

INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO DEL GRUPO ENAGÁS.

Evolución del Grupo en el primer semestre del año 2009

El Beneficio Neto del primer semestre del año 2009 se situó en 139.468 miles de euros, un 7,4% superior al obtenido en el mismo periodo de 2008.

El importe neto de la cifra de negocios fue de 418.380 miles de euros.

Las inversiones del primer semestre de 2009 alcanzaron una cifra de 598.445 miles de euros.

Los fondos propios del Grupo Enagás, S. A. se sitúan en 1.502.359 miles de euros.

El capital social está representado por 238.734.260 acciones ordinarias al portador de 1,50 euros de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas.

La Sociedad no ha realizado ninguna operación con acciones propias.

Durante el primer semestre del año 2009 se ha continuado ampliando y mejorando las instalaciones de regasificación, transporte y almacenamiento para adecuarlas a las necesidades que plantean las previsiones de demanda futura. En este sentido se han realizado las siguientes acciones destacables:

- Gasoducto Lemona-Haro (primer tramo)
- Primer turbocompresor de la Estación de Compresión de Lumbier
- Ampliación Estación de Compresión de Haro
- Gasoducto Almería-Lorca
- Gasoducto Lorca-Chinchilla (tramo norte)
- Conexión Lorca a Gasoducto Almería-Chinchilla
- Gasoducto Lemona-Haro (segundo tramo)
- Gasoducto Montesa-Denia tramo Villalonga-Denia
- Segundo turbocompresor de la Estación de Compresión de Lumbier
- Ampliación capacidad de emisión a 1.950.000 m³(n)/h en la Planta de Barcelona

A finales del primer semestre del año 2009 el Grupo Enagás, S.A. explotaba 8.534 Km de tuberías diseñadas para operar a presiones máximas de 72 y 80 bar respecto a los 8.134 Km que disponía en diciembre del año 2008, aumentando así la seguridad de suministro y el desarrollo de zonas que hasta ahora no disponían de gas natural.

Con todo, a finales del mes de junio del año 2009 la infraestructura gasista del Grupo Enagás, S.A., integrada por la red Básica de gas natural, era la siguiente:

Las Plantas de regasificación de Barcelona, Huelva y Cartagena disponen de una capacidad total de almacenamiento de 1.437.000 m³ de GNL en un total de 14 tanques, un total de 9 cargaderos de cisternas y una capacidad de emisión de 4.650.000 m³(n)/h. frente a los 4.350.000 m³(n)/h disponibles al finalizar el año 2008.

El almacenamiento subterráneo de Serrablo (Huesca) con una inyección máxima de 4,0 Mm³/día y una producción máxima de 6,9 Mm³/día y la concesión del Almacenamiento de Yela (Guadalajara) según lo dispuesto en el Real Decreto 1061/2007 de 20 de julio.

Red de gasoductos con una longitud total de 8.534 Km con los siguientes ejes principales:

- **Eje Central:** Huelva-Córdoba-Madrid-Burgos-Cantabria-País Vasco, (con el Huelva-Sevilla-Córdoba-Madrid duplicado).
- **Eje Oriental:** Barcelona-Valencia-Alicante-Murcia-Cartagena.
- **Eje Occidental:** Almendralejo-Cáceres-Salamanca-Zamora-León-Oviedo.

- **Eje Occidental hispano-portugués:** Córdoba-Badajoz-Portugal (Campo Maior-Leiria-Braga) –Tuy-Pontevedra-A Coruña-Oviedo.

- **Eje del Ebro:** Tivissa-Zaragoza-Logroño-Calahorra-Haro.

- **Eje transversal:** Alcázar SJ-Villarrobledo-Albacete-Montesa

Adicionalmente, a 30 de junio del año 2009, la Compañía dispone de 13 estaciones de compresión y 403 estaciones de regulación y medida/ o medida.

Las siguientes entradas de gas al sistema por gasoductos:

Norte: Gasoducto Hispano-Francés Calahorra-Lac, que conecta la Península Ibérica con la red europea de gasoductos.

Sur: Gasoducto Magreb-Europa y conexión con los yacimientos de Marismas-Palancares en el valle del Guadalquivir.

Aspectos significativos del periodo

1. Magnitudes físicas

La demanda de gas transportada en el Sistema en el primer semestre del año ha ascendido a 197.949 GWh, un 15% inferior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.

El consumo de gas para generación eléctrica (que representa un 36,6% de la demanda total) ha disminuido en un 22,4% respecto al primer semestre de 2008, en gran parte por la menor demanda eléctrica nacional, y por la mayor pluviosidad del año 2009 frente al año anterior. A 30 de junio de 2009 se encontraban operativos 55 grupos de 400 MW, uno más que en la misma fecha del año 2008.

La demanda de consumo para el mercado convencional ha descendido hasta el 30 de junio un 10,3%, a causa de la menor actividad industrial en España.

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

2. Emisión de Bonos

El Consejo de Administración en su reunión celebrada el 22 de junio de 2009 aprobó la emisión de bonos que se realizaría durante el mes de julio.

3. Rating

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

4. 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. presentó 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. 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 quedó 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.

Acontecimientos posteriores

Con fecha 3 de julio de 2009, Enagás, S.A. 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%.

Con fecha 6 de julio de 2009, Enagás, S.A. ha realizado dos emisiones de bonos simples a tres y seis años, por un importe de 500 millones de euros cada una. La emisión a tres años tendrá un cupón anual del 3,25% habiéndose fijado el tipo de emisión de los bonos en el 99,963% de su valor nominal, mientras que el cupón anual de la emisión a seis años será del 4,375% habiéndose fijado el tipo de emisión de los bonos a emitir en el 99,809% de su valor nominal.

Con fecha 10 de julio de 2009, Enagás, S.A. amortizó anticipadamente el préstamo sindicado de 1.000 millones de euros que vencía en enero de 2010.

GRUPO ENAGÁS

El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 27 de julio de 2009, y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas y del artículo 37 del Código de Comercio, formuló los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados y el Informe de Gestión a 30 de junio de 2009, el cual viene constituido por los documentos anexos que preceden a este escrito.

Los administradores firmantes declaran que, hasta donde alcanza su conocimiento, los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados, elaborados con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad y de las empresas comprendidas en la consolidación, tomados en su conjunto, y que el informe de gestión incluye un análisis fiel de la evolución y los resultados empresariales y de la posición de la Sociedad y las empresas comprendidas en la consolidación tomadas en su conjunto, junto con la descripción de los principales riesgos e incertidumbres a que se enfrentan.

Presidente

D. Antonio LLardén Carratalá

Vicepresidente

D. José Luis Olivas Martínez
Consejero Dominical representante de BANCAJA

Consejeros

D. Jesús David Álvarez Mezquíriz

D. Miguel Ángel Lasheras Merino

D. Antonio Téllez de Peralta

D. Martí Parellada Sabata

Dña. Teresa García-Milá Lloveras

Sagane Inversiones, S.L.
(Representada por D. Carlos Egea Krauel)

D. Dionisio Martínez Martínez

Sociedad Estatal de Participaciones Industriales-SEPI
(Representada por D. Enrique Martínez Robles)

D. Luis Javier Navarro Vigil

D. Ramón Pérez Simarro

Peña Rueda, S.L. Unipersonal
(Representada por D. Manuel Menéndez Menéndez)

D. José Riva Francos

Bilbao Bizkaia Kutxa - BBK
(Representado por D. Xavier de Irala Estévez)

Secretario del Consejo

D. Rafael Piqueras Bautista