondos Propios (mill €)	1.409,6	1.431,5
Deuda Neta/Total Activos	51,3%	50,8%
Deuda Neta/Deuda Neta+Fondos Propios	60,1%	63,7%
Coste de la deuda	4,62%	3,25%
Inversiones (mill €)	156,9	365,0
Activos puestos en explotación (mill €)	78,6	103,9

- ✓ El Beneficio Neto del primer trimestre de 2009 se elevó a **68,7 millones de euros**, un **6%** superior al obtenido en el mismo periodo del año 2008.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** del trimestre fue de **162,5 millones de euros**, un **2,3%** superior a los **158,9 millones de euros** obtenidos a 31 de marzo de 2008. El **Resultado Operativo (EBIT)** a 31 de marzo de 2009 ha alcanzado los **112,0 millones de euros** lo que supone un **crecimiento del 1,8%** respecto al año anterior.
- ✓ **Las inversiones** del trimestre ascendieron a **365 millones de euros**, obteniendo un récord histórico trimestral y los **activos puestos en explotación** alcanzaron la cifra de **103,9 millones de euros**. **Los objetivos de la Compañía en 2009 son alcanzar los 900 millones de euros en inversión y en activos puestos en operación.**
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo fue de **2.516,6 millones de euros**, lo que supone un **ratio de 50,8% sobre el total de activos**. El coste medio de la deuda en el primer trimestre fue de 3,25%.
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el trimestre ascendió a **105.072 GWh**, un **17,4% menor** a la registrada en el mismo periodo del ejercicio anterior. Esta disminución se debe fundamentalmente a la caída del **consumo de gas para generación eléctrica que ha disminuido en un 30,7%** respecto al primer trimestre de 2008, debido principalmente al aumento de la generación hidráulica y a la reducción de la demanda eléctrica.
- ✓ El pasado 12 de enero se efectuó el pago de un dividendo bruto por acción de 0,26 euros, a cuenta del Beneficio Neto del ejercicio 2008. La Junta General de Accionistas, celebrada el 27 de marzo, aprobó la distribución de un dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2008, de 0,650641 euros por acción, de acuerdo con la política de dividendo de la Compañía de repartir un 60% del beneficio neto entre sus accionistas. El día 2 de julio de 2009 se abonará la cantidad de 0,390641 euros brutos por acción, en concepto de dividendo complementario.

1. RESULTADOS

1.1 Resultados trimestrales

El **Resultado Neto** del primer trimestre del año 2009 ha ascendido a **68,7 millones de euros, un 6% superior** a los 64,8 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El **Resultado Operativo (EBIT)** del trimestre ha alcanzado los **112 millones de euros**, que frente a los 110 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior, supone un **crecimiento del 1,8%**.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 158,9 millones de euros en el primer trimestre de 2008 a **162,5 millones de euros** en el mismo periodo de 2008, registrando un **crecimiento del 2,3%**.

El grueso de las inversiones puestas en explotación y por tanto, de los ingresos regulados asociados a las mismas, se producirá en la segunda mitad del ejercicio (actualmente las inversiones pendientes de poner en explotación en 2009 - 796M€ - se encuentran en un 82% de grado de avance). En consecuencia, los incrementos esperados para este ejercicio tanto en ingresos regulados como en EBITDA se producirán también en la segunda mitad del ejercicio.

Los ingresos regulados crecen un 1,9% y el EBITDA crece un 2,3%, ambos en línea con las previsiones del ejercicio.

Es importante destacar que en el primer trimestre de 2008 se incluyeron ingresos regulados en concepto de retribución por la gestión de compra venta de gas por 3,6M€ - actividad que dejó de retribuirse en Julio de 2008 - y 2,2M€ de retribución por transporte internacional relacionada con los gasoductos portugueses, que no hemos reconocido por motivo de prudencia en el 2009. Homogeneizados ambos efectos en 2008, el crecimiento de los ingresos regulados se sitúa en el 5%.

El EBITDA del primer trimestre crece un 2,3% frente al mismo periodo de 2008, afectado por el menor crecimiento de ingresos mencionado anteriormente y por el efecto del margen de compra venta de gas positivo que se registró en el mismo periodo de 2008 (4,8M€). Homogeneizados ambos efectos en 2008, el crecimiento del EBITDA se sitúa en el 9,6%.

El Resultado Neto creció un 6% gracias a la implementación del plan de eficiencia y control de costes y a la mejora del Resultado Financiero (-13,9M€) en un 20,4% respecto al del ejercicio anterior, al disminuir el coste financiero medio neto hasta el 3,25% frente al 4,62% del primer trimestre de 2008.

El Beneficio Neto por acción en el primer trimestre de 2009 ha sido de 0,29 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el mismo periodo ha ascendido a 0,68 euros.

1.2 Magnitudes físicas

La demanda de gas transportada en el Sistema en el primer trimestre del año ha ascendido a 105.072 GWh, un 17,4% menor a la registrada en el mismo periodo del año anterior. Esta disminución se debe a la caída del consumo de gas para generación eléctrica que ha disminuido en un 30,7% respecto al primer trimestre de 2008, fundamentalmente debido al aumento de la generación hidráulica y a la reducción de la demanda. La demanda de consumo para el mercado convencional también ha descendido en este trimestre un 9,4%.

El gas natural transportado en el primer trimestre del año 2009 para la generación de electricidad representó un 31,5% de la demanda total, frente al 37,5% registrado en el primer trimestre del año 2008. A 31 de marzo se encontraban operativos 54 grupos de 400 MW.

Es importante destacar que desde julio de 2008 no existe el mercado regulado y que, por tanto, en 2009 todo el mercado está liberalizado.

DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA	Ene-Mar 2008	Ene-Mar 2009	Var%
(GWh)			
Mercado convencional nacional	79.439	71.990	-9,4%
Sector Eléctrico	47.710	33.082	-30,7%
Total demanda transportada	127.149	105.072	-17,4%

Nota: 1 bcm = aprox.11.630 GWh

2. INVERSIONES

2.1 Activos puestos en explotación

En el primer trimestre del año, las inversiones puestas en explotación han ascendido a 103,9 millones de euros. Los proyectos más significativos para los que se han obtenido las actas de puesta en marcha han sido el gasoducto Leмона-Haro, el primer turbo compresor de la Estación de Compresión de Lumbier y la ampliación de la Estación de Compresión de Haro.

Este número es consistente con los objetivos de la Compañía de poner en marcha proyectos por valor de 900 millones de euros. El grueso de las inversiones puestas en explotación se producirá en la segunda mitad del ejercicio (actualmente las inversiones pendientes de poner en explotación en 2009 - 796M€ - se encuentran en un 82% de grado de avance).

Inversiones efectuadas

Las inversiones del primer trimestre han ascendido a 365 millones de euros, constituyendo un nuevo récord histórico trimestral y evolucionando en línea con las previsiones marcadas para el ejercicio de invertir 900 millones de euros.

2.2 Procesos de autorización

Durante el año 2009, se ha continuado realizando avances en los procesos de autorización que afectan a proyectos por un importe de aproximado de 600 millones de euros.

Del total de proyectos incluidos en nuestro plan de inversiones 2008-2012, aproximadamente un 19% se ha puesto ya en operación, un 41% está en ejecución, un 32% se encuentra en distintas fases de autorización administrativa y un 8% está a la espera de obtener la autorización directa por parte del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.

3. ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía al final del primer trimestre de 2009 ha ascendido a **2.516,6 millones de euros**, comparado con 2.351,3 millones de euros de finales de 2008 y los 2.126,7 millones de euros a 31 de marzo de 2008.

El **40%** de la deuda neta de la Compañía al finalizar el primer trimestre del año 2009 era a **largo plazo** y un **60%** se encontraba **cubierta mediante instrumentos derivados**.

Como pasivos a valor razonable los distintos derivados e instrumentos de cobertura que la Compañía dispone a 31 de marzo, reflejan una valoración en la misma fecha de 38 millones de euros.

El **ratio de endeudamiento** (deuda neta sobre total de activos) al finalizar el primer trimestre de 2009 se ha situado en el **50,8%**, frente al 49,8% al final del año 2008 y al 51,3% al finalizar el primer trimestre de 2008.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 31 de marzo, **239,1 millones de euros**, ha sido aplicado fundamentalmente a la financiación de inversiones y al pago de dividendos.

El **coste medio de la deuda** de la Compañía durante el primer trimestre del año fue de **3,25%**, frente al 4,70% obtenido a lo largo del año 2008 y al 4,62% registrado durante el primer trimestre de 2008.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (6 millones de euros), refleja una cifra negativa de **13,9 millones de euros**, frente al resultado financiero del mismo periodo de 2008, que una vez incluida la activación de gastos financieros (6,6 millones de euros) alcanzó la cifra de 17,5 millones de euros.

La liquidez de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 31 de marzo de 2009, ascendía a 1.858 millones de euros.

4. HECHOS RELEVANTES DEL PERIODO

4.1 Dividendo a cuenta del ejercicio 2008

El Consejo de Administración de Enagás, S.A. acordó distribuir un dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2008 de 0,26 euros brutos por acción, un 8,3% superior al dividendo a cuenta del ejercicio pasado. El pago de dicho dividendo se hizo efectivo el día 12 de enero.

4.2 Junta General de Accionistas 2009

La Junta General de Accionistas de Enagás se celebró el pasado día 27 de marzo de 2009. En ella, el Presidente, Antonio Llardén, resumió los principales hitos del ejercicio 2008. Las propuestas aprobadas, así como la documentación completa, están disponibles en la página web de Enagás (www.enagas.es).

Entre los acuerdos aprobados, la Junta acordó:

- Reelegir como miembro del Consejo de Administración por el período estatutario de cuatro años de D. Salvador Gabarró Serra como Consejero Dominical a propuesta del accionista Gas Natural SDG, S.A.
- Reelegir por el período estatutario de cuatro años de D. Ramón Pérez Simarro como Consejero Independiente.
- Reelegir por el período estatutario de cuatro años de D. Martí Parellada Sabata como Consejero Independiente.

(El número de miembros del Consejo de Administración queda así fijado en 16.)

- Igualmente la Junta ha adoptado el acuerdo de abonar un dividendo complementario de 0,390641 euros brutos por acción, cantidad de la que se deducirán los impuestos legalmente procedentes. El pago del dividendo complementario se efectuará el día 2 de julio de 2009.

4.3 Cambios en el Consejo de Administración

El pasado 7 de abril D. Salvador Gabarró Serra, Consejero dominical designado a propuesta de Gas Natural SDG, S.A. presento su renuncia al cargo. La renuncia supone el cese del Sr. Gabarró como Presidente y miembro de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones del Consejo.

5. INFORMACIÓN SOBRE LAS OPERACIONES DE ENAGÁS S.A. CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS

Introducción

Enagás viene publicando trimestralmente, desde el año 2003, información sobre las operaciones que realiza con entidades vinculadas a ella. Desde 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:

- 1) Las operaciones vinculadas de cuantía significativa y que exceden del tráfico habitual de Enagás son aprobadas por el Consejo de Administración de la Compañía, previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones.
- 2) 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, se consideran de escasa relevancia aquellas operaciones que, de manera acumulada, no alcanzan la cantidad de tres millones de euros, sin perjuicio de que se informe puntualmente de transacciones que no alcancen dicho umbral.
- 3) En ocasiones las cifras que se publican pueden sufrir alguna variación, como consecuencia de ajustes contables posteriores.
- 4) 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 período, se señala expresamente.

5.1 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).

5.1.1 Sociedades dependientes de Enagás S.A.

✓ Operaciones con "Gasoducto Al Andalus"

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 25 millones de euros. Asimismo, Enagas S.A. ha tenido un coste de 4,3 millones de euros en concepto de derechos de transporte.

✓ Operaciones con "Gasoducto Extremadura"

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 1,9 millones de euros. Asimismo, Enagas S.A. ha tenido un coste de 2,1 millones de euros en concepto de derechos de transporte.

✓ Operaciones con "Gasoducto Campo Maior-Leiria-Braga"

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 4,4 millones de euros.

✓ Operaciones con "Gasoducto Braga-Tuy"

Enagás S.A. tiene concedido un préstamo a favor de Gasoducto Braga-Tuy S.A. por importe de 11,4 millones de euros.

5.1.2 Sociedades que ejercen una influencia significativa en Enagás.

✓ Operaciones con Gas Natural SDG y sociedades de su grupo

1) Enagás S.A. ha pagado a Gas Natural SDG, S.A., con fecha 10 de enero de 2009 y en concepto de dividendo a cuenta, 3,1 millones de euros.

2) Desarrollo del Cable S.A. presta a Enagás servicios de arrendamiento de parte de la fibra óptica necesaria para sus servicios de telecomunicaciones, en virtud de un contrato firmado en 1999 y modificado en 2005, en condiciones de mercado. El coste para Enagás de dicho servicio en el primer trimestre del año 2009 ha sido de 4,8 millones de euros.

3) En concepto de compras de gas para auto-consumos, Enagás ha pagado a sociedades del Grupo Gas Natural la cantidad de 2,1 millones de euros.

4) Enagás ha realizado operaciones de permuta de EUA's por CER's con Gas Natural sdg S.A. por 86.000 tCO₂, con un diferencial de 6,25 euros, todo ello a través de un intermediario financiero (Grupo CIMD- Wind to Market).

✓ Operaciones con Caja de Ahorros de Valencia, Castellón y Alicante (Bancaja)

1) Enagás S.A. ha pagado a Bancaja, con fecha 10 de enero de 2009 y en concepto de dividendo a cuenta, 3,1 millones de euros.

2) Enagás S.A. tiene abierta una línea de crédito con Bancaja por importe de 6,0 millones de euros y, además, tiene contratada una línea de avales por importe de 6,0 millones de euros.

3) Enagás S.A. ha suscrito con Bancaja un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) para el período octubre 2008-enero 2010 por importe de 50 millones de euros.

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

✓ Operaciones con Caja de Ahorros de Asturias (Cajastur)

1) Enagás S.A. ha pagado a Cantábrica de Inversiones de Cartera SL, con fecha 10 de enero de 2009 y en concepto de dividendo a cuenta, 3,1 millones de euros.

2) Enagás S.A. tiene contratada con Cajastur una Póliza de crédito y una línea de avales, por importe de 6,0 y 12,0 millones de euros, respectivamente.

3) Además, Cajastur participa con 65,0 millones de euros en el préstamo modalidad "club deal" firmado con fecha 24 de noviembre de 2004 y desembolsado el 10 de enero de 2005.

4) Enagás S.A. tiene suscrito con Cajastur un contrato de cobertura de intereses

(COLLAR) para el período octubre 2008-enero 2010 por importe de 50 millones de euros.

5) También tiene suscrito con Cajastur un contrato de préstamos por importe de 30 millones de euros a tres años.

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 Bizcaia Kutxa (BBK)

1) Enagás S.A. ha pagado a BBK, con fecha 10 de enero de 2009 y en concepto de dividendo a cuenta, 3,1 millones de euros.

2) Enagás S.A. tiene contratada una línea de crédito con BBK por importe de 12,0 millones de euros y una línea de avales por importe de 6,0 millones de euros.

3) También tiene contratado con BBK un préstamo por importe de 50 millones de euros con vencimiento a un año.

4) Enagás S.A. tiene suscrito con BBK un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) para el período octubre 2008-enero 2010 por importe de 30 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 Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI).

Enagás S.A. ha pagado a Sepi con fecha 10 de enero de 2009 y en concepto de dividendo a cuenta, 3,1 millones de euros.

✓ Operaciones con Sagane Inversiones S.L.

Enagás S.A. ha pagado a Sagane Inversiones SL con fecha 10 de enero de 2009 y en concepto de dividendo a cuenta, 3,1 millones de euros.

5.2 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 marzo de 2009, a la cantidad de 309.715,87 euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la compañía (incluido el auditor interno) ascendieron, a 31 de marzo de 2009, a la cantidad de 1,95 millones de euros.

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

✓ Operaciones con la Caixa d'Estalvis i Pensions de Barcelona (La Caixa) y entidades de su grupo

1) La Caixa participa con 89,0 millones de euros en el Préstamo modalidad "club deal", suscrito el 24 de noviembre de 2004 y desembolsado el 10 de enero de 2005.

2) Enagás, además, ha ampliado, en el período de referencia, una línea de crédito de 100,0 millones de euros.

3) Los avales otorgados por La Caixa a Enagás ascienden, a 31 de marzo de 2009, a 61,17 millones de euros.

4) Enagás S.A. ha suscrito con La Caixa un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) para el período octubre 2008-enero 2010 por importe de 100 millones de euros.

5) Enagás tiene suscritos contratos de renting con entidades del grupo La Caixa por importe de 8,2 millones de euros.

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

✓ Operaciones con Caixa Catalunya

1) Enagás S.A. tiene contratada una línea de crédito con Caixa Catalunya por importe de 6,0 millones de euros y una línea de avales por importe de 12,0 millones de euros.

2) Caixa Catalunya participa con 15,0 millones de euros en el préstamo modalidad "club deal" firmado con fecha 24 de noviembre de 2004 y desembolsado el 10 de enero de 2005.

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 Caja Murcia

Enagás S.A. tiene contratada una póliza de crédito con Caja Murcia por importe de 35,0 millones de euros y una línea de avales por importe de 6,0 millones de euros.

✓ Operaciones con Grupo Hidrocantábrico S.A.

La compañía Hidrocantábrico S.A. ha prestado a Enagás, durante el primer trimestre de 2009, servicios de energía eléctrica, que supusieron unos gastos de 1,3 millones de euros.

✓ Operaciones con Grupo Eulen S.A.

Enagás ha pagado a Eulen, en concepto de mantenimiento de edificios e instalaciones, unos gastos por importe de 964 miles de euros.

✓ **Operaciones con Iberdrola S.A.**

Enagás pagó a Iberdrola, durante el trimestre, en concepto de compra de gas para auto-consumos, 1,8 millones de euros y en concepto de servicios de alquiler de oficina, 89 miles de euros.

NOTAS ACLARATORIAS:

Operaciones de Acceso de Terceros a la Red (ATR):

Al tratarse de operaciones reguladas, cuya facturación y cobro se realizan a cuenta de la liquidación futura que apruebe por el órgano administrativo correspondiente, se detallan a continuación "otras operaciones" no estrictamente comerciales o societarias entre Enagás y partes vinculadas a ella.

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

1) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Gas Natural Comercializadora S.A. y Gas Natural Servicios S.A. un total de 23 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 2 son a corto plazo y 21 a largo plazo. Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 17.985,11 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, 15,36 millones de euros; se han transportado 40.683,46 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 23,24 millones de euros; por último, se han almacenado de media 10.950,67 GWh habiéndose facturado por estos servicios 12,43 millones de euros.

2) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Iberdrola S.A. un total de 12 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 1 es a corto plazo y 11 a largo plazo. Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 2.853,72 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 2,69 millones de euros; se han transportado 3.371,20 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 5,38 millones de euros; por último, se han almacenado de media 2.349,55 habiéndose facturado por estos servicios 2,11 millones de euros.

3) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Hidrocantábrico Energía 3 contratos a largo plazo. Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009 se han prestado los servicios siguientes: se han transportado 754,08

GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 231,34 miles de euros.

4) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Naturgas Comercializadora 5 contratos de ATR, de los cuales 4 son a largo plazo y 1 a corto plazo. El único contrato firmado en el último trimestre no continúa en vigor. Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 392,73 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 323.20 miles de euros; se han transportado 339,05 GWh, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 98,11 miles de euros; por último, se han almacenado de media 1.000,14 GWh habiéndose facturado por estos servicios 1,30 millones de euros.

Madrid, 28 de abril de 2009

Dirección de Relación con Inversores
Paseo de los Olmos, 19
Madrid 28005
Teléfono: +34 91.709.93.30
Fax: +34 91.709.93.28
e-mail: investors@enagas.es
www.enagas.es

6. ANEXOS

6.1 Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada NIIF

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2008	Ene-Mar 2009	Var%
Margen bruto(*)	4,8	0,0	-100,0%
Ingresos por actividades reguladas	199,2	203,0	1,9%
Otros ingresos de explotación	6,8	7,5	9,2%
Total ingresos	210,8	210,4	-0,2%
Gastos de personal	-15,1	-16,1	6,4%
Otros gastos de explotación	-36,8	-31,9	-13,3%
Cash Flow operativo (EBITDA)	158,9	162,5	2,3%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-48,9	-50,5	3,2%
Resultado operativo (EBIT)	110,0	112,0	1,8%
Resultado financiero	-17,5	-13,9	20,4%
Resultado antes de impuestos	92,5	98,1	6,0%
Impuesto sobre Sociedades	-27,7	-29,4	6,0%
Resultado neto del periodo	64,8	68,7	6,0%

(*) Ventas de gas- Coste de ventas (aprovisionamientos)

6.2 Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Marzo 2008	Ene-Marzo 2009
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	92,5	98,1
Ajustes al resultado consolidado	66,4	65,3
Amortización de activos fijos	48,9	50,5
Otros ajustes al resultado	17,5	14,9
Variación del capital circulante operativo	-114,8	104,1
Existencias	-48,6	0,0
Reclasificación del Gas Talón	0,0	0,0
Deudores y otras cuantas a cobrar	-4,9	70,6
Otros activos corrientes	-0,6	-0,3
Acreedores y otras cuentas a pagar	-60,6	33,8
Otros pasivos corrientes	0,0	0,0
Otros activos y pasivos no corrientes	0,0	0,0
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	-28,4	-28,4
Pagos de intereses	-24,5	-31,5
Cobros de intereses	1,7	4,5
Cobros/(pagos) por impuesto sobre beneficios	-5,6	-1,5
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	15,7	239,1
Pagos por inversiones	-151,1	-359,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-150,3	-359,0
Otros activos financieros	-0,7	0,0
Cobros por desinversiones	0,0	6,4
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Otros activos financieros	0,0	6,4
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	0,0	0,0
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-151,1	-352,6
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio	0,0	0,0
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	200,3	176,0
Emisión	204,6	180,3
Devolución y amortización	(4,3)	(4,3)
Pagos por dividendos	(57,3)	(62,1)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	143,0	113,9
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	7,7	0,4
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	5,3	214,5
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	12,9	215,0

6.3 Balance de Situación Consolidado NIFF

Millones de euros (cifras no auditadas)	Diciembre 2008	Marzo 2009
Inmovilizaciones inmateriales.....	37,6	37,6
Inversiones inmobiliarias.....	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales.....	3.975,0	4.289,6
Activos financieros no corrientes.....	19,7	13,3
Activos por impuestos diferidos.....	14,2	16,6
Activos no corrientes	4.046,5	4.357,1
Existencias.....	2,2	3,6
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	444,2	373,6
Otros activos financieros corrientes.....	8,5	6,5
Otros activos corrientes.....	1,9	1,1
Efectivo y otros activos liquidos equivalentes	214,5	215,0
Activos corrientes	671,3	599,9
TOTAL ACTIVO	4.717,8	4.957,0
Capital suscrito.....	358,1	358,1
Reserva Legal.....	71,6	71,6
Reservas voluntarias.....	823,4	923,4
Reservas en soc. consolidadas por integ. Proporcional	6,1	9,7
Resultado de ejercicios anteriores.....	0,0	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante	258,9	68,7
Dividendo activo a cuenta.....	-62,1	0,0
Fondos propios	1.456,1	1.431,5
Ajustes por cambio de valor	-15,7	-26,0
Patrimonio Neto	1.440,4	1.405,5
Subvenciones.....	0,0	0,0
Provisiones no corrientes.....	31,5	25,4
Pasivos financieros no corrientes.....	2.156,4	1.137,2
Pasivos por impuestos diferidos.....	1,4	1,1
Otros pasivos no corrientes.....	69,8	74,9
Pasivos no corrientes	2.259,0	1.238,7
Pasivos vinculados con activos disp. Venta.....	0,0	0,0
Provisiones corrientes.....	0,0	0,0
Pasivos financieros corrientes	514,7	1.748,0
Acreed. Comerciales y otras ctas. a pagar.....	503,2	564,4
Otros pasivos corrientes.....	0,5	0,4
Pasivos corrientes	1.018,4	2.312,8
TOTAL PASIVO	4.717,8	4.957,0

6.4 Magnitudes físicas y activos

Demanda de gas transportada en el Sistema (GWh)	Ene-Mar 2008	Ene-Mar 2009
Mercado convencional nacional	79.439	71.990
Sector Electrico	47.710	33.082
Total demanda transportada	127.149	105.072

ACTIVOS DE ENAGÁS EN EL SISTEMA GASISTA

ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m3 ó m3/h
Tanques GNL (número y capacidad)	14	1.437.000
Capacidad nominal de regasificación		4.350.000
Cargaderos de cisternas	9	

ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		8.214
Estaciones de compresión	15	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y estaciones de medida (EM)	406	

ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm3/día
Nº de almacenamientos	1	
Inyección máxima		4,0
Producción máxima		6,9