

Resultados del primer semestre de 2011

El Beneficio Neto de Enagás ascendió a 173,4 millones de euros, un 5% más que en el mismo periodo de 2010

- **La rigurosa política de control de costes ha permitido reducir los gastos operativos un 4,9%, manteniendo el nivel de empleo**
- **Los activos puestos en explotación alcanzaron los 276,2 millones de euros**
- **El Consejo de Administración ha aprobado mejorar la política de dividendos**
- **Enagás ha formalizado un programa de *Euro Commercial Paper* por un importe máximo de 1.000 millones de euros para diversificar las fuentes de financiación**

Enagás obtuvo un Beneficio Neto de 173,4 millones de euros en el primer semestre de 2011, un 5% superior a los 165,1 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior.

El Cash-Flow Operativo (EBITDA) en el semestre ascendió a 415,4 millones de euros, un 7,9% superior a los 385,1 millones de euros del mismo periodo de 2010. El crecimiento del EBITDA se hará más notable en el segundo semestre por la incorporación de nuevos activos en operación y la integración del almacenamiento subterráneo de Gaviota.

Los gastos operativos disminuyeron un 4,9% con respecto al mismo periodo de 2010, manteniendo el nivel de empleo, lo que demuestra el importante esfuerzo en la reducción de costes que la compañía está realizando.

Los resultados obtenidos en el semestre se encuentran en línea con los objetivos previstos para el ejercicio, pese al difícil entorno económico.



Política de dividendos

La sólida base de activos fruto del esfuerzo inversor de la compañía y el riguroso control de costes operativos y financieros han permitido al Consejo de Administración de Enagás aprobar una mejora en la política de *pay-out*, en línea con otras compañías comparables del Ibex.

La remuneración al accionista se incrementará desde el 60% actual hasta el 65% en el dividendo correspondiente a 2011 y hasta el 70% en el periodo 2012-2014. Estos incrementos del *pay-out* deberán ser aprobados en la Junta General de Accionistas.

La compañía ha optimizado su modelo de gestión manteniendo sus objetivos, a pesar de la complicada situación económica, lo que ha permitido mejorar la financiación de las inversiones y la retribución al accionista.

Situación financiera

La política financiera llevada a cabo por Enagás permitió obtener un coste medio de la deuda de solo un 2,78% en los seis primeros meses.

Al finalizar el primer semestre de 2011, Enagás contaba con una disponibilidad financiera por un importe total de 2.064 millones de euros, lo que garantiza la financiación del plan de inversiones de la compañía.

El endeudamiento financiero neto a 30 de junio de 2011 ascendió a 3.050 millones de euros, comparado con los 2.916 millones de euros a la misma fecha del ejercicio anterior. El ratio de apalancamiento al finalizar el primer semestre de 2011 se situó en el 63,1% frente al 63,9% a 30 de junio de 2010.

Diversificación de fuentes de financiación

Enagás formalizó el pasado 12 de mayo un programa de *Euro Commercial Paper* por un importe máximo de 1.000 millones de euros.

Esta operación permite reducir el índice de bancarización de la compañía y diversificar las fuentes de financiación a un coste muy atractivo.

Inversión

En el primer semestre del año, la compañía invirtió 272,5 millones de euros y puso en explotación activos por valor de 276,2 millones de euros. Estas cifras se encuentran en línea con las previsiones para el ejercicio.

Entre los proyectos puestos en marcha en el semestre, destacan el octavo tanque de almacenamiento de GNL de la planta de regasificación de Barcelona, la estación de compresión de Villar de Arnedo, en la Rioja, y el gasoducto Algete-Yela.

Política de adquisiciones de activos "core business"

La Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos autorizó en junio la adquisición por parte de Enagás del 100% de la titularidad de la concesión de explotación del almacenamiento subterráneo de gas Gaviota.

Además, Enagás y la compañía holandesa Vopak alcanzaron un acuerdo para la adquisición de una planta de regasificación en Altamira (México). Tras la compra, Vopak será propietaria del 60% de la sociedad y Enagás del 40% restante. La operación será efectiva una vez obtenida la autorización necesaria de la Comisión Nacional de Energía (CNE), además de la aprobación requerida por parte de las autoridades competentes en México.

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 endeudamiento previstos por la compañía.

Estas operaciones permiten a Enagás reforzar su posición de referente a nivel internacional en el conocimiento tecnológico de la industria del gas natural y aprovechar su amplia experiencia en el sector. Además, contribuyen a complementar la base del negocio de la compañía.



Magnitudes físicas

La demanda de gas natural transportada en el Sistema Gasista español en el primer semestre de 2011 ascendió a 214.773 GWh, un 1,9% inferior a la del mismo periodo del ejercicio anterior.

La demanda convencional —consumo doméstico-comercial, industrial y cogeneración— registró valores similares a los del primer semestre 2010. Corregidos los efectos de laboralidad y temperatura, esta demanda creció un 5% por un mayor consumo industrial.

La demanda para generación eléctrica disminuyó un 9,6% con respecto a los seis primeros meses de 2010, debido principalmente a una mayor aportación de las centrales de carbón.

Enagás

Madrid, 19 de julio de 2011