



INFORME DE GESTIÓN DEL GRUPO ENAGÁS.

Evolución del Grupo en 2004

El beneficio neto se sitúa en 158.126 miles de euros con un incremento del 11,34 % con respecto al ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 1.295.029 miles de euros. El 56,07% de la cifra de negocios corresponde a las ventas de gas y el 43,93% restante a prestación de servicios.

Los recursos procedentes de las operaciones se sitúan en 282.979 miles de euros. Estos recursos han financiado en parte, el plan de inversiones materiales de 459.276 miles de euros destinados básicamente a la ampliación y mejora de la red de transporte, alcanzando los 7.158,1 kilómetros a 31 de diciembre de 2004.

Los fondos propios del Grupo se sitúan en 1.017.295 miles de euros.

Con fecha 15 de enero de 2004 fueron aprobadas por el Ministerio de Economía tres Ordenes Ministeriales en las que se actualizan para el año 2004 las tarifas, peajes, cánones y retribución de las actividades reguladas del sector gasista, publicadas con fecha 19 de enero en el Boletín Oficial del Estado, y que establecen la retribución a percibir a lo largo del año 2004 por todas las sociedades que ejercen la actividad de regasificación, almacenamiento, transporte o distribución.

Durante el año 2004 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.

- Dentro de este capítulo la infraestructura más relevante puesta en explotación fue la construcción del desdoblamiento del gasoducto Huelva-Sevilla-Córdoba-Madrid (584,728 Km en 30 y 32 pulgadas), así como la fase 1 de la Estación de compresión de Córdoba.
- Incremento de la capacidad nominal total de regasificación en las tres Plantas en 325.000 m³(n)/h.
- A finales del año 2004 Enagás explotaba 7.158,1 Km de tuberías diseñadas para operar a presiones máximas de 72 y 80 bar respecto a los 6.522,4 Km que disponía en diciembre del año 2003, aumentando así la seguridad de suministro y el desarrollo de zonas que hasta ahora no disponían de gas natural y en especial la zona centro.
- Los activos de transporte más importantes puestos en explotación durante el año 2004 fueron: el ya mencionado gasoducto Huelva-Sevilla-Córdoba-Madrid, la también mencionada fase 1 de la E.C. de Córdoba con 3 turbocompresores de 11.200 kW/ud. de potencia, el gasoducto Cartagena-Lorca (24,042 Km en 20 pulgadas), el ramal Málaga-Estepona (17,846 Km en 10 pulgadas), el desdoblamiento al campo de Gibraltar (19,074 Km en 18 pulgadas y la ampliación de la E.C. de Paterna con un nuevo turbocompresor de 5.190 kW de potencia.
- Durante el año 2004 se han puesto en servicio 20 nuevas estaciones de regulación/medida alcanzando a finales del año 2004 la cifra de 291 en operación.

Con todo, a finales del año 2004 la infraestructura gasista de Enagás, 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 710.000 m³ de GNL contra los 560.00 m³ del año 2003 con un incremento de 150.000 m³, una capacidad de emisión de 2.700.000 m³(n)/h. contra los 2.375.000 m³(n)/h del año 2003 con un incremento de 325.000 m³(n)/h.

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

Red de gasoductos con una longitud total de 7.158,1 Km con los siguientes ejes principales:

Eje Central: Huelva-Cordoba-Madrid-Burgos-Cantabria-Pais Vasco.
(con el Huelva-Sevilla-Córdoba-Madrid duplicado)

Eje Oriental: Barcelona-Valencia-Alicante-Murcia-Cartagena.

Eje Occidental: Almendralejo-Caceres-Salamanca-Zamora-Leon-Oviedo.

Eje Occidental hispano-portugues: Cordoba-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 28 de enero de 2005 han sido aprobadas por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio las Ordenes Ministeriales en las que se actualizan para el año 2005 las tarifas, peajes, cánones y retribución de las actividades reguladas del sector gasista, publicadas con fecha 31 de enero en el Boletín Oficial del Estado, y que establecen la retribución a percibir a lo largo del año 2005 por todas las sociedades que ejercen la actividad de regasificación, almacenamiento, transporte o distribución.

Actividades de investigación y desarrollo

Las actividades de innovación tecnológica desarrolladas por la sociedad durante 2004 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 la Sociedad.

En el área de transporte de gas se han realizado trabajos para asegurar la continuidad del suministro y la eficiencia técnica y económica, garantizando los máximos niveles de seguridad y de respeto medioambiental.

GRUPO ENAGÁS

El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 17 de febrero de 2005, 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 2004, el cual viene constituido por los documentos anexos que preceden a este escrito.

Presidente



D. Antonio González-Adalid García-Zozaya

Consejeros



D. Jesús David Álvarez Mezquiriz



D. Ramón Blanco Balín



D. Carlos Egea Krauel



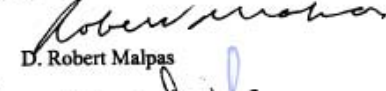
D. José Manuel Fernández Normella



D. Salvador Gabarró Serra



D. Rafael Villaseca Marco

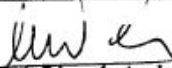


D. Robert Malpas



D. Dionisio Martínez Martínez

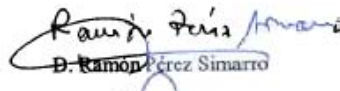
Secretario del Consejo



D. Luis Pérez de Ayala Becerril



D. Luis Javier Navarro Vigil



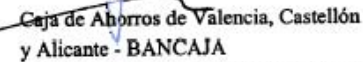
D. Ramón Pérez Simarro



D. José Riva Blancos

Peña Rueda, S.L. Unipersonal

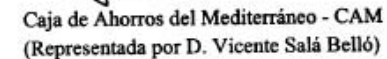
(Representada por D. Manuel Menéndez Menéndez)



Caja de Ahorros de Valencia, Castellón

y Alicante - BANCAJA

(Representada por D. José Luis Olivas Martínez)



Caja de Ahorros del Mediterráneo - CAM

(Representada por D. Vicente Salá Belló)

