

**AVANCE DE RESULTADOS**

**DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2005**

**ENAG.MC / ENG SM<EQ>**

Ene-Mar 2004	RESULTADOS 2005 ( Millones de euros )	Ene-Mar 2005
<b>Cifras no auditadas</b>		
39,3	Resultado Neto	48,2
68,3	Resultado Operativo	84,7
98,0	Cash-Flow Operativo	120,3
<b>Euros por acción</b>		
0,16	Resultado Neto	0,20
0,41	Cash-Flow Operativo	0,50
238,7	Número de acciones al final del periodo (en millones)	238,7

Nota: Ambos trimestres están formulados bajo NIIF

**DATOS MÁS RELEVANTES**

- ✓ Enagás presenta sus estados financieros trimestrales adaptados a la nueva normativa contable. **La conversión de los estados financieros según las normas internacionales de información financiera (NIIF) se ha realizado sin que se haya producido ningún impacto significativo en el Balance y Cuenta de Resultados de la Compañía.**
- ✓ El **Beneficio Neto** del primer trimestre del año 2005 se situó en **48,2 millones de euros, un 22,6%** superior al obtenido en el mismo periodo de 2004. A este aumento han contribuido el importante incremento de los ingresos debido a los activos puestos en explotación en el año 2004. **El Resultado Operativo** ha ascendido a **84,7 millones de euros, un 24,0% por encima** de los 68,3 millones de euros alcanzados en el mismo periodo de 2004.
- ✓ Los **Costes Operativos** del trimestre se han mantenido en **niveles similares** a los del mismo periodo del año anterior, confirmando la eficiencia operativa de Enagás.
- ✓ **Las inversiones del trimestre ascendieron a 80,3 millones** de euros y los **activos puestos en explotación** en el mismo periodo alcanzaron la cifra de **65,2 millones de euros.**
- ✓ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía se situó a 31 de marzo en **1.464,1 millones de euros**, lo que supone un **ratio de 46,1% sobre el total de activos.** El **coste medio de la deuda** al finalizar el primer trimestre fue del **3,37%.**
- ✓ La **demanda de gas transportada** en el trimestre **creció un 19,6%** respecto a la del mismo periodo del año 2004. Un **22,7% de la demanda** en el trimestre se destinó a la **generación de electricidad** a partir de gas natural, frente al 14,9% alcanzado en el ejercicio anterior.
- ✓ **Dividendo:** El pasado 12 de enero Enagás pagó un dividendo bruto por acción de 0,13 euros a cuenta del ejercicio 2004. La Junta General de Accionistas, celebrada el 22 de abril, aprobó la distribución de un **dividendo bruto total**, correspondiente al ejercicio 2004, de **0,33 euros por acción**, de acuerdo con la política de dividendo de la Compañía de repartir un 50% del beneficio neto entre sus accionistas.

Deducido el dividendo a cuenta ya pagado, **el día 4 de julio se abonará la cantidad de 0,20 euros brutos por acción en concepto de dividendo complementario.**

## 1. RESULTADOS

### 1.1 Resultados trimestrales

**El Resultado Neto** del trimestre ha ascendido a **48,2 millones de euros, un 22,6% superior** a los 39,3 millones de euros obtenidos durante el primer trimestre de 2004. A este aumento ha contribuido el importante incremento de los ingresos debido a las inversiones puestas en explotación en el año 2004.

Cabe destacar que la partida de otros ingresos, bajo NIIF, ha disminuido en 5,1 millones de euros comparada con la que hubiera resultado según el Plan General Contable, debido al cambio de criterio en la presentación de las Subvenciones de Capital. Dichas subvenciones han pasado de presentarse como ingresos a distribuir a mostrarse en el activo minorando el valor de los inmovilizados que subvencionan.

Asimismo las amortizaciones disminuyen en la misma cuantía por la menor amortización del inmovilizado material originada por la presentación de las subvenciones de capital, por lo que a nivel EBIT no existe ningún impacto por este concepto.

**El Resultado Operativo (EBIT)** ha pasado de 68,3 millones de euros en el primer trimestre de 2004 a **84,7 millones de euros** en el mismo periodo de 2005, registrando un **crecimiento del 24,0%**.

**Los Costes Operativos** del primer trimestre se han mantenido en **niveles similares a los del mismo periodo del año anterior**, confirmando la eficiencia operativa de Enagás.

**El Cash Flow Operativo (EBITDA)** a 31 de marzo de 2005 alcanzó los **120,3 millones de euros, un 22,8%** superior a los 98,0 millones de euros obtenidos en la misma fecha del año pasado.

El **Beneficio Neto por acción** en el primer trimestre de 2005 ha sido de **0,20 euros**. El **Cash Flow Operativo por acción** en el mismo periodo ha ascendido a **0,50 euros**.

### 1.2 Magnitudes físicas

La **demanda de gas transportada** en el Sistema en el primer trimestre de 2005 ascendió a **104.216 GWh, un 19,6% superior** a la cifra de los tres primeros meses del ejercicio anterior. De este volumen, **Enagás transportó un 92,5%** (96.394 GWh), correspondiendo el resto a otros transportistas. La demanda destinada al mercado liberalizado supuso al finalizar el primer trimestre un 78,0% de la demanda total transportada, comparado con el 80,9% del trimestre anterior y el 71,7% del primer trimestre del año 2004.

El aumento de la cuota del mercado regulado respecto a la del cuarto trimestre del año 2004 es consecuencia del incremento del consumo del sector doméstico comercial, que en su mayor parte continúa en el segmento a tarifa y se ha incrementado considerablemente ante las bajas temperaturas registradas en los meses de enero, febrero y marzo.

Ene-Mar 2004	DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA (Mercados)	Ene-Mar 2005
	(GWh)	
25.078	Mercado a tarifa	22.946
62.077	Mercado liberalizado	81.270
<b>87.155</b>	<b>Total demanda transportada</b>	<b>104.216</b>

Un **22,7% de la demanda total** transportada en el primer trimestre se destinó a la **generación de electricidad a partir de gas natural**, frente al 14,9% del mismo periodo del ejercicio anterior. A 31 de marzo se encontraban en operación comercial **21 grupos de 400 MW y cuatro más en fase de pruebas**.

## 2. INVERSIONES

### 2.1 Activos puestos en explotación

Durante el primer trimestre del año se han puesto **en explotación activos** por valor de **65,2 millones de euros**.

Cabe destacar los siguientes:

- ✓ Estación de Compresión de Villafranca de Córdoba (Fase II).
- ✓ Ampliación de la Estación de Compresión de Almendralejo.
- ✓ Gasoducto Cartagena-Lorca (Fase II).
- ✓ Ampliación de la capacidad de emisión a 900.000 m<sup>3</sup>/h en la Planta de Cartagena.

### 2.2 Inversiones efectuadas

Las **inversiones** del primer trimestre del año han ascendido a **80,3 millones de euros**. Adicionalmente el Consejo de Administración de Enagás aprobó proyectos de inversión por importe de 16 millones de euros.

Durante el trimestre se ha conseguido la autorización directa por parte de la Administración para la construcción de las instalaciones del **gasoducto de conexión transversal** entre los gasoductos Córdoba-Madrid y Alicante-Valencia así como de las estaciones de compresión asociadas al mismo.

Este gasoducto, según el documento de Planificación Obligatoria, es la infraestructura de refuerzo más importante para asegurar el correcto funcionamiento del sistema gasista, ante un hipotético fallo en una de las entradas al mismo.

### 3. ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía al final del primer trimestre ha ascendido a **1.464,1 millones de euros**, comparado con los 1.421,0 millones de euros al final del ejercicio 2004 y los 1.368,6 millones a 31 de marzo de 2004.

Como Pasivos financieros a valor razonable, no recogidos en el endeudamiento financiero neto, la Compañía tiene registrado un derivado de cobertura de tesorería cuya valoración a 31 de marzo es de 25,3 millones de euros.

En la evolución del endeudamiento han influido las inversiones realizadas durante el primer trimestre del año y el pago de dividendo a cuenta realizado en enero.

El **ratio de endeudamiento** (deuda neta sobre total de activos) a 31 de marzo de 2005 se ha situado en el **46,1%**, frente al 45,8% al final del trimestre anterior y al 49,3% en marzo de 2004.

Dichos ratios han aumentado respecto a los que se reportaban según el Plan General Contable español debido fundamentalmente a la minoración del total de activos como consecuencia del cambio de criterio en la presentación de las subvenciones de capital descrito en el apartado 1.1 de este informe.

El **Cash Flow Neto** acumulado a 31 de marzo, **66,4 millones de euros**, ha sido aplicado fundamentalmente a la financiación de inversiones y al pago de dividendos.

El **coste medio de la deuda** de la Compañía del primer trimestre fue de **3,37%**, frente al 2,98% a 31 de diciembre de 2004 y al 2,86% registrado en el primer trimestre de 2004.

Para el **periodo 2005-2008 existen instrumentos de cobertura de riesgo de tipos de interés**, con un tipo fijo de interés máximo y mínimo aplicable a un total de 1.000 millones de euros. Tienen como fecha de inicio enero de 2005 y de vencimiento abril de 2008 y un **coste fijo máximo del 4,32%**.

El **Resultado financiero** del primer trimestre del año 2005, incluyendo la activación de gastos financieros (1,3 millones de euros), refleja una cifra negativa de **10,7 millones** de euros, frente a los 7,9 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio 2004.

### 4. HECHOS SIGNIFICATIVOS

#### 4.1 Junta General de Accionistas 2005

La Junta General de Accionistas de Enagás se celebró el pasado día 22 de Abril de 2005. En ella, el Presidente, Antonio González-Adalid, resumió los principales hitos del ejercicio 2004, los avances en los objetivos estratégicos de la Compañía y las perspectivas de futuro. Las propuestas aprobadas, así como la documentación completa, están disponibles en la página web de Enagás (**www.enagas.es**).

Entre los principales mensajes cabe destacar:

- ✓ **Ejercicio 2005:** El Presidente de Enagás afirmó que gracias a la puesta en marcha de una cifra récord de infraestructuras durante el año 2004, el año 2005 será un año de mayor crecimiento tanto en ingresos como en resultados.

En lo que se refiere a **ingresos regulados**, se espera un **incremento máximo del 16%**.

Por otro lado, los avances en la política de eficiencia operativa, permitirán obtener un **incremento del Cash-Flow Operativo de entre el 15 y el 20%**.

Finalmente, en lo que se refiere al **Beneficio Neto**, la estimación sitúa el **incremento alrededor del 15%**.

Asimismo, se mantendrá un **alto nivel de inversiones, así como de activos puestos en explotación** en un entorno, una vez más, de fuerte crecimiento de la demanda de gas.

El año 2005 se presenta como un año de gran importancia para la Compañía ya que durante este ejercicio se espera la actualización de la Planificación Obligatoria 2002-2011, la aprobación y publicación urgente de las Normas de Gestión Técnica del Sistema y el estudio para la propuesta de los parámetros técnicos y económicos del primer periodo regulatorio estable de 4 años.

- ✓ **Dividendo:** La Junta General de Accionistas aprobó la distribución de un dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2004, de **0,33 euros por acción**, lo que implica un incremento del 11,3% respecto a 2003 y es acorde con el objetivo anunciado de remunerar al accionista con un 50% del beneficio neto generado en el ejercicio.

Deducido el dividendo a cuenta ya pagado, **el día 4 de julio se abonará la cantidad de 0,201175 euros brutos por acción en concepto de dividendo complementario.**

- ✓ **Propuestas a la Junta:** Se aprobaron todas las propuestas del Orden del Día, destacando:

- Cuentas anuales tanto de Enagás S.A. como de su grupo consolidado así como la propuesta de aplicación del resultado de Enagás, S.A.
- Nombramiento como Consejeros de Enagás a Salvador Gabarró Serra, Martí Parellada Sabata y Ramón Pérez Simarro.

Martí Parellada Sabata y Ramón Pérez Simarro tendrán la condición de independientes, manteniendo así la paridad que existe en el Consejo entre Consejeros independientes y dominicales.

- Supresión de la disposición transitoria única de los Estatutos Sociales. Con la supresión de esta norma, ningún accionista podrá, de ahora en adelante, ejercer derechos políticos por encima del 5% del capital social de Enagás.
- Retribución de los miembros del Consejo de Administración, que permanece constante por tercer año consecutivo.

## **5 PRINCIPALES TRANSACCIONES CON ACCIONISTAS SIGNIFICATIVOS Y OTRAS PARTES VINCULADAS**

De acuerdo con el artículo 37 de la Ley 44/2002 de Medidas de Reforma del Sistema Financiero, y como parte del compromiso de transparencia de Enagás, se detallan a continuación las principales relaciones contractuales y financieras efectuadas en el primer trimestre del año 2005 entre Enagás y las personas físicas o jurídicas vinculadas a ella.

Las cifras se refieren a datos contables, si bien incluyen los correspondientes ajustes por periodos anteriores y, en su caso, estimaciones, cuando no se dispone de cifras finales. Las operaciones de prestación de servicios ATR se expresan en magnitudes físicas (GWh) y no económicas, dado que se trata de operaciones reguladas, sometidas al sistema de liquidación, en las que la facturación no refleja realmente la cuantía y relevancia de los servicios prestados.

### 5.1 Relaciones con el Grupo Gas Natural

- ✓ Compra de gas para el suministro al mercado a tarifa: las sociedades del grupo Gas Natural han suministrado a Enagás el gas para el abastecimiento de los consumidores a tarifa, en una cantidad de 22.600 GWh y por importe de 287 millones de euros.
- ✓ Ventas de gas de Enagás a las distribuidoras del Grupo Gas Natural: durante el trimestre, se han cedido 21.063 GWh, por un importe de 239 millones de euros.
- ✓ Servicios relacionados con el acceso de terceros a las infraestructuras de Enagás (ATR): se han regasificado, para el Grupo Gas Natural, 19.470 GWh (un 40,8% del total de servicios de regasificación por ATR); se han transportado 34.367 GWh (53,6%); y se ha almacenado una cantidad media de 5.633 GWh (65,9%).
- ✓ Otras relaciones:
  - Servicios del Grupo Gas Natural a Enagás: arrendamiento de existencias mínimas de seguridad y reservas estratégicas, arrendamiento de fibra óptica, suministro de energía eléctrica. Por estos servicios, el Grupo Gas Natural facturó a Enagás 6,3 millones de euros.
  - Servicios de Enagás al Grupo Gas Natural: mantenimiento de fibra óptica y mantenimiento de gasoductos y redes. Por estos servicios, Enagás ha facturado al grupo Gas Natural 1,7 millones de euros.
- ✓ Enagás pagó en enero la cantidad de 8,1 millones de euros en concepto de dividendo a cuenta del ejercicio 2004.

### 5.2 Relaciones con BP España S.A.

- ✓ BP España y Enagás tienen suscritos contratos de Servicios ATR, por los que se han regasificado, durante el primer trimestre del año 2005, 5.309 GWh (un 11,1% del total de servicios de regasificación por ATR); se han transportado 5.285 GWh (8,2%); y se ha almacenado una cantidad media de 1.046 GWh (12,2%).
- ✓ Enagás pagó en enero la cantidad de 1,6 millones de euros en concepto de dividendo a cuenta del ejercicio 2004.

### 5.3 Relaciones con Repsol YPF y sus filiales

- ✓ Servicios del grupo Repsol YPF a Enagás: arrendamiento de bienes y servicios (almacenamiento subterráneo de Gaviota) y servicios de gestión de compras. Por estos servicios, el Grupo Repsol YPF facturó a Enagás la cantidad de 5,5 millones de euros.

#### 5.4 Relaciones con Caixa d'Estalvis i Pensions de Barcelona (La Caixa)

- ✓ La Caixa participa con 109 millones de euros en el préstamo modalidad "club deal", suscrito el 24 de noviembre de 2004 y desembolsado el 10 de enero de 2005. En concepto de intereses ha sido devengada durante el primer trimestre la cantidad de 0,7 millones de euros.
- ✓ Enagás tiene concedida una línea de crédito de 100 millones de euros. Sin ninguna disposición al 31 de marzo de 2005. Los intereses devengados han ascendido durante el primer trimestre a 0,1 millones de euros.
- ✓ Los avales otorgados por La Caixa a Enagás ascienden, a 31 de marzo de 2005 a 29,2 millones de euros. Las comisiones pagadas ascienden a 0,02 millones de euros.
- ✓ Los contratos de Renting suscritos con entidades del grupo La Caixa ascienden a 4,3 millones de euros.
- ✓ Se establecieron cuatro contratos de FRAs por un importe total de 300 millones de euros para el periodo del 7 de enero de 2004 al 10 de enero de 2005, que han originado unos pagos por parte de Enagás de 0,6 millones de euros.

#### 5.5 Relaciones con la Caja de Ahorros del Mediterráneo (CAM)

- ✓ Existe una línea de crédito por importe de 6 millones de euros. El saldo dispuesto a 31 de marzo de 2005 es de 0,02 millones de euros. Los intereses devengados han ascendido a 0,02 millones de euros.
- ✓ Existe un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) por importe de 15 millones de euros para el periodo de enero 2005 a abril 2008. La liquidación correspondiente al primer trimestre asciende a 0,05 millones de euros.
- ✓ Enagás pagó en enero la cantidad de 1,6 millones de euros en concepto de dividendo a cuenta correspondiente al ejercicio 2004.

#### 5.6 Relaciones con la Caja de Ahorros de Valencia, Castellón y Alicante (BANCAJA)

- ✓ Existe un contrato de cobertura de intereses (COLLAR) por importe de 15 millones de euros para el periodo enero-2005/abril 2008. La liquidación correspondiente al primer trimestre asciende a 0,5 millones de euros.
- ✓ Enagás pagó en enero la cantidad de 1,6 millones de euros en concepto de dividendo a cuenta correspondiente al ejercicio 2004.

#### 5.7 Relaciones con la Caja de Ahorros de Asturias (CAJASTUR)

- ✓ Cajastur participa con 30 millones de euros en el préstamo modalidad "club deal", suscrito el 24 de noviembre de 2004 y desembolsado el 10 de enero de 2005. En concepto de intereses han sido devengados durante el primer trimestre 0,2 millones de euros.
- ✓ Enagás ha pagado en enero la cantidad de 1,6 millones de euros en concepto de dividendo a cuenta correspondiente al ejercicio 2004.



Dirección de Relación con Inversores

Madrid, 10 de mayo de 2005  
Conference Call: 10 May 05; 17.00h CET  
Dial-In: +44(0)1296480180  
Password: C 097585  
Replay: +44(0)1296618700  
Retrieval: 737443

Dirección General de Estrategia y Regulación  
Dirección de Relación con Inversores  
Paseo de los Olmos, 19  
Madrid 28005  
Teléfono: +34 91.709.93.30  
Fax: +34 91.709.93.28  
e-mail: [investors@enagas.es](mailto:investors@enagas.es)  
[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

<b>CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA NIIF</b>		
<b>( Millones de euros )</b> <b>( cifras no auditadas )</b>		
<b>Ene-Mar 2004</b>		<b>Ene-Mar 2005</b>
283,4	Ventas	289,6
137,5	Ingresos por actividades reguladas	158,6
11,2	Otros ingresos de explotación	9,2
<b>432,1</b>	<b>Total Ingresos</b>	<b>457,4</b>
-286,1	Aprovisionamientos	-288,5
-14,4	Gastos de Personal	-15,0
-33,6	Otros gastos de explotación	-33,6
<b>98,0</b>	<b>Cash Flow operativo (EBITDA)</b>	<b>120,3</b>
-29,7	Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-35,6
<b>68,3</b>	<b>Resultado operativo ( EBIT )</b>	<b>84,7</b>
<b>-7,9</b>	<b>Resultado Financiero</b>	<b>-10,7</b>
<b>60,4</b>	<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>74,0</b>
-21,1	Impuesto sobre Sociedades	-25,8
<b>39,3</b>	<b>Resultado neto del periodo</b>	<b>48,2</b>

**ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA NIIF**

(Millones de euros)

Cifras no auditadas

	<b>Ene-Mar 2005</b>
<b>RESULTADO NETO CONSOLIDADO</b>	<b>48,2</b>
<b>Ajustes al resultado neto</b>	<b>35,8</b>
Amortización de activos fijos	35,6
Impuestos diferidos	(0,5)
Movimiento en provisiones	0,6
(Beneficios) / pérdidas en la venta de inmovilizado	-
Ingresos a distribuir en varios ejercicios con efecto en pérdidas y ganancias	(1,5)
Ajustes por periodificación	1,0
Otros ajustes (Reservas)	0,6
<b>(Aumentos)/disminuciones en fondo de maniobra</b>	<b>(17,6)</b>
Existencias	-
Deudores	0,8
Proveedores y Acreedores	(18,4)
<b>CASH FLOW DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>66,4</b>
<b>(Inversiones) en capital</b>	<b>(72,5)</b>
Cash flow procedente de la venta de activos de capital	0,1
(Incremento) / disminuciones en inmovilizado financiero	(6,1)
<b>CASH FLOW DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>(78,5)</b>
<b>Incremento/(disminución) neta en préstamos distintos de descubiertos en cta</b>	<b>74,4</b>
<b>Pago de dividendos</b>	<b>(31,0)</b>
<b>Incremento / (disminución) de otras deudas</b>	<b>0,3</b>
<b>CASH FLOW DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>43,7</b>
<b>Cash inflow / (outflow) neto</b>	<b>31,6</b>
Saldos de tesorería menos descubiertos en cuenta a principio del periodo	2,0
Saldos de tesorería menos descubiertos en cuenta al final del periodo	33,6
<b>NET CASH INFLOW / (OUTFLOW)</b>	<b>31,6</b>

**BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO NIIF**

( Millones de euros )

( cifras no auditadas )

	<b>Marzo</b>	<b>Marzo</b>
	<b>2004</b>	<b>2005</b>
Inmovilizaciones inmateriales.....	29,8	30,3
Inversiones inmobiliarias.....	0,7	0,7
Inmovilizaciones materiales.....	2.257,9	2.580,2
Activos financieros no corrientes.....	28,9	31,3
Otros activos no corrientes.....	0,6	0,7
Activos por impuestos diferidos.....	15,7	17,9
<b>Activos no corrientes</b>	<b>2.333,6</b>	<b>2.661,1</b>
Existencias.....	2,4	2,4
Deudores.....	362,7	438,0
Otros activos financieros corrientes.....	4,5	4,1
Activos por impuestos corrientes.....	59,8	33,4
Otros activos corrientes.....	2,1	2,0
Efectivo y otros medios equivalentes.....	8,9	33,6
<b>Activos corrientes</b>	<b>440,4</b>	<b>513,5</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>2.774,0</b>	<b>3.174,6</b>
Capital suscrito.....	358,1	358,1
Otras reservas.....	442,6	515,5
Ganancias acumuladas.....	181,3	206,3
Div. activo a cuenta.....	-28,6	-31,0
<b>Fondos propios</b>	<b>953,4</b>	<b>1.048,9</b>
Deudas con entidades de crédito.....	1.206,6	1.449,9
Otros pasivos financieros.....	50,4	37,6
Pasivos por impuestos diferidos.....	2,3	2,2
Provisiones.....	6,4	13,9
Otros pasivos no corrientes.....	58,6	48,8
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>1.324,3</b>	<b>1.552,4</b>
Deudas con entidades de crédito	136,7	14,2
Otros pasivos financieros	11,0	21,3
Acreed. comerciales y otras ctas. a pagar	297,7	465,4
Pasivos por impuestos corrientes	49,1	71,0
Otros pasivos corrientes	1,8	1,4
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>496,3</b>	<b>573,3</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>2.774,0</b>	<b>3.174,6</b>

**AVANCE DE MAGNITUDES A 31-03-2005**

**RELACIONADAS CON LA DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA (TOTAL DEL SISTEMA)**

<b>DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA</b>	<b>Ene-Mar 2004</b>	<b>Ene-Mar 2005</b>
(GWh)		
<b>Mercado a tarifa</b>	25.078	22.946
<b>Mercado liberalizado</b>	62.077	81.270
<b>Total demanda transportada</b>	<b>87.155</b>	<b>104.216</b>

**RELACIONADAS CON LOS ACTIVOS**

<b>ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN</b>	<b>Unid.</b>	<b>m<sup>3</sup> ó m<sup>3</sup>/h</b>
<b>Tanques GNL (número y capacidad)</b>	9	710.000
<b>Capacidad nominal de regasificación</b>		3.000.000
<b>Cargaderos de cisternas</b>	9	
<b>ACTIVOS DE TRANSPORTE</b>	<b>Unid.</b>	<b>Km</b>
<b>Km. de gasoducto en explotación</b>		7.231
<b>Estaciones de compresión</b>	11	
<b>Estaciones de regulación y medida (ERM) y estaciones de medida (EM)</b>	301	
<b>ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS</b>	<b>Unid.</b>	<b>Mm<sup>3</sup>/día</b>
<b>Nº de almacenamientos</b>	2	
<b>Inyección máxima</b>		8,5
<b>Producción máxima</b>		12,6