



FTSE4Good



# Enagás

## Resultados 3<sup>er</sup> trimestre 2008

28 de Octubre de 2008



**AVANCE DE RESULTADOS 9M y 3er trimestre 2008**

3T 2007	3T 2008	Var%	PRINCIPALES MAGNITUDES (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2007	Ene-Sept 2008	Var%
59,3	71,3	20,2%	Resultado Neto (mill €)	176,3	201,2	14,1%
104,7	118,9	13,6%	Resultado Operativo (mill €)	307,8	338,0	9,8%
149,0	170,3	14,2%	Cash-Flow Operativo (mill €)	447,2	487,2	9,0%
90.231	104.148	15,4%	Demanda de gas transportada (GWh)	288.906	337.072	16,7%

Ene-Sept 2007	PRINCIPALES MAGNITUDES (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2008
1.947,1	Deuda Neta (mill €)	2.213,9
1.340,6	Fondos Propios (mill €)	1.460,4
52,0%	Deuda Neta/Total Activos	47,5%
59,2%	Deuda Neta/Deuda Neta+Fondos Propios	60,3%
4,16%	Coste de la deuda	4,72%
297,7	Inversiones (mill €)	535,9
64,6	Activos puestos en explotación (mill €)	494,8

- ✓ A 30 de septiembre de 2008, Enagás ha obtenido un **Beneficio Neto de 201,2 millones de euros, un 14,1% superior** al obtenido en el mismo periodo de 2007.
- ✓ El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** en los nueve primeros meses del año fue de **487,2 millones de euros, un 9,0% superior** a los 447,2 millones de euros obtenidos a 30 de septiembre del ejercicio pasado. El **Resultado Operativo (EBIT)** a 30 de septiembre de 2008 ha alcanzado los **338 millones de euros** lo que supone un **crecimiento del 9,8%** respecto al año anterior.
- ✓ Las **inversiones acumuladas** en los nueve primeros meses del ejercicio ascendieron a **535,9 millones de euros** y los **activos puestos en explotación** en el mismo periodo alcanzaron la cifra de **494,8 millones de euros**. Desde enero del 2007 hasta el 30 de septiembre de 2008, el progreso en los **procesos de autorización** afectan a inversiones por una cuantía de alrededor de **5.079 millones de euros**.
- ✓ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía se ha situado a 30 de septiembre en **2.213,9 millones de euros**, lo que supone un ratio de **47,5% sobre el total de activos**. El **coste medio de la deuda** a 30 de septiembre fue de **4,72%**.
- ✓ La **demanda de gas transportada** hasta el 30 de septiembre de 2008 ascendió a **337.072 GWh, un 16,7% superior** a la registrada en el mismo periodo del ejercicio anterior. Este crecimiento ha estado motivado por el **consumo de gas para la generación de electricidad que ha aumentado un 49,7%** respecto a los nueve primeros meses de 2007.
- ✓ El pasado 3 de julio Enagás pagó un dividendo bruto por acción de 0,358874 euros, cifra complementaria al dividendo ya satisfecho en el mes de enero de 2008, también con cargo a los resultados del ejercicio 2007. De esta forma el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2007, ha sido de 0,598874 euros brutos por acción, lo que supone un pay-out del 60%.
- ✓ El 1 de agosto la agencia de calificación Standard & Poor's ratificó el rating a largo plazo de la Compañía, actualmente situado en "AA-", y la perspectiva estable del mismo.
- ✓ El 22 de septiembre Enagás fue incluida en los índices Dow Jones Sustainability World (DJSI) y en el europeo Dow Jones STOXX Sustainability que incluyen a las compañías que son ejemplos en el mundo de las mejores prácticas en sostenibilidad.

## **1. RESULTADOS**

### **1.1 Resultados trimestrales**

El **Resultado Neto** del tercer trimestre del año 2008 ha ascendido a **71,3 millones de euros**, un **20,2% superior** a los 59,3 millones de euros obtenidos en el mismo trimestre del ejercicio anterior.

El **Resultado Operativo (EBIT)** del trimestre ha alcanzado los **118,9 millones de euros** frente a los 104,7 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del año anterior, lo que supone un **crecimiento del 13,6%**.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 149,0 millones de euros en el tercer trimestre de 2007 a **170,3 millones de euros** en el mismo periodo de 2008, registrando un **crecimiento del 14,2%**.

En el tercer trimestre del año 2008 se ha contabilizado en gastos de personal una provisión no recurrente de 2,1 millones de euros en concepto de futuras indemnizaciones por prejubilaciones.

El Beneficio Neto por acción en el tercer trimestre de 2008 ha sido de 0,30 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el mismo periodo ha ascendido a 0,71 euros.

### **1.2 Resultados acumulados**

Enagás ha obtenido un **Beneficio Neto** a 30 de septiembre de 2008 de **201,2 millones de euros**, un **14,1% superior** a los 176,3 millones de euros registrados en el mismo periodo de 2007.

El Resultado Operativo (**EBIT**) a 30 de septiembre de 2008 fue de **338 millones de euros**, un **9,8% por encima** de los 307,8 millones de euros acumulados a septiembre de 2007.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha pasado de 447,2 millones de euros en los nueve primeros meses de 2007 a **487,2 millones de euros** en el mismo periodo de 2008, registrando un **crecimiento del 9,0%**.

Cabe destacar que a 30 de septiembre de 2007 se contabilizaron como gastos de explotación 23,2 millones de euros y como ingresos regulados 20,7 millones de euros relacionadas con la operación del almacenamiento subterráneo de Gaviota. Desde 1 de enero de 2008 Enagás dejó de operar dicho almacenamiento, por lo que en los tres primeros trimestres de 2008 no existen ingresos regulados ni costes operativos relacionados con el mismo.

Asimismo los resultados de 2007 incluían en gastos de personal, 4,7 millones de euros correspondientes a indemnizaciones de la Alta Dirección.

Adicionalmente, en los gastos de personal registrados a 30 de septiembre de 2008 se ha contabilizado una provisión no recurrente de 6,4 millones de euros en concepto de futuras indemnizaciones por prejubilaciones.

El Beneficio Neto por acción al finalizar el mes de septiembre de 2008 ha sido de 0,84 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el mismo periodo ha ascendido a 2,04 euros.

### 1.3 Magnitudes físicas

La **demanda de gas transportada en el Sistema** en los nueve primeros meses del año ha ascendido a **337.072 GWh, un 16,7% superior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.**

El consumo de gas para la **generación de electricidad ha aumentado en un 49,7%** respecto al mismo periodo de 2007. Este importante incremento se debe a la baja aportación en el periodo de la generación hidráulica y a la disminución de la aportación de las centrales térmicas de carbón.

El gas natural transportado hasta el 30 de septiembre de 2008 para la **generación de electricidad** representó un **43,2% de la demanda total**, frente al 33,7% registrado en el año 2007. A 30 de septiembre se encontraban operativos **54 grupos de 400 MW**, frente a los 50 grupos operativos en la misma fecha del año 2007.

Los ciclos combinados se consolidan como fuente principal de generación eléctrica (40%), incrementando su contribución un 10% respecto a septiembre de 2007.

La demanda de gas para consumo convencional (191.397 GWh) ha decrecido un 0,1% respecto al año anterior, como consecuencia de la menor actividad del sector industrial.

La demanda destinada al **mercado liberalizado** supuso al finalizar el mes de septiembre un **95% sobre el total.**

La demanda trimestral en el Sistema alcanzó los 104.148 GWh, un 15,4% superior a la registrada en el tercer trimestre de 2007.

3T 2007	3T 2008	DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA (Mercados)	Ene-Sept 2007	Ene-Sept 2008
		(GWh)		
3.483	-125	Mercado a tarifa	33.519	17.346
86.748	104.273	Mercado liberalizado	255.387	319.726
<b>90.231</b>	<b>104.148</b>	<b>Total demanda transportada</b>	<b>288.906</b>	<b>337.072</b>

Nota: 1 bcm = aprox.11.630 GW

Nota: El mercado a tarifa presenta saldo negativo en el trimestre como consecuencia de los ajustes realizados en el balance de gas real a 30 de junio de 2008.

## **2. INVERSIONES**

### **2.1 Activos puestos en explotación**

Desde principios de año, las inversiones puestas en explotación han ascendido a **494,8 millones de euros**, lo que supone un grado de avance del 82,5% respecto al **objetivo anual establecido** de alcanzar **600 millones de euros**. Los proyectos más significativos para los que se han obtenido las actas de puesta en marcha han sido:

#### Primer trimestre

- Gasoducto "Desdoblamiento Barcelona-Arbós"
- Estación de Compresión de Zaragoza.

#### Segundo trimestre

- Gasoducto Alcázar de San Juan-Villarrobledo.
- Gasoducto Semianillo Suroeste Madrid.
- Gasoducto Albacete-Villarrobledo.
- Gasoducto Desdoblamiento del Ramal al Campo de Gibraltar.
- Gasoducto Albacete Montesa.
- Estación de Compresión de Alcázar de San Juan.
- Ampliación de capacidad de emisión a 1.350.000m<sup>3</sup>(n)/h en la Planta de Cartagena.

#### Tercer trimestre

- Cuarto tanque de 150.000 m<sup>3</sup> GNL en la Planta de Cartagena

### **2.2 Inversiones efectuadas**

Las inversiones de los nueve primeros meses del año 2008 han ascendido a **535,9 millones de euros**, lo que supone un grado de avance del 71,4% respecto al objetivo anual establecido de 750 millones de euros. Adicionalmente, las inversiones aprobadas por el Consejo de Administración de Enagás en el mismo periodo fueron de 677,9 millones de euros.

### **2.3 Procesos de autorización**

Durante los nueve primeros meses del año 2008, y adicionales a los 494,8 millones de euros de proyectos puestos en operación durante el mismo periodo, se ha continuado realizando avances en los procesos de autorización que afectan a proyectos por un importe de aproximadamente 764 millones de euros.

Es importante destacar que desde enero del 2007 hasta el 30 de septiembre de 2008, el progreso en los procesos de autorización afectan a inversiones por una cuantía de alrededor de 5.079 millones de euros.



De dicho importe, y además de los 593 millones de euros de proyectos puestos en operación, durante dicho periodo, 1.242 millones de euros se refieren a proyectos con la autorización administrativa correspondiente, 1.353 millones de euros corresponden a proyectos que ya disponen de la Declaración de Impacto Ambiental y 1.891 millones de euros a proyectos que ya han obtenido la autorización directa por parte del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.

### **3. ESTRUCTURA FINANCIERA**

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía al finalizar septiembre se ha situado en **2.213,9 millones de euros**, comparado con los 2.016,7 millones de euros al final del primer semestre de 2008 y los 1.947,1 millones a 30 de septiembre de 2007.

A 30 de septiembre el 28% del endeudamiento se encontraba cubierto mediante instrumentos derivados. Dichos derivados suponen un coste fijo medio del 3,79%, aplicables a un importe de 617,5 millones de euros y vencimiento en el año 2011.

Adicionalmente, es importante destacar que durante el mes de octubre se han ampliado dichas coberturas, y **a fecha de publicación de este informe la deuda a tipo fijo ha pasado a representar el 70% del total de la deuda neta de la Compañía**. Los derivados contratados suponen fijar unos tipos de 150 pb-200 pb por debajo del Euribor 3M actual, están aplicados a un importe de 1.520 millones de euros y con un vencimiento medio en el año 2011.

Como activos financieros a valor razonable, los distintos derivados e instrumentos de cobertura que la Compañía dispone a 30 de septiembre, reflejan una valoración de 11,5 millones de euros.

El **ratio de endeudamiento** (deuda neta sobre total de activos) a 30 de septiembre de 2008 se ha situado en el **47,5%**, frente al 44,6% al final del primer semestre de 2008 y al 52% a 30 de septiembre de 2007.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 30 de septiembre, **408,4 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 al finalizar los nueve primeros meses del año fue de **4,72%**, frente al 4,67% obtenido a 30 de junio de 2008 y al 4,16% registrado a 30 de septiembre de 2007.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (20 millones de euros), refleja una cifra negativa de **51,3 millones de euros**, frente al resultado financiero del mismo periodo de 2007, que una vez incluida la activación de gastos financieros (8,1 millones de euros) alcanzó la cifra de 46,8 millones de euros.

#### **4. HECHOS RELEVANTES DEL TERCER TRIMESTRE**

##### **4.1 Dividendo complementario del ejercicio 2007**

El pasado 3 de julio Enagás pagó un dividendo bruto por acción de 0,358874 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,24 euros por acción ya satisfecho en el mes de enero de 2008, también con cargo a los resultados del ejercicio 2007. De esta forma el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2007, ha sido de 0,598874 euros brutos por acción, lo que supone un *Pay-Out* de la Compañía del 60%.

##### **4.2 Standard & Poor's ratifica el rating a largo plazo de Enagás**

El día 1 de agosto la agencia de calificación Standard & Poor's reafirmó el rating a largo plazo de Enagás situado en "AA-", la calificación crediticia a corto plazo de "A-1+" y la perspectiva estable del mismo.

Esta decisión de Standard & Poor's responde a la actualización del Plan Estratégico presentada por Enagás el pasado mes de mayo, en el que la Compañía anunció que invertirá 5.000 millones de euros en el periodo 2007-2012.

Standard & Poor's valoró positivamente la seguridad de los ingresos regulados y la sólida posición de liquidez actual de Enagás para garantizar el desarrollo del plan inversor anunciado por la Compañía.

Además, la agencia de rating consideró de forma muy positiva el papel estratégico de la actividad de Enagás en la economía española y el perfil de bajo riesgo del negocio de la Compañía, gracias a una estrategia enfocada en la actividad regulada del transporte de gas natural en España.

##### **4.3 Enagás se incorpora al Dow Jones Sustainability Index**

El 22 de septiembre, Enagás fue incluida en los índices Dow Jones Sustainability World (DJSI) y en el europeo Dow Jones STOXX Sustainability que incluyen a las compañías que son ejemplos en el mundo de las mejores prácticas en sostenibilidad.

Enagás también está incluida en el FTSE4Good desde el año 2006, que es el otro índice de referencia mundial en materia de responsabilidad corporativa.

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

### **5.1 Introducción**

Enagás 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 son aprobadas por el Consejo de Administración de la Compañía, previo informe de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones.
- 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, 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.
- 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.

### **5.2 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).**

#### **5.2.1 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 29,4 millones de euros.

Gasoducto Al Andalus S.A. ha abonado a Enagás S.A. dividendos correspondientes al ejercicio social 2007 por importe de 4,7 millones de euros.

Asimismo, Enagás S.A. ha tenido un coste de 12,9 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, por importe de 3,3 millones de euros.



- Operaciones con "Gasoducto Extremadura"

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 3,1 millones de euros.

Gasoducto Extremadura ha abonado a Enagás S.A. dividendos correspondientes al ejercicio social 2007 por importe de 3,2 millones de euros.

Asimismo, Enagas 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, por importe de 3,7 millones de euros.

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

Enagás S.A. tiene concedido, a favor de esta sociedad, un préstamo por importe de 5,4 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 10,9 millones de euros.

### **5.2.2 Sociedades que ejercen una influencia significativa en Enagás y sobre las que ésta ejerce una influencia significativa.**

- Operaciones con Gas Natural SDG y sociedades de su grupo

1) Enagás S.A. ha pagado a Gas Natural SDG, S.A., con fecha 3 de julio de 2008 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta de Enagás, la cantidad de 4,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta por importe de 2,9 millones de euros pagado el 10 de enero de 2008, el dividendo total asciende a 7,2 millones de euros.

2) Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Gas Natural Comercializadora S.A. y Gas Natural Servicios S.A. un total de 12 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 3 son a corto plazo y 9 a largo plazo. En el tercer trimestre, a su vez, se han suscrito 12 contratos de ATR de los cuales, a 30 de septiembre de 2008, únicamente continúan en vigor 3.

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

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de agosto de 2008 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 43.843,62 GWh, que suponen un 42,2% del total ATR, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 32,1 millones de euros; se han transportado 139.971,81 GWh, que suponen un 58,26% del total ATR, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 60,6 millones de euros; por último, se han

almacenado de media 6.797,09 GWh de media que representan un 40,38% del total ATR habiéndose facturado por estos servicios 18,62 millones de euros.

3) Enagás S.A. tiene suscrito con diferentes sociedades del Grupo Gas Natural un contrato de compraventa de gas para atender el suministro del mercado a tarifa. Enagás S.A. ha adquirido, hasta el 30 de septiembre de 2008, la cantidad de 17.420 GWh de gas natural, por un importe de 383,6 millones de euros. El precio de adquisición se corresponde con el coste de materia prima que sirve para fijar los precios de cesión a las distribuidoras.

Durante ese mismo período, la cantidad de gas natural transmitido por Enagás S.A. a las distribuidoras del Grupo Gas Natural, ha sido de 14.864 GWh, por un importe de 333,2 millones de euros, lo que supone un 87% del total facturado en el mercado a tarifa.

Las condiciones y el precio al que se realizan estas operaciones se encuentran reguladas administrativamente.

4) 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 período de referencia ha sido de 14,2 millones de euros.

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

1) Enagás S.A. ha pagado a Bancaja, con fecha 3 de julio de 2008 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta de Enagás, la cantidad de 4,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta por importe de 2,9 millones de euros pagado el 10 de enero de 2008, el dividendo total asciende a 7,2 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.

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, con fecha 3 de julio de 2008 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta de Enagás, la cantidad de 4,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta por importe de 2,9 millones de euros pagado el 10 de enero de 2008, el dividendo total asciende a 7,2 millones de euros.

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

3) Además, Cajastur ha aumentado su participación desde 30,0 a 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 ha formalizado con Cajastur, en el período de referencia, un préstamo por importe de 30 millones de euros con vencimiento 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 3 de julio de 2008 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta de Enagás, la cantidad de 4,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta por importe de 2,9 millones de euros pagado el 10 de enero de 2008, el dividendo total asciende a 7,2 millones de euros.

2) Enagás S.A. ha contratado 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) Enagás tiene formalizado con BBK un préstamo por importe de 50 millones de euros con vencimiento a un año.

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 Sagane Inversiones S.L.**

Enagás S.A. ha pagado a Sagane, con fecha 3 de julio de 2008 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta de Enagás, la cantidad de 4,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta por importe de 2,9 millones de euros pagado el 10 de enero de 2008, el dividendo total asciende a 7,2 millones de euros.

- **Operaciones con Caja Murcia.**

Enagás S.A. ha contratado, en el período, una línea de crédito con Caja Murcia por importe de 35,0 millones de euros.

- **Operaciones con Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI).**

Enagás S.A. ha pagado a Sepi, con fecha 3 de julio de 2008 y en concepto de dividendo complementario aprobado por la Junta de Enagás, la cantidad de 4,3 millones de euros. Sumado al dividendo a cuenta por importe de 2,9 millones de euros pagado el 10 de enero de 2008, el dividendo total asciende a 7,2 millones de euros.

### **5.2.3 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 2008, a la cantidad de 867.252 miles de euros.

Las retribuciones percibidas por la Alta Dirección de la compañía ascendieron a la cantidad de 1,8 millones de euros.

### **5.2.4 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) Enagas, además, tiene contratada con La Caixa una línea de crédito de 50,0 millones de euros.

3) Los avales otorgados por La Caixa a Enagas ascienden, a 30 de septiembre de 2008, a 64,9 millones de euros.

4) Enagás tiene suscritos contratos de renting con entidades del grupo La Caixa por importe de 7,8 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 préstamos 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 Grupo Intermoney

Enagás recibió unos ingresos de 2,2 millones de euros de la sociedad "Wind to Market S.A." en concepto de venta de derechos de emisión. La operación realizada en el período de referencia se ha realizado en condiciones de mercado.

En el período de referencia, Enagás ha realizado con la sociedad "Wind to Market S.A." una operación de intercambio de derechos de emisión (EUA's) por certificados de reducción de emisiones (CER's) por importe de 538.500 euros que se materializará en los años 2009-2012. La operación ha sido realizada en condiciones de mercado.

- **Operaciones con Iberdrola S.A.**

Enagás S.A. tiene suscritos y en vigor con Iberdrola S.A. un total de 18 contratos de acceso de terceros a la red (ATR) de los cuales 7 son a corto plazo y 11 a largo plazo. En el tercer trimestre, a su vez, se han suscrito 10 contratos de ATR de los cuales, a 30 de septiembre de 2008, continúan en vigor los 10.

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

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de agosto de 2008 se han prestado los servicios siguientes: Se han regasificado 10741,51 GWh, que suponen un 9,47% del total ATR, habiéndose facturado por estos servicios, incluida la carga de cisternas, la descarga de buques y de almacenamiento de GNL, 7,84 millones de euros; se han transportado 18.109,52 GWh, que suponen un 7,54% del total ATR, habiéndose facturado por estos servicios, incluyéndose la facturación de peajes de término de conducción, 11,15 millones de euros; por último, se han almacenado de media 1.443,57 GWh de media que representan un 8,58% del total ATR habiéndose facturado por estos servicios 5,61 millones de euros.

- **Operaciones con Hidrocantábrico.**

Enagás ha abonado unos gastos de 5,6 millones de euros en concepto de suministro de energía eléctrica.

Madrid, 28 de octubre de 2008

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](mailto:investors@enagas.es)  
[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

## 6. ANEXOS

### 6.1 Cuenta de Resultados Consolidada

3T 2007	3T 2008	Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2007	Ene-Sept 2008
0,1	-5,3	Beneficio bruto(*)	-0,9	-13,0
195,0	216,5	Ingresos por actividades reguladas	585,3	630,3
6,5	10,5	Otros ingresos de explotación	24,6	26,4
<b>201,6</b>	<b>221,7</b>	<b>Total ingresos</b>	<b>609,1</b>	<b>643,7</b>
-13,8	-18,8	Gastos de personal	-47,5	-53,9
-38,7	-32,7	Otros gastos de explotación	-114,4	-102,6
<b>149,0</b>	<b>170,3</b>	<b>Cash Flow operativo (EBITDA)</b>	<b>447,2</b>	<b>487,2</b>
-44,4	-51,3	Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-139,4	-149,3
<b>104,7</b>	<b>118,9</b>	<b>Resultado operativo ( EBIT)</b>	<b>307,8</b>	<b>338,0</b>
-16,8	-17,6	Resultado financiero	-46,8	-51,3
<b>87,8</b>	<b>101,3</b>	<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>261,0</b>	<b>286,7</b>
-28,5	-30,0	Impuesto sobre Sociedades	-84,7	-85,5
<b>59,3</b>	<b>71,3</b>	<b>Resultado neto del periodo</b>	<b>176,3</b>	<b>201,2</b>

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



## 6.2 Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sept 2007	Ene-Sept 2008
<b>RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>261,0</b>	<b>286,7</b>
<b>Ajustes al resultado consolidado</b>	<b>147,6</b>	<b>150,9</b>
Amortización de activos fijos	139,4	149,3
Otros ajustes al resultado	8,2	1,6
Deterioro de inmovilizado	3,3	0,3
Movimiento en provisiones	-1,0	0,2
(Beneficios) / pérdidas en la venta de inmovilizado	-2,5	-4,6
Variación en ingresos a distribuir en varios ejercicios	12,8	3,1
Variación en ajustes por periodificación	-0,1	-0,4
Otros ajustes	-4,4	2,9
<b>Variación del capital circulante operativo</b>	<b>-148,7</b>	<b>-9,1</b>
(Incremento) / disminución de existencias	28,2	-11,4
(Incremento) / disminución de deudores	39,3	99,2
Incremento / (disminución) de proveedores y acreedores	-175,7	-57,3
(Incremento) / disminución de otros créditos	0,0	0,0
Variación de impuestos	-40,5	-39,5
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>	<b>-17,7</b>	<b>-20,1</b>
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	-17,7	-20,1
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>242,1</b>	<b>408,4</b>
<b>Pagos por inversiones</b>	<b>-303,3</b>	<b>-539,1</b>
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-297,7	-536,3
Otros activos financieros	-5,6	-2,8
<b>Cobros por desinversiones</b>	<b>5,8</b>	<b>6,8</b>
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	3,3	6,8
Otros activos financieros	2,5	0,0
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>	<b>0,0</b>	<b>0,4</b>
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	0,0	0,4
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>-297,5</b>	<b>-531,9</b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero</b>	<b>175,9</b>	<b>618,4</b>
Emisión	237,7	760,8
Devolución y amortización	-61,8	-142,4
<b>Pagos por dividendos</b>	<b>-112,6</b>	<b>-143,0</b>
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>63,2</b>	<b>475,5</b>
<b>FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO</b>	<b>7,8</b>	<b>351,9</b>
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	3,3	5,3
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b>11,1</b>	<b>357,2</b>

### 6.3 Balance de Situación Consolidado NIIF

<b>Millones de euros (cifras no auditadas)</b>	<b>31-dic 2007</b>	<b>30-sep 2008</b>
Inmovilizaciones inmateriales	34,0	33,7
Inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Inmovilizaciones materiales	3.390,7	3.778,2
Activos financieros no corrientes	25,0	27,3
Activos por impuestos diferidos	10,1	9,4
<b>Activos no corrientes</b>	<b>3.459,8</b>	<b>3.848,7</b>
Existencias	3,4	14,8
Deudores	497,3	418,7
Otros activos financieros corrientes	8,3	15,5
Otros activos corrientes	1,9	2,4
Efectivo y otros medios equivalentes	5,3	357,2
<b>Activos corrientes</b>	<b>516,1</b>	<b>808,5</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>3.976,0</b>	<b>4.657,2</b>
<i>Capital suscrito</i>	<i>358,1</i>	<i>358,1</i>
Reserva de revalorización	0,0	0,0
Reserva legal	71,6	71,6
Reserva de actualización CNE	-1,9	-0,1
Reservas voluntarias	731,5	824,1
Reservas en soc.consolidadas	3,3	6,1
Reserva de conversión NIIF	-0,7	-0,7
<i>Reservas</i>	<i>803,8</i>	<i>901,1</i>
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante	238,3	201,2
Dividendo activo a cuenta	-57,3	0,0
<b>Fondos propios</b>	<b>1.342,9</b>	<b>1.460,4</b>
Activos financieros disponibles para la venta	0,0	-0,5
Operaciones de cobertura	1,0	7,2
<b>Ajustes por cambio de valor</b>	<b>1,0</b>	<b>6,7</b>
Subvenciones	0,0	0,0
Provisiones no corrientes	30,7	30,9
Pasivos financieros no corrientes	1.782,7	1.953,0
Pasivos por impuestos diferidos	1,8	4,3
Otros pasivos no corrientes	64,0	67,1
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>1.879,1</b>	<b>2.055,3</b>
Pasivos vinculados con activos disp. Venta	0,0	0,0
Provisiones corrientes	0,0	0,0
Pasivos financieros corrientes	229,2	622,9
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	523,3	511,5
Otros pasivos corrientes	0,5	0,4
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>752,9</b>	<b>1.134,8</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>3.976,0</b>	<b>4.657,2</b>

#### 6.4 Magnitudes físicas y activos

<b>Demanda de gas transportada en el Sistema (GWh)</b>	<b>Ene-Sept 2007</b>	<b>Ene-Sept 2008</b>
<b>Mercado a tarifa</b>	33.519	17.346
<b>Mercado liberalizado</b>	255.387	319.726
<b>Total demanda transportada</b>	<b>288.906</b>	<b>337.072</b>

#### **ACTIVOS DE ENAGÁS EN EL SISTEMA GASISTA**

<b>ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN</b>	<b>Unid.</b>	<b>m<sup>3</sup> ó m<sup>3</sup>/h</b>
<b>Tanques GNL (número y capacidad)</b>	14	1.437.000
<b>Capacidad nominal de regasificación</b>		4.350.000

<b>Cargaderos de cisternas</b>	9	
--------------------------------	---	--

<b>ACTIVOS DE TRANSPORTE</b>	<b>Unid.</b>	<b>Km</b>
<b>Km. de gasoducto en explotación</b>		8.074
<b>Estaciones de compresión</b>	13	
<b>Estaciones de regulación y medida (ERM) y estaciones de medida (EM)</b>	394	

<b>ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS</b>	<b>Unid.</b>	<b>Mm<sup>3</sup>/día</b>
<b>Nº de almacenamientos</b>	1	
<b>Inyección máxima</b>		4,0
<b>Producción máxima</b>		6,9