



## **INFORME DE GESTIÓN DEL GRUPO ENAGÁS.**

### **Evolución del Grupo en 2006**

El beneficio neto se sitúa en 216.384 miles de euros con un incremento del 13,3% con respecto al ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 744.394 miles de euros.

Las inversiones del ejercicio 2006 alcanzaron una cifra de 479.312 miles de euros. Las inversiones aprobadas por el Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. ascendieron a 1.200 millones de euros, cifra que corresponde fundamentalmente a los proyectos:

- Séptimo y octavo tanque de la Planta de Barcelona.
- Gasoducto Lemona – Haro.
- Gasoducto de conexión con Lorca desde el gasoducto Almería – Chinchilla.
- Gasoducto Tivissa – Patena.
- Gasoducto Almería – Chinchilla.
- Gasoducto submarino Denia – Ibiza – Mallorca.

Los fondos propios del Grupo Enagás se sitúan en 1.235.203 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.

Con fecha 27 de diciembre de 2005 fueron aprobadas por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio tres Ordenes Ministeriales -ITC/4099/2005, ITC/4100/2005 y ITC/4101/2005- en las que se actualizaron para el año 2006 dichas tarifas, publicadas con fecha 30 de diciembre en el Boletín Oficial del Estado, y que establecen la retribución a percibir a lo largo del año 2006 por todas las sociedades que ejercen la actividad de regasificación, almacenamiento, transporte o distribución de gas.

Durante el año 2006 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:

- La puesta en marcha del sexto tanque de la Planta de Barcelona, con capacidad de almacenamiento de 150.000 m<sup>3</sup> de GNL y del cuarto tanque de la Planta de Huelva con capacidad de 150.000 m<sup>3</sup> de GNL. Igualmente se ha ampliado la capacidad de emisión hasta 1.200.000 m<sup>3</sup> (n)/h en la Planta de Huelva.
- Incremento de la capacidad nominal total de regasificación en las tres Plantas en 600.000 m<sup>3</sup> (n)/h.
- A finales del año 2006 el Grupo Enagás, S.A. explotaba 7.609 Km de tuberías diseñadas para operar a presiones máximas de 72 y 80 bar respecto a los 7.360 Km que disponía en diciembre del año 2005, aumentando así la seguridad de suministro y el desarrollo de zonas que hasta ahora no disponían de gas natural.



- Los activos de transporte más importantes puestos en explotación durante el año 2006 han sido: los ya mencionados nuevos tanques de Barcelona y Huelva, los gasoductos Falces-Irurzun-Tramo Falces-Larraza, Castellón-Onda, ramal a Saica Fase I, ramal Málaga este-Málaga, y el Semianillo suroeste de Madrid Fase I. Igualmente se han realizado la ampliación de la potencia instalada en la estación de compresión de Bañeras. Durante el año 2006 se han puesto en servicio 46 nuevas estaciones de regulación/medida alcanzando a finales del año la cifra de 356 en operación.

Con todo, a finales del año 2006 la infraestructura gasista de el 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 1.287.000 m<sup>3</sup> de GNL contra los 987.000 m<sup>3</sup> del año 2005 con un incremento de 300.000 m<sup>3</sup>, una capacidad de emisión de 4.050.000 m<sup>3</sup>(n)/h. frente a los 3.450.000 m<sup>3</sup>(n)/h del año 2005 con un incremento de 600.000 m<sup>3</sup>(n)/h.

Los Almacenamientos subterráneos de Serrablo (Huesca) y Gaviota (Vizcaya).

Red de gasoductos con una longitud total de 7.609 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: Tivisa-Zaragoza-Logroño-Calahorra-Haro.

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.

### **Acontecimientos posteriores**

Con fecha 11 de enero de 2007 se ha procedido al pago del dividendo a cuenta del resultado del ejercicio de 2006, de 0,19 euros por acción, aprobado por el Consejo de Administración de la Sociedad Enagás, S.A. en reunión celebrada el día 20 de diciembre de 2006.

En el Consejo de Administración celebrado el 24 de enero de 2007, D. Antonio González-Adalid García-Zozaya presentó su dimisión del cargo de Presidente de Enagás, S.A., cargo que ocupaba desde junio de 2002. En dicha sesión ordinaria del Consejo de Administración, D. Antonio Llardén Carratalá, miembro del Consejo de Administración desde abril del 2006, fue nombrado Presidente de Enagás, siendo dicho cambio en la Presidencia acordado por unanimidad.



A su vez, D. José Luis Olivas Martínez, consejero dominical representante de la Caja de Ahorros de Valencia, Castellón y Alicante -Bancaja-, fue nombrado Vicepresidente de Enagás S.A.

### **Actividades de investigación y desarrollo**

Las actividades de innovación tecnológica desarrolladas por la sociedad durante 2006 se han concentrado en la evaluación, desarrollo y demostración de nuevas tecnologías gasistas, con el fin de aumentar y mejorar la competitividad del gas natural en diferentes aplicaciones, focalizando el esfuerzo tecnológico en proyectos de valor estratégico para el Grupo.

Las actividades más importantes por áreas llevadas a cabo dentro del ejercicio 2006 han sido:

- a) **Producción (GNL)**. Se ha iniciado el proyecto GERG - "MOLAS", liderado por la sociedad Enagás, S.A. el cual pretende desarrollar modelos físicos y estadísticos para conocer el envejecimiento del GNL y la variación de sus propiedades durante su transporte en barco. Asimismo, se ha desarrollado un modelo de fiabilidad para equipos e instalaciones de plantas.
- b) **Transporte**. Ha comenzado el proyecto de Diseño, Construcción y Puesta en marcha de una Planta de Generación eléctrica en la EC de Almendralejo mediante un ciclo de cola, basado en un Ciclo Rankine Orgánico (ORC). A su vez, se han llevado a cabo estudios de viabilidad técnico-económica para la generación eléctrica en el proceso de regasificación del GNL y regulación de presión en las ERM's.
- c) **Operación**. Se está desarrollando la Aplicación "Electra" que permite conocer la demanda de gas natural para la producción de energía eléctrica en Centrales térmicas convencionales y en los Ciclos Combinados, así como la Aplicación "Proteo" que permite conocer la demanda de gas natural a largo plazo, (10 años).
- d) **Seguridad**. Se ha continuado con diferentes proyectos y estudios relacionados con el análisis de riesgos en gasoductos.
- e) **Medición**. Se ha procedido a construir y explotar un Banco de Calibración de Contadores de gas en alta presión, y se ha lanzado un Proyecto para evaluar el Estado del Arte en Sistemas de Supervisión y Monitorización de Estaciones de Medida de Energía.
- f) **Proyectos de Interés General**. Se está trabajando en la medida y determinación del punto de rocío, y se ha participado en el proyecto "Biogas in Natural Gas Operations" que ha permitido conocer las instalaciones actualmente en operación en Europa de inyección de biogás en redes de gas natural, así como la legislación europea que afecta al mismo.



## **GRUPO ENAGÁS**

El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 29 de marzo de 2007, 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 el Informe de Gestión del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2006, el cual viene constituido por los documentos anexos que preceden a este escrito.

### **Presidente**

D. Antonio LLardén Carratalá

### **Vicepresidente**

D. José Luis Olivas Martínez  
Consejero Dominical representante de BANCAJA

### **Consejeros**

D. Jesús David Álvarez Mezquíriz

D. Ramón Pérez Simarro

D. Antonio Téllez de Peralta

D. José Riva Francos

D. Carlos Egea Krauel

D. Miguel Ángel Lasheras Merino

Dña. Teresa García-Milà Lloveras

D. Martí Parellada Sabata

D. Salvador Gabarró Serra

Caja de Ahorros del Mediterráneo - CAM  
(Representada por D. Vicente Sala Belló)

D. Dionisio Martínez Martínez

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

D. Luis Javier Navarro Vigil

### **Secretario del Consejo**

D. Rafael Piqueras Bautista