

INFORME DE GESTIÓN DE ENAGÁS, S. A.

Evolución de la Sociedad en 2005

El beneficio neto se sitúa en 191.416 miles de euros con un incremento del 21,4% con respecto al ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 1.498.855 miles de euros. El 57,4% de la cifra de negocios corresponde a las ventas de gas y el 42,6% restante a prestación de servicios.

Los recursos procedentes de las operaciones se sitúan en 321.154 miles de euros. Estos recursos han financiado en parte, el plan de inversiones materiales de 355.518 miles de euros destinados básicamente a la ampliación y mejora de la capacidad de regasificación y de la red de transporte, alcanzando los 7.360 kilómetros a 31 de diciembre de 2005.

Los fondos propios de Enagas, S. A. se sitúan en 1.115.254 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 28 de enero de 2005 fueron aprobadas por el Ministerio de Economía tres 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.

Durante el año 2005 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 quinto tanque de la Planta de Barcelona, con capacidad de almacenamiento de 150.000 m³ de GNL y del tercer tanque de la Planta de Cartagena con capacidad de 127.000 m³ de GNL. Igualmente se ha ampliado la capacidad de emisión en Barcelona, en Cartagena y en Huelva a 1.500.000 m³ (n)/h, 900.000 m³ (n)/h y 1.050.000 m³ (n)/h respectivamente.
- Incremento de la capacidad nominal total de regasificación en las tres Plantas en 750.000 m³ (n)/h.
- A finales del año 2005 Enagás, S.A. explotaba 7.360 Km de tuberías diseñadas para operar a presiones máximas de 72 y 80 bar respecto a los 7.158,1 Km que disponía en diciembre del año 2004, 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 2005 han sido: los ya mencionados nuevos tanques de Barcelona y Cartagena, los gasoductos Málaga-Estepona Tramo II, Castelnou-Fraga-Tamarite de Litera, Arbós-Tivisa, Cartagena-Lorca (fase II), y ramal Totana-Murcia. Igualmente se han realizado ampliaciones en las estaciones de compresión de Córdoba Fase II, Almendralejo, Sevilla, Bañeras Fase II y Tivisa.
- Durante el año 2005 se han puesto en servicio 19 nuevas estaciones de regulación/medida alcanzando a finales del año la cifra de 310 en operación.

Con todo, a finales del año 2005 la infraestructura gasista de 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 987.000 m³ de GNL contra los 710.00 m³ del año 2004 con un incremento de 277.000 m³, una capacidad de emisión de 3.450.000 m³(n)/h. frente a los 2.700.000 m³(n)/h del año 2004 con un incremento de 750.000 m³(n)/h.

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

Red de gasoductos con una longitud total de 7.360 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.

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 12 de enero de 2006 se ha procedido al pago del dividendo a cuenta del resultado del ejercicio de 2005, de 0,16 euros por acción, aprobado por el Consejo de Administración de la Sociedad Enagás, S.A. en reunión celebrada el día 22 de diciembre de 2005.

Actividades de investigación y desarrollo

Las actividades de innovación tecnológica desarrolladas por la sociedad durante 2005 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.



ENAGÁS, S.A.

DILIGENCIA: Para hacer constar por el Secretario del Consejo de Administración DON LUIS PÉREZ DE AYALA BECERRIL, que el Consejo de Administración en la sesión de 22 de febrero de 2006 formuló el Informe de Gestión, constando en todas las hojas la firma del que suscribe a efectos de identificación, así como el sello de la Sociedad, todo ello en las hojas números 1 y 2.

A continuación, todos los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad firman el citado documento rubricando la presente hoja número 3, que queda incorporada como anexo al Informe de Gestión de la Sociedad correspondiente al ejercicio de 2005.

No obstante, y a los efectos de lo dispuesto en el artículo 171.2 de la LSA, se hace constar que el informe de gestión no ha sido firmado por los Consejeros D. Jesús David Alvarez Mezquiriz y Sir Robert Malpas, por no asistir ninguno de ellos a la sesión en que este documento fue formulado y por encontrarse fuera de territorio español, habiendo sido imposible recabar su firma.

Presidente

D. Antonio González-Adalid García-Zozaya

Consejeros

D. Jesús David Álvarez Mezquiriz

D. Ramón Perez Simarro

D. Antonio Téllez de Peralta

D. José Riva Francos

D. Carlos Egea Krauel

D. Rafael Villaseca Marco

D. José Manuel Fernández Norniella

D. Martí Parellada Sabata

D. Salvador Gabarró Serra

Caja de Ahorros de Valencia, Castellón
y Alicante - BANCAJA
(Representada por D. Jose Luis Olivas Martínez)

Sir. Robert Malpas

D. Dionisio Martínez Martínez

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

D. Luis Javier Navarro Vigil

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

Secretario del Consejo

D. Luis Pérez de Ayala Becerril