



## **Resultados del primer semestre de 2009**

### **Enagás invirtió la cifra récord de 598,4 millones de euros en el primer semestre**

- **El Beneficio Neto ascendió a 139,5 millones de euros, lo que supone un 7,4% más que en el mismo periodo de 2008, en línea con lo previsto por la Compañía**
- **Al finalizar el primer semestre de 2009, la liquidez de Enagás ascendía a 1.767 millones de euros**
- **El coste medio de la financiación en el semestre fue de un 2,96% frente al 4,67% del primer semestre del año pasado**
- **Las cifras del primer semestre están en línea con los objetivos previstos por la Compañía para todo el ejercicio 2009**

Enagás invirtió 598,4 millones de euros en el primer semestre de 2009, frente a los 365,8 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior. Esta cifra supone un récord histórico semestral y se encuentra en línea con las previsiones marcadas para el ejercicio 2009 de invertir una cifra récord de 900 millones de euros.

De las inversiones efectuadas, alrededor del 75% correspondieron a infraestructuras de transporte, el 20% a regasificación y el 5% a almacenamiento subterráneo.

### **Resultados**

Enagás obtuvo un Beneficio Neto en el primer semestre de 2009 de 139,5 millones de euros, un 7,4% superior a los 129,9 millones de euros del mismo periodo de 2008.

El Resultado Operativo (EBIT) a 30 de junio de 2009 fue de 227,8 millones de euros, un 4% superior a los 219,1 millones de euros del mismo periodo del año anterior.



El Cash-Flow Operativo (EBITDA) en el semestre ascendió a 330,5 millones de euros, un 4,3% superior a los 317 millones de euros del mismo periodo de 2008.

La Compañía redujo un 5,8% los gastos operativos con respecto al primer semestre de 2008, como consecuencia, principalmente, del desarrollo del Plan de Eficiencia y Control de Costes que tiene establecido.

### **Situación financiera**

Al finalizar el primer semestre de 2009, Enagás contaba con una disponibilidad financiera por un importe total de 1.767 millones de euros.

El endeudamiento financiero neto de Enagás al final del primer semestre de 2009 ascendió a 2.537,3 millones de euros, comparado con los 2.351,3 millones de euros de finales de 2008 y los 2.016,7 millones de euros a 30 de junio de 2008.

El coste medio de la deuda en el primer semestre del año fue de un 2,96% frente al 4,67% del primer semestre del año pasado.

El ratio de endeudamiento (deuda neta sobre total de activos) al finalizar el primer semestre de 2009 se situó en el 48% frente al 49,8% al final de 2008 y al 44,6% al finalizar el primer semestre del año pasado.

### **Infraestructuras**

En el primer semestre del año, la Compañía puso en explotación activos por valor de 420,4 millones de euros, lo que supone un grado de avance del 46,7% respecto al objetivo anual establecido de alcanzar 900 millones de euros. Entre los proyectos más importantes destaca la puesta en marcha del gasoducto Lemona-Haro, varios tramos del gasoducto Almería-Chinchilla, un tramo del Montesa-Denia, la Estación de Compresión de Lumbier, la ampliación de la Estación de Compresión de Haro, y la ampliación de la capacidad de emisión de la Planta de Regasificación de Barcelona hasta 1.950.000 m<sup>3</sup>(n)/h.

Enagás tiene previsto poner en operación durante el tercer trimestre del año el Gasoducto Península-Baleares.



### **Magnitudes físicas**

La demanda de gas natural transportada en el Sistema hasta el 30 de junio de 2009 ascendió a 197.949 GWh, un 15% inferior a la del mismo periodo del ejercicio anterior.

Este descenso se debe, principalmente, a la caída del consumo de gas para generación eléctrica por la reducción de la demanda eléctrica nacional y el aumento de la generación hidráulica -mayor pluviosidad del año 2009 frente al año anterior-. En el primer semestre de 2009 el gas natural para generación eléctrica representó el 36,6% del total de la demanda. A 30 de junio se encontraban operativas Centrales Térmicas de Ciclo Combinado de potencia equivalente a 55 grupos de 400 MW.

La demanda de gas natural para el mercado convencional -doméstico e industrial- descendió en este semestre un 10,1%.

### **Hechos relevantes del segundo trimestre de 2009**

- El pasado 2 de julio Enagás pagó un dividendo bruto por acción de 0,39 euros, cifra complementaria al dividendo ya satisfecho en el mes de enero de 2009, también con cargo a los resultados del ejercicio 2008. El dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2008, ha sido de 0,65 euros brutos por acción, lo que supone un incremento del 8,6% respecto al dividendo del año anterior.
- El 22 de junio Enagás realizó, por primera vez en su historia, dos emisiones de bonos simples por un importe de 500 millones de euros cada una. Una se lanzó con vencimiento a 3 años y un cupón anual del 3,25%, y la otra con vencimiento a 6 años y un cupón anual del 4,375%.

El pasado 10 de julio la Compañía amortizó anticipadamente el préstamo sindicado por importe de 1.000 millones de euros que vencía en enero de 2010.

- El 6 de junio Moody's ratificó el rating de Enagás, situado en A2, manteniendo igualmente su perspectiva estable.



## **Cumpliendo objetivos**

Los resultados de Enagás del primer semestre están en línea con los objetivos marcados a comienzos de año para el ejercicio 2009.

### **1) Nuevo récord de inversiones y activos puestos en explotación**

Las cifras semestrales de inversión (598,4 millones de euros) y activos puestos en explotación (420,4 millones de euros) son avances clave para alcanzar la cifra récord de 900 millones marcada como objetivo anual para cada una de estas magnitudes.

### **2) Crecimiento del Beneficio Neto**

El Beneficio Neto del primer semestre de 2009 creció un 7,4% con respecto al del primer semestre de 2008, en línea con la previsión de conseguir para este ejercicio un crecimiento del Beneficio Neto similar al de 2008.

### **3) Sólida situación financiera**

Enagás ha conseguido, en la actual coyuntura económica, la liquidez necesaria (1.767 millones de euros) para realizar sus inversiones, con un coste financiero bajo.

### **4) Consolidar el papel de Enagás dentro del Sistema Gasista español**

El pasado mes de mayo gracias a la modificación de la Ley de Hidrocarburos, en línea con las directrices de la Unión Europea, Enagás fue designado Transportista Único Independiente de la red troncal.

### **5) Estabilidad en el accionariado**

La Compañía ha sido capaz de atraer a su accionariado a Omán Oil, fondo soberano del Sultanato de Omán con una amplia experiencia invirtiendo en empresas energéticas. El perfil de inversor a largo plazo de Omán Oil se ajusta a los objetivos de Enagás de mantener la estabilidad de los accionistas institucionales en un contexto bursátil muy complicado en todo el mundo.

Madrid, 28 de julio de 2009  
[www.enagas.es](http://www.enagas.es)