



## **Resultados ejercicio 2010**

### **El Beneficio Neto de Enagás ascendió a 333,5 millones de euros, un 11,9% superior al de 2009**

- **La inversión ascendió a 796,3 millones de euros y los activos puestos en explotación a 644,6 millones, en línea con lo previsto en el Plan Estratégico 2010-2014**
- **El coste neto medio de la financiación fue del 2,7%, frente al 3,31% de 2009**
- **Las cifras de este ejercicio han estado motivadas principalmente por el esfuerzo en el control de costes operativos y financieros que la Compañía está realizando**
- **La demanda convencional de gas natural recuperó los niveles previos a la crisis y creció un 10% con respecto a 2009**
- **La Compañía ha superado todos los objetivos fijados, por cuarto año consecutivo**

## **Resultados**

Enagás obtuvo un Beneficio Neto acumulado a 31 de diciembre de 2010 de 333,5 millones de euros, un 11,9% superior a los 298 millones de euros de 2009, en línea con el objetivo previsto de crecimiento de doble dígito.

El Resultado Operativo (EBIT) en el ejercicio fue de 530,9 millones de euros, un 9,5% más que los 484,7 millones de euros del año anterior.

El Cash-Flow Operativo (EBITDA) a 31 de diciembre de 2010 ascendió a 780,8 millones de euros, un 11,3% superior a los 701,3 millones de euros del ejercicio 2009.



Los ingresos regulados aumentaron un 11,4% al consolidarse la cifra récord de activos puestos en explotación en 2009 y 2010, así como la adquisición del 40% de la planta de regasificación de Bilbao. Los gastos operativos recurrentes y homogéneos se incrementaron sólo un 4%, lo que demuestra el riguroso control de costes realizado por la Compañía.

### **Situación financiera**

El endeudamiento financiero neto de Enagás a 31 de diciembre de 2010 ascendió a 3.175 millones de euros, comparado con los 2.904 millones de euros de la misma fecha del ejercicio anterior. El ratio de endeudamiento —deuda neta sobre total de activos— al finalizar 2010 se situó en el 46,5% frente al 50,2% a diciembre de 2009.

En 2010, la Compañía logró mejorar el coste neto medio de la deuda y situarlo en el 2,7% frente al 3,31% de 2009. Actualmente, Enagás tiene el coste financiero más bajo del sector. Además, el 95% de la deuda neta es a largo plazo y el 70% está a tipo fijo.

La liquidez de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 31 de diciembre de 2010, ascendía a 2.069 millones de euros, lo que le permite disponer de los recursos financieros suficientes para desarrollar la totalidad de las inversiones previstas en el Plan Estratégico 2010-2014 en condiciones óptimas, tanto en términos de plazo como de coste financiero.

En 2010, las agencias de calificación crediticia Moody's y Standard & Poor's ratificaron los ratings de la Compañía, A2 y AA- respectivamente. Estas calificaciones confirman a Enagás como una de las empresas de mayor seguridad y solvencia crediticia de España.

### **Inversión**

En 2010, Enagás invirtió 796,3 millones de euros y puso en explotación infraestructuras por valor de 644,6 millones de euros, en línea con los objetivos anuales marcados. En los últimos cuatro años, la Compañía ha invertido 3.000 millones de euros.



Entre los activos puestos en funcionamiento destacan la estación de compresión de Montesa, la duplicación del gasoducto Castelnou-Tivissa y los nuevos tanques de almacenamiento en las plantas de Barcelona, Cartagena y Huelva.

Además, en 2010, la Compañía adquirió el almacenamiento subterráneo Gaviota y alcanzó el 40% de participación de la planta de regasificación de Bilbao (BBG).

Estas inversiones se encuentran en línea con el objetivo estratégico de adquirir participaciones en infraestructuras de la red básica de gas natural, siempre y cuando sean compatibles con los objetivos de rentabilidad y no incrementen los niveles de endeudamiento previstos por la Compañía.

### **Magnitudes físicas**

La demanda convencional de gas natural, destinada a los consumos doméstico-comercial, industrial y cogeneración, en 2010 fue de 265.117 GWh, un 10% superior a la registrada en 2009, lo que supone la recuperación de este tipo de demanda al nivel existente antes de la crisis económica. Este aumento, debido principalmente al efecto de las temperaturas en el consumo doméstico y a un mayor consumo industrial, ha motivado que en ocasiones las instalaciones de Enagás hayan alcanzado niveles de producción máximos. El pasado 30 de noviembre, la planta de regasificación de Barcelona registró el récord histórico de producción de 400 GWh.

En 2010, la demanda de gas natural transportada en el Sistema ascendió a 436.529 GWh, un 0,1% inferior a la registrada en 2009, debido a que las entregas de gas natural para generación de electricidad disminuyeron un 15,7%, fundamentalmente por la elevada hidráulicidad y el aumento de la generación eléctrica con fuentes renovables y energía nuclear.

La cifra de demanda total de gas natural transportada incluye las exportaciones realizadas, que en el pasado ejercicio alcanzaron los 35.788 GWh.



### **Previsiones 2011**

En los últimos cuatro años, Enagás ha cumplido todos los objetivos fijados. En 2011, la Compañía tiene previsto incrementar el Beneficio Neto en torno a un 5%, en línea con el crecimiento anual medio anunciado en el Plan Estratégico 2010-2014.

La Compañía tiene previsto invertir 650 millones de euros y poner en explotación activos por el mismo valor, según lo establecido en el Plan Estratégico.

En cuanto a demanda de gas natural, la previsión para 2011 es que la convencional crezca entre un 2% y un 4%, y la total en torno a un 3%.

Madrid, 1 de febrero de 2011  
**Dirección de Comunicación**  
**Tel: 91 709 93 40**  
[dircom@enagas.es](mailto:dircom@enagas.es)  
[www.enagas.es](http://www.enagas.es)