

INFORMACION SEMESTRAL CORRESPONDIENTE AL:

SEMESTRE

1

AÑO

2002

I. DATOS IDENTIFICATIVOS DEL EMISOR

Denominación Social:

Enagás S.A.

Domicilio Social:

Paseo de los Olmos, 19, (28005-Madrid).

N.I.F.

A-28294726

Personas que asumen la responsabilidad de esta información, cargos que ocupan e identificación de los poderes o facultades en virtud de los cuales ostentan la representación de la sociedad:

Firma:

- D. Diego de Reina Lovera, como Director Financiero de Enagas S.A, en virtud del poder de representación y firma de la Sociedad, como así queda reflejado en el acta notarial de

CONTENIDO INFORMACION SEMESTRAL
(marcar con una X en caso afirmativo)

	Individual	Consolidado
I. Datos Identificativos del Emisor	X	
II. Variación del Grupo Consolidado		
III. Bases de Presentación y Normas de Valoración	X	X
IV. Balance de Situación	X	X
V. Cuenta de Pérdidas y Ganancias	X	X
VI. Distribución por Actividad I.N.C.N.		
VII. Número de Personas Empleadas	X	X
VIII. Evolución de los Negocios		X
IX. Dividendos Distribuidos	X	
X. Hechos Significativos	X	X
XI. Anexo Explicativo Hechos Significativos	X	X
XII. Informe Especial de los Auditores		

II. VARIACION DE LAS SOCIEDADES QUE FORMAN EL GRUPO CONSOLIDADO (19)

Las sociedades participadas por Enagás S.A. que han sido incluidas en el perímetro de consolidación son las siguientes:

- Gasoducto Al-Ándalus S.A. (España)	66,96%
- Gasoducto Extremadura S.A. (España)	51,00%
- Gasoduto Campo Maior-Leiria-Braga S.A. (Portugal)	12,00%
- Gasoduto Braga- Tui S.A. (Portugal)	49,00%

Estas sociedades tienen como actividad el transporte de gas.

III. BASES DE PRESENTACION Y NORMAS DE VALORACION

(En la elaboración de los datos e informaciones de carácter financiero-contable incluidos en la presente información pública periódica, deberán aplicarse los principios, normas de valoración y criterios contables previstos en la normativa en vigor para la elaboración de información de carácter financiero-contable a incorporar a las cuentas anuales y estados financieros intermedios correspondiente al sector al que pertenece la entidad. Si excepcionalmente no se hubieran aplicado a los datos e informaciones que se adjuntan los principios y criterios de contabilidad generalmente aceptados exigidos por la correspondiente normativa en vigor, este hecho deberá ser señalado y motivado suficientemente, debiendo explicarse la influencia que su no aplicación pudiera tener sobre el patrimonio, la situación financiera y los resultados de la empresa o su grupo consolidado. Adicionalmente, y con un alcance similar al anterior, deberán mencionarse y comentarse las modificaciones que, en su caso y en relación con las últimas cuentas anuales auditadas, puedan haberse producido en los criterios contables utilizados en la elaboración de las informaciones que se adjuntan. Si se han aplicado los mismos principios, criterios y políticas contables que en las últimas cuentas anuales, y si aquellos responden a lo previsto en la normativa contable en vigor que le sea de aplicación a la entidad, indíquese así expresamente).

Han sido aplicados los principios, normas de valoración y criterios contables previstos en la normativa vigente sin que hay existido ningún tipo de modificación en los criterios de contabilidad utilizados en la elaboración de los informes financieros que se adjuntan.

IV. BALANCE DE SITUACION DE LA SOCIEDAD INDIVIDUAL

Uds.: Miles de Euros

<i>ACTIVO</i>	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR	
A) ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	0200			
I. Gastos de Establecimiento	0210			
II. Inmovilizaciones Inmateriales	0220	8.369	5.160	
II.1. Derechos s/bienes en régimen de arrendamiento financiero	0221			
II.2. Otro Inmovilizado Inmaterial	0222	8.369	5.160	
III. Inmovilizaciones Materiales	0230	2.265.307	2.212.587	
IV. Inmovilizaciones Financieras	0240	132.787	143.156	
V. Acciones Propias a Largo Plazo	0250			
VI. Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	0255			
B) INMOVILIZADO (1)	0260	2.406.463	2.360.903	
C) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (2)	0280	534	601	
I. Accionistas por Desembolsos Exigidos	0290			
II. Existencias	0300	8.316	151.155	
III. Deudores	0310	283.703	168.133	
IV. Inversiones Financieras Temporales	0320	58.899	9.464	
V. Acciones Propias a Corto Plazo	0330			
VI. Tesorería	0340	2.501	1.150	
VII. Ajustes por Periodificación	0350	1.544	1.161	
D) ACTIVO CIRCULANTE	0360	354.963	331.063	
TOTAL ACTIVO (A + B + C + D)	0370	2.761.960	2.692.567	

<i>PASIVO</i>	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR	
I. Capital Suscrito	0500	358.101	358.705	
II. Reservas	0510	404.557	503.522	
III. Resultados de Ejercicios Anteriores	0520			
IV. Resultado del Periodo	0530	53.604	44.195	
V. Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	0550		-102.172	
A) FONDOS PROPIOS	0560	816.262	804.250	
B) INGRESOS A DISTRIBUIR VARIOS EJERCICIOS (3)	0590	609.164	618.267	
C) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	0600	2.125	61.624	
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	0610			
II. Deudas con Entidades de Crédito	0615	74.298	81.978	
III. Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	0620		829.000	
IV. Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	0625	2.438	2.743	
V. Otras Deudas a Largo	0630			
D) ACREEDORES A LARGO PLAZO	0640	76.736	913.721	
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	0650			
II. Deudas con Entidades de Crédito	0655	1.026.483	11.098	
III. Deudas con Empresas del Grupo y Asociadas	0660	120.881	172.322	
IV. Acreedores Comerciales	0665	72.922	80.920	
V. Otras Deudas a Corto	0670	37.387	30.365	
VI. Ajustes por Periodificación	0680			
E) ACREEDORES A CORTO PLAZO (4)	0690	1.257.673	294.705	
F) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO	0695			
TOTAL PASIVO (A + B + C + D + E + F)	0700	2.761.960	2.692.567	

V. RESULTADOS INDIVIDUALES DE LA SOCIEDAD

Uds.: Miles de Euros

	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR		
	Importe	%	Importe	%	
+ Importe Neto de la Cifra de Negocio (5)	0800	975.180	100,00%	1.226.982	100,00%
+ Otros Ingresos (6)	0810	31.432	3,22%	29.963	2,44%
+/- Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	0820		0,00%		0,00%
= VALOR TOTAL DE LA PRODUCCION	0830	1.006.612	103,22%	1.256.945	102,44%
- Compras Netas	0840	-745.010	-76,40%	-1.043.535	-85,05%
+/- Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	0850		0,00%		0,00%
- Gastos Externos y de Explotación (7)	0860	-76.630	-7,86%	-73.977	-6,03%
= VALOR AÑADIDO AJUSTADO	0870	184.972	18,97%	139.433	11,36%
+/- Otros Gastos e Ingresos (8)	0880		0,00%		0,00%
- Gastos de Personal	0890	-24.305	-2,49%	-23.079	-1,88%
= RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	0900	160.667	16,48%	116.354	9,48%
- Dotación Amortizaciones Inmovilizado	0910	-61.571	-6,31%	-54.325	-4,43%
- Dotaciones al Fondo de Reversión	0915		0,00%		0,00%
- Variación Provisiones de Circulante (9)	0920	1	0,00%	1	0,00%
= RESULTADO NETO DE EXPLOTACION	0930	99.097	10,16%	62.030	5,06%
+ Ingresos Financieros	0940	6.707	0,69%	6.383	0,52%
- Gastos Financieros	0950	-18.119	-1,86%	-24.670	-2,01%
+ Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	0960		0,00%		0,00%
- Dotación Amortización y Provisiones Financieras (10)	0970		0,00%		0,00%
= RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	1020	87.685	8,99%	43.743	3,57%
+/- Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (11)	1021	157	0,02%	14.632	1,19%
- Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (12)	1023		0,00%	238	0,02%
+/- Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias (13)	1025		0,00%		0,00%
+/- Resultados de Ejercicios Anteriores (14)	1026		0,00%		0,00%
+/- Otros Resultados Extraordinarios (15)	1030	-7.827	-0,80%	83	0,01%
= RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1040	80.015	8,21%	58.696	4,78%
+/- Impuestos sobre Sociedades y Otros	1042	-26.411	-2,71%	-14.501	-1,18%
= RESULTADO DEL EJERCICIO	1044	53.604	5,50%	44.195	3,60%

IV. BALANCE DE SITUACION DEL GRUPO CONSOLIDADO

Uds.: Miles de Euros

<i>ACTIVO</i>		EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
A) ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	1200		
I. Gastos de Establecimiento	1210		139
II. Inmovilizaciones Inmateriales	1220	8.370	5.161
II.1. Derechos s/bienes en régimen de arrendamiento financiero	1221		
II.2. Otro Inmovilizado Inmaterial	1222		
III. Inmovilizaciones Materiales	1230	2.265.307	2.212.587
IV. Inmovilizaciones Financieras	1240	43.740	49.987
V. Acciones de la Sociedad Dominante a Largo Plazo	1250		
VI. Deudores por Operaciones Tráfico a Largo Plazo	1255		
B) INMOVILIZADO (1)	1260	2.317.417	2.267.874
C) FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION	1270		
D) GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (2)	1280	19.434	20.535
I. Accionistas por Desembolsos Exigidos	1290		
II. Existencias	1300	8.316	151.155
III. Deudores	1310	285.103	170.003
IV. Inversiones Financieras Temporales	1320	56.802	10.248
V. Acciones de la Sociedad Dominante a Corto Plazo	1330		
VI. Tesorería	1340	4.481	3.388
VII. Ajustes por Periodificación	1350	1.552	1.169
E) ACTIVO CIRCULANTE	1360	356.254	335.963
TOTAL ACTIVO (A + B + C + D + E)	1370	2.693.105	2.624.372

<i>PASIVO</i>		EJERCICIO ACTUAL	EJERCICIO ANTERIOR
I. Capital Suscrito	1500	358.101	358.705
II. Reservas Sociedad Dominante	1510	404.557	518.077
III. Reservas Sociedades Consolidadas (16)	1520	1.029	-823
IV. Diferencias de Conversión (17)	1530		
V. Resultados Atribuibles a la Sociedad Dominante	1540	53.386	32.539
VI. Dividendos a Cuenta Entregados en el Ejercicio	1550		-102.172
A) FONDOS PROPIOS	1560	817.073	806.326
B) SOCIOS EXTERNOS	1570		
C) DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION	1580		
D) INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (3)	1590	490.947	492.308
E) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	1600	2.125	61.624
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	1610		0
II. Deudas con Entidades de Crédito	1615	74.298	86.321
III. Acreedores por Operaciones de Tráfico a Largo Plazo	1625		0
IV. Otras Deudas a Largo	1630	41.910	876.359
F) ACREEDORES A LARGO PLAZO	1640	116.208	962.680
I. Emisión de Obligaciones y Otros Valores Negociables	1650		
II. Deudas con Entidades de Crédito	1655	1.033.729	15.316
III. Acreedores Comerciales	1665	64.374	75.761
IV. Otras Deudas a Corto	1670	168.649	210.357
V. Ajustes por Periodificación	1680		
G) ACREEDORES A CORTO PLAZO (4)	1690	1.266.752	301.434
H) PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS A CORTO PLAZO	1695		
TOTAL PASIVO (A + B + C + D + E + F + G + H)	1700	2.693.105	2.624.372

V. RESULTADOS DEL GRUPO CONSOLIDADO

Uds.: Miles de Euros

	EJERCICIO ACTUAL		EJERCICIO ANTERIOR		
	Importe	%	Importe	%	
+ Importe Neto de la Cifra de Negocio (5)	1800	982.149	100,00%	1.233.112	100,00%
+ Otros Ingresos (6)	1810	24.995	2,54%	24.417	1,98%
+/- Variación Existencias Productos Terminados y en Curso	1820		0,00%		0,00%
= VALOR TOTAL DE LA PRODUCCION	1830	1.007.144	102,54%	1.257.529	101,98%
- Compras Netas	1840	-745.011	-75,86%	-1.043.535	-84,63%
+/- Variación Existencias Mercaderías, Materias Primas y Otras Materias Consumibles	1850		0,00%		0,00%
- Gastos Externos y de Explotación (7)	1860	-68.385	-6,96%	-66.680	-5,41%
= VALOR AÑADIDO AJUSTADO	1870	193.748	19,73%	147.314	11,95%
+/- Otros Gastos e Ingresos (8)	1880		0,00%		0,00%
- Gastos de Personal	1890	-24.305	-2,47%	-23.079	-1,87%
= RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION	1900	169.443	17,25%	124.235	10,07%
- Dotación Amortizaciones Inmovilizado	1910	-61.613	-6,27%	-54.430	-4,41%
- Dotaciones al Fondo de Reversión	1915		0,00%		0,00%
- Variación Provisiones de Circulante (9)	1920		0,00%		0,00%
= RESULTADO NETO DE EXPLOTACION	1930	107.830	10,98%	69.805	5,66%
+ Ingresos Financieros	1940		0,00%		0,00%
- Gastos Financieros	1950	-19.185	-1,95%	-26.169	-2,12%
+ Intereses y Diferencias Cambio Capitalizados	1960	-6	0,00%	23	0,00%
- Dotación Amortización y Provisiones Financieras (10)	1970	1.064	0,11%	2.008	0,16%
+/- Resultados de Conversión (18)	1980		0,00%		0,00%
+/- Participación Resultados Sociedades Puestas en Equivalencia	1990		0,00%		0,00%
- Amortización Fondo Comercio Consolidación	2000		0,00%		0,00%
+ Reversión Diferencias Negativas de Consolidación	2010		0,00%		0,00%
= RESULTADO ACTIVIDADES ORDINARIAS	2020	89.703	9,13%	45.667	3,70%
+/- Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (11)	2021	157	0,02%	2.790	0,23%
- Variación Provisiones Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control (12)	2023		0,00%		0,00%
+/- Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias (13)	2025		0,00%		0,00%
+/- Resultados de Ejercicios Anteriores (14)	2026		0,00%		0,00%
+/- Otros Resultados Extraordinarios (15)	2030	-7.829	-0,80%	83	0,01%
= RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	2040	82.031	8,35%	48.540	3,94%
+/- Impuesto sobre Beneficios	2042	-28.645	-2,92%	-16.001	-1,30%
= RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	2044	53.386	5,44%	32.539	2,64%
+/- Resultado Atribuido a Socios Externos	2050		0,00%		0,00%

= RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	2060	53.386	5,44%	32.539	2,64%
---	------	--------	-------	--------	-------

VI. DISTRIBUCION POR ACTIVIDAD DEL IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIO

ACTIVIDAD		INDIVIDUAL		CONSO
		Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior	Ejerc. Actual
Ventas de Gas	2100	777.649	1.156.717	777.649
Otras Ventas	2105	10.602	2	10.603
Servicios ATR	2110	186.929	70.263	193.897
	2115			
	2120			
	2125			
	2130			
	2135			
	2140			
Obra Ejecutada Pendiente de Certificar (*)	2145			
Total I. N. C. N	2150	975.180	1.226.982	982.149
Mercado Interior	2160	975.180	1.226.982	982.149
Exportación: Unión Europea	2170			
Países O.C.D.E.	2173			
Resto Países	2175			

(*) A completar únicamente por Empresas Constructoras

VII. NUMERO MEDIO DE PERSONAS EMPLEADAS EN EL CURSO DEL PERIODO

TOTAL PERSONAS EMPLEADAS		INDIVIDUAL		CONSO
		Ejerc. Actual	Ejerc. Anterior	Ejerc. Actual
	3000	861	853	861

LIDADO
Ejerc. Anterior
1.156.717
2
76.393
1.233.112
1.233.112

LIDADO
Ejerc. Anterior
853

VIII. EVOLUCION DE LOS NEGOCIOS

(La información a incluir dentro de este apartado, además de cumplir con lo dispuesto en las instrucciones para la cumplimentación de esta información semestral, deberá hacer mención expresa sobre los siguientes aspectos: evolución de la cifra de ingresos y de los costes anejos a dichos ingresos; composición y análisis de las principales operaciones que han dado lugar a la obtención de resultados extraordinarios; evolución de la cartera de valores; comentario de las operaciones de inversión y desinversión más relevantes, explicando su efecto sobre el fondo de maniobra de la compañía y en especial sobre la tesorería de la misma; explicación suficiente sobre la naturaleza y efectos de las partidas que hayan podido causar una variación significativa sobre la cifra de ingresos o sobre los resultados de la compañía en el semestre actual respecto de los comunicados en el trimestre anterior).

(En este espacio se incluirá el archivo en formato PDF "Avance de los resultados del segundo trimestre. pdf")

IX. DIVIDENDOS DISTRIBUIDOS DURANTE EL PERIODO :

(Se hará mención de los dividendos distribuidos desde el inicio del ejercicio económico).

		% sobre Nominal	Euros por acción	Importe (miles de euros)
1. Acciones Ordinarias	3100	4,4	0,07	16.045
2. Acciones Preferentes	3110			
3. Acciones sin Voto	3120			

Información adicional sobre el reparto de dividendos (a cuenta, complementario, etc)

Anexo en la hoja siguiente (G-8b)

X. HECHOS SIGNIFICATIVOS (*)

	SI	NO
1. Adquisiciones o transmisiones de participaciones en el capital de sociedades cotizadas en bolsa determinantes de la obligación de comunicar contemplada en el art. 53 de la LMV (5 por 100 múltiplos)	3200	X
2. Adquisiciones de autocartera determinantes de la obligación de comunicar según la disposición adicional 1ª de la LSA (1 por 100)	3210	X
3. Otros aumentos y disminuciones significativos del inmovilizado (participaciones superiores al 10% en sociedades no cotizadas, inversiones o desinversiones materiales relevantes, etc.)	3220	X
4. Aumentos y reducciones del capital social o del valor de los títulos	3230	X
5. Emisiones, reembolsos o cancelaciones de empréstitos	3240	X
6. Cambios de los Administradores o del Consejo de Administración	3250	X
7. Modificaciones de los Estatutos Sociales	3260	X
8. Transformaciones, fusiones o escisiones	3270	X
9. Cambios en la regularización institucional del sector con incidencia significativa en la situación económica o financiera de la sociedad o del Grupo	3280	X
10. Pleitos, litigios o contenciosos que puedan afectar de forma significativa a la situación patrimonial de la Sociedad o del Grupo	3290	X
11. Situaciones concursales, suspensiones de pagos, etc.	3310	X
12. Acuerdos especiales de limitación, cesión o renuncia, total o parcial, de los derechos políticos y económicos de las acciones de la Sociedad	3320	X
13. Acuerdos estratégicos con grupos nacionales o internacionales (intercambio de paquetes accionariales, etc.)	3330	X
14. Otros hechos significativos	3340	X

Marcar con una "X" la casilla correspondiente, adjuntando en caso afirmativo anexo explicativo en el que se detalle la fecha de comunicación a la CNMV y a la SRVB.

(*)

Información adicional sobre el reparto de dividendos (a cuenta, complementario, etc)

Durante el ejercicio 2002 Enagás ha efectuado el pago de un dividendo complementario por importe de 16.044.656 euros, e cumplimiento de la aplicación de resultados del ejercicio 2001.

A partir de la fecha de la OPV no existen dividendos pasivos pendientes de desembolso.

XI. ANEXO EXPLICATIVO HECHOS SIGNIFICATIVOS

- 14) Otros Hechos Significativos (21-06-2002): Enagás S.A. informa de la modificación del préstamo entre el BEI y la Sociedad, al variar los fiadores del mismo
- 14) Otros Hechos Significativos (21-06-2002): Suscripción de un contrato de préstamo con varias entidades financieras por importe de 1.000 millones de euros.
- 6) Cambios del Consejo y de otros Órganos de Gobierno (09-07-2002): Nombramiento de nuevos miembros en el Consejo de Administración, así como el nombramiento de los miembros de la " Comisión de Auditoría y Cumplimiento", de la "Comisión de Nombramientos y Retribuciones", así como los nuevos " Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración" y " Código Interno de Conducta".

Nota: Los hechos significativos que a continuación referimos no han sido comunicados como tal a la CNMV porque a pesar que se han producido en el primer semestre del año 2002, acontecieron con anterioridad a la admisión de Enagás a cotización.

- 4) Reducción de capital social con cargo a reservas voluntarias para redondear el valor nominal de la acción a 30 euros.
De igual forma la Junta General de accionistas celebrada acordó el desdoblamiento en la proporción de 20 acciones nuevas por una antigua, pasando a un nominal de 1.5 euros por acción.
- 7) Modificación de los Estatutos Sociales y aprobación de un nuevo texto refundido.

XII. INFORME ESPECIAL DE LOS AUDITORES

(Este apartado sólo deberá ser completado en la información correspondiente al I Semestre del ejercicio siguiente al último cerrado y auditado, y será de aplicación para aquellas sociedades emisoras que, de conformidad con lo previsto en el apartado decimotercero de la Orden Ministerial de 18 de Enero de 1991, resulten obligadas a la presentación de un informe especial de sus auditores de cuentas, cuando el informe de auditoría de las cuentas anuales del ejercicio inmediato anterior hubiera denegado la opinión o contuviere una opinión adversa o con salvedades. En el mismo, se incluirá la mención de que se adjunta como anexo de la información semestral el referido informe especial de los auditores de cuentas, así como la reproducción de la información o manifestaciones aportadas o efectuadas por los Administradores de la Sociedad sobre la situación actualizada de las salvedades incluidas por el auditor en su informe de auditoría de las cuentas anuales del ejercicio anterior y que, de conformidad con las Normas Técnicas de Auditoría aplicables, hubiere servido de base para la elaboración del mencionado informe especial).

**INSTRUCCIONES PARA LA CUMPLIMENTACION
DEL INFORME SEMESTRAL**

(GENERAL)

- Los datos numéricos solicitados, salvo indicación en contrario, deberán venir expresados en miles de euros, sin decimales, efectuándose los cuadros por redondeo.

- Las cantidades negativas deberán figurar con un signo menos (-) delante del número correspondiente.

- Junto a cada dato expresado en cifras, salvo indicación en contrario, deberá figurar el del período correspondiente al ejercicio anterior.

- La información a incluir dentro del epígrafe Evolución de los Negocios deberá permitir a los inversores formarse una opinión, con conocimiento de causa suficiente, acerca de la actividad desarrollada por la empresa y los resultados obtenidos durante el periodo cubierto por el avance, así como de la situación financiera y otros datos esenciales sobre la marcha general de los asuntos de la sociedad.

- Definiciones:

(1) Las distintas rúbricas que componen el **Inmovilizado** y las Inversiones se presentarán netas de amortizaciones acumuladas y provisiones.

(2) Los Gastos a Distribuir en Varios Ejercicios comprenderán los gastos de formalización de deudas (gastos de emisión y modificación de valores de renta fija y de formalización de deudas, entre los que se incluyen los de escritura pública, impuestos, confección de títulos y otros similares), los gastos por intereses diferidos de valores negociables (diferencia entre el importe de reembolso y el precio de emisión de valores de renta fija y otros pasivos análogos) y los gastos por intereses diferidos (diferencia entre el importe de reembolso y la cantidad recibida en deudas distintas a las representadas en valores de renta fija). Las compañías del sector eléctrico incluirán, además, dentro de este epígrafe, las Cuentas de Periodificación Propias de su sector.

(3) Los Ingresos a Distribuir en Varios Ejercicios comprenderán las subvenciones de capital, las diferencias positivas de cambio, los ingresos por intereses diferidos (intereses incorporados al nominal de los créditos concedidos en operaciones de tráfico, cuya imputación a resultados deba realizarse en ejercicios futuros) y otros ingresos a distribuir en varios ejercicios.

(4) La parte de las deudas a largo plazo con vencimientos inferiores a doce (12) meses deberán reclasificarse, dentro de la rúbrica correspondiente, en **Acreedores a Corto Plazo**.

(5) El Importe Neto de la Cifra de Negocios comprenderá los importes de la venta de productos y los de prestación de servicios correspondientes a las actividades ordinarias de la sociedad, deducidas las bonificaciones y demás reducciones sobre ventas así como el impuesto sobre el valor añadido y otros impuestos directamente relacionados con la citada cifra de negocios.

(6) En la rúbrica **Otros Ingresos** se englobarán los ingresos accesorios a la explotación, los trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado (excepto los intereses y diferencias de cambio capitalizados) y las subvenciones a la explotación (no incluir las subvenciones de capital transferidas al resultado del período).

(7) En la rúbrica **Gastos Externos y de Explotación** se incluirán:

* Los trabajos realizados por otras empresas, los servicios exteriores (arrendamientos, reparaciones, transportes, seguros, energía, etc.), los tributos (excepto el impuesto sobre beneficios) y otros gastos de gestión.

* La dotación a las provisiones para riesgos y gastos de explotación (grandes reparaciones, etc; excluida la dotación para pensiones y obligaciones similares que habrá de imputarse a gastos de personal).

(8) Otros Gastos e Ingresos comprenderán los beneficios o las pérdidas que corresponde a los partícipes no gestores en las operaciones reguladas por los artículos 239 a 243 del Código de Comercio y en otras operaciones en común de análogas características.

(9) La Variación de las Provisiones de Circulante comprenderá las dotaciones realizadas en el periodo, deducidos los excesos y aplicaciones, destinadas a realizar correcciones valorativas por depreciaciones de carácter reversible en las existencias, clientes y deudores. Asimismo, incluirá las pérdidas por insolvencias firmes de clientes y deudores.

(10) Las Dotaciones para Amortizaciones y Provisiones Financieras comprenderá las dotaciones realizadas en el período, deducidos los excesos y aplicaciones, destinadas a realizar correcciones valorativas por depreciaciones de carácter reversible en valores mobiliarios (exceptuados los que correspondan a participaciones en el capital de sociedades del grupo o asociadas) y otros valores negociables y en créditos no comerciales a corto y largo plazo.

(11) Los Resultados Procedentes del Inmovilizado Inmaterial, Material y Cartera de Control comprenderán los beneficios y pérdidas producidas por la enajenación de inmovilizado inmaterial y material y de participaciones en capital a largo plazo en empresas del grupo, multigrupo o asociadas, o por la baja en inventario total o parcial, como consecuencia de pérdidas por depreciaciones irreversibles de dichos activos.

(12) La Variación de las Provisiones de Inmovilizados Inmateriales, Materiales y de Cartera de Control comprenderá las dotaciones realizadas en el periodo, deducidos los excesos y las aplicaciones, destinadas a realizar correcciones valorativas por depreciaciones de carácter reversible en el inmovilizado inmaterial y material, así como en participaciones en capital a largo plazo en empresas del grupo y asociadas.

(13) Los Resultados por Operaciones con Acciones y Obligaciones Propias comprenderán los beneficios o pérdidas producidas con motivo de la amortización de obligaciones o de la enajenación de acciones y obligaciones emitidas por la empresa.

(14) Los Resultados de Ejercicios Anteriores comprenderán los resultados relevantes correspondientes a ejercicios anteriores, y que dada su importancia relativa no se pueden contabilizar por su naturaleza.

(15) Los Otros Resultados Extraordinarios comprenderán:

- * El importe de las subvenciones de capital traspasado al resultado del periodo.
- * Los ingresos y gastos extraordinarios de cuantía significativa, que no se consideran periódicos al evaluar los resultados futuros de la empresa.

(16) Las Reservas de Sociedades Consolidadas incluirán tanto las correspondientes a sociedades integradas por el método de integración global o proporcional, como las correspondientes a sociedades integradas por el método de puesta en equivalencia.

(17) y (18) Las rúbricas Resultados y Diferencias de Conversión (aparece únicamente en consolidación) recogerán las diferencias de cambios que surjan por la conversión de saldos en moneda extranjera de sociedades consolidadas (tanto por integración global o proporcional como por puesta en equivalencia).

(19) Variación de las Sociedades que forman el Grupo Consolidado: se recogerán exclusivamente aquellas sociedades que, con relación a las Cuentas Anuales consolidadas del último ejercicio cerrado, se hubieran incorporado o excluido en el proceso de consolidación.



AVANCE DE RESULTADOS
DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2002
ENAG.MC / ENG <EQ>

2T*	2T	RESULTADOS 2002	1S*	1S
2001	2002	(Millones de euros)	2001	2002

Cifras no auditadas

16,3	25,4	Resultado Neto antes de extraordinarios y no recurrentes	30,6	58,4
16,4	17,6	Resultado Neto	32,5	53,4
36,4	44,5	Resultado Operativo	69,8	107,8
63,6	76,7	Cash-Flow Operativo	124,2	169,4

Euros por acción

1,36	0,11	Resultado Neto antes de extraordinarios y no recurrentes	2,56	0,24
1,37	0,07	Resultado Neto	2,72	0,22
5,33	0,32	Cash-Flow Operativo	10,40	0,71

11,9	238,7	Numero de acciones al final del periodo (en millones)**	11,9	238,7
------	-------	---	------	-------

* Los resultados no son comparables como consecuencia del cambio en el marco regulatorio a partir de 19 /02/2002.

** El día 3/05/2002 se realizó un split 20 acciones nuevas x 1 antigua.

DATOS MAS RELEVANTES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2002

- **La Compañía ha obtenido en el segundo trimestre del año 2002 un beneficio neto** antes de resultados extraordinarios y no recurrentes de 25,4 millones de euros, frente a los 16,3 millones de euros obtenidos durante el segundo trimestre del 2001. El Beneficio neto reportado asciende a 17,6 millones de euros
- **El 19 de febrero de 2002 se inició la aplicación del nuevo marco tarifario** por el que se remuneran las actividades de Enagás. En consecuencia los datos correspondientes a las cifras de ingresos y resultados no resultan comparables con ejercicios anteriores.
- Durante el trimestre se han puesto en explotación **inversiones** por valor de 133,7 millones de euros, se han aprobado adjudicaciones por importe de 69,5 millones de euros y se han llevado a cabo inversiones por importe de 32,2 millones de euros. Con posterioridad, durante el mes de julio, se han aprobado adjudicaciones por importe de 90,1 millones de euros.
- Con fecha 26 de junio de 2002 Enagás completó su **salida a Bolsa**, en cumplimiento del Real Decreto 6/2000. La demanda final de acciones superó en cerca de 9 veces el volumen de la oferta total inicial.



NUEVO MARCO REGULATORIO

De acuerdo con la nueva estructura de retribución, los principios generales que rigen el importe de la retribución a percibir por las actividades reguladas son:

- a) Asegurar la recuperación de las inversiones realizadas por los titulares en el período de vida útil de las mismas.
- b) Permitir una razonable rentabilidad de los recursos financieros invertidos.
- c) Determinar el sistema de retribución de los costes de explotación, de forma que se incentive una gestión eficaz y una mejora de la productividad que deberá repercutirse en parte a los usuarios y consumidores.

El método para determinar la retribución de actividades reguladas se fijará para períodos de cuatro años y será revisada por el Ministerio de Economía durante el último año de cada período de cuatro años. El primer período regulatorio de cuatro años deberá comenzar no más tarde del 1 de enero de 2005.

El método preciso para calcular la retribución a percibir por Enagás por las actividades reguladas está establecido en las Ordenes ECO/301/302/303 2002 de 15 de febrero.

La retribución incluye tres elementos distintos:

- Retribución por sus actividades de regasificación, transporte y almacenamiento, cuyo cálculo se puede resumir de la siguiente forma:

Retorno financiero: Activos Brutos Actualizados x Tasa de Retorno (Bono del Estado Español a 10 años + 150 puntos básicos) + Amortizaciones + Costes Operativos

La retribución por estas actividades se calcula de forma individual para cada instalación, y en la determinación de la misma se tienen en cuenta los siguientes costes:

- Costes de inversión: Estos costes son función de las características de la instalación, de la fecha de puesta en marcha, de las inversiones realizadas, de la vida útil, las aportaciones de fondos públicos y de la tasa de rentabilidad establecida.
- Costes de operación y mantenimiento: Se consideran como tales los costes reconocidos de operación y mantenimiento asociados a cada instalación.
- Retribución por gestionar la compraventa de gas natural, de conformidad con las obligaciones de garantizar un suministro de gas continuo y seguro al mercado a tarifa.
- Retribución por la función de Gestor Técnico del Sistema.

En cuanto a la retribución por las actividades de regasificación, transporte y almacenamiento hay que distinguir entre las instalaciones puestas en marcha antes del 31 de diciembre de 2001 y las que lo hacen con posterioridad a esta fecha.

- Instalaciones puestas en marcha antes del 31 de diciembre de 2001. Para el cálculo de la retribución se utilizaron los valores contables de las inversiones realizadas (descontadas las subvenciones públicas recibidas) y los valores reales de los costes de explotación. La retribución se actualizara anualmente utilizando un factor de eficiencia (máximo 0,85).



- **Nuevas Instalaciones:** Para las nuevas instalaciones se distingue a su vez en función de la forma en que hayan sido autorizadas:
 - Instalaciones autorizadas mediante concurrencia: La retribución se calculará según las condiciones de adjudicación del contrato.
 - Instalaciones autorizadas de forma directa: La retribución a recibir es la suma de los costes reconocidos de explotación de la instalación.

La retribución se va actualizando anualmente en función de un **factor de actualización**.

Este factor de actualización, se obtiene multiplicando un índice de actualización (media de la variación del índice de precios al consumo y de la variación del índice de precios industriales) por un índice de eficiencia que se define en cada caso concreto y que tiene así mismo una revisión anual.

El Folleto informativo registrado ante la CNMV con motivo de la OPV de Enagás con fecha 10 de junio de 2002 contiene una descripción más detallada del régimen retributivo, así como una aproximación a los ingresos previstos para el ejercicio 2002.

POLÍTICA DE CREACIÓN DE VALOR DE LA COMPAÑÍA

Durante el proceso de salida a Bolsa se presentaron los puntos básicos de la política de creación de valor de la Compañía principalmente a través de:

- Un programa intensivo de inversiones:

Está previsto acelerar el volumen del plan de inversiones hasta alcanzar un total de 2.600 millones de Euros para el periodo 2002-2006. Aproximadamente el 80% de estas inversiones se materializará en activos de transporte y regasificación.

- El aprovechamiento al máximo de la capacidad de mejora de la eficiencia:

- La mejora de eficiencia operativa se ha consolidado como una de las prioridades de Enagás en estos últimos años, consiguiendo importantes mejoras a nivel operativo.
- Enagás continuará con este esfuerzo ya que aún queda margen para mejorar la eficiencia operativa de las actividades.

- La optimización de la base de capital:

- La estructura de capital actual permitirá a Enagás financiar su expansión a través de la generación de fondos y nuevo endeudamiento. Ello significará la obtención de un mejor nivel de apalancamiento financiero en el medio plazo, un reducido coste de capital y la capacidad de mantener una amplia flexibilidad financiera debido al bajo perfil de riesgo inherente a su actividad.

- Finalmente, una política de dividendos atractiva, que aspira a situar el "pay-out" en el entorno del 50%.

PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN

Las sociedades participadas por Enagás S.A. que han sido incluidas en el perímetro de consolidación han sido las siguientes:

Gasoducto Al Andalus S.A. (España)	66,96%
Gasoducto Extremadura S.A. (España)	51,00%
Gasoduto Campo Maior - Leiria- Braga S.A. (Portugal)	12,00%
Gasoduto Braga – Tui S.A. (Portugal)	49,00 %

Estas sociedades tienen como actividad el transporte de gas.

La consolidación se ha realizado de la siguiente manera:

- Por el método de integración proporcional para las sociedades mencionadas.
- Se han eliminado en el proceso de consolidación los créditos, débitos, ingresos y gastos y los resultados por operaciones con otras sociedades del grupo en la proporción que representa la participación de Enagás S.A. en el capital de aquellas.
- Se han homogeneizado y ajustado los criterios en las sociedades participadas, con el fin de presentar los estados financieros consolidados en base a normas de valoración homogéneas.
- Todas las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación registran sus cuentas en euros, por lo que no ha sido necesario realizar conversión de estados financieros en moneda extranjera.

1. RESULTADOS

2T* 2001	2T 2002	Resultado Neto antes de extraordinarios y no recurrentes (Millones de euros)	1S* 2001	1S 2002
16,4	17,6	Resultado Neto	32,5	53,4
-0,1	5,1	Resultados extraordinarios netos	-1,9	5,0
0,0	2,7	Resultados no recurrentes netos	0,0	0,0
16,3	25,4	Total Resultado antes extraord. y no recurr.	30,6	58,4

* Los resultados no son comparables como consecuencia del cambio en el marco regulatorio a partir de 19 /02/2002.

1.1 Resultados trimestrales

En el segundo trimestre del año 2002, Enagás ha obtenido un **Resultado neto** de 17,6 millones de euros.

Durante el segundo trimestre del año 2002 se han contabilizado como **Resultados extraordinarios** gastos por importe de 7,8 millones de euros referentes a la reciente OPV y a gastos de personal. El efecto neto de impuestos es de 5,1 millones de euros.



El **Resultado operativo (EBIT)** ha ascendido a 44,5 millones de euros en el segundo trimestre del 2002.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha ascendido a 76,7 millones de euros.

Bajo el epígrafe **Otros gastos de explotación** se han contabilizado en el segundo trimestre del año 8,4 millones de euros correspondientes a servicios de asistencia corporativa por parte de Gas Natural durante el primer semestre del año. El efecto de deducir en los resultados los gastos correspondientes al primer trimestre, netos de impuestos, es de 2,7 millones de euros. Este gasto dejará de producirse a partir del segundo semestre del año 2002.

El Beneficio neto por acción en el segundo trimestre del 2002 ha sido de 0,07 euros. El Cash Flow Operativo por acción en el mismo periodo ha ascendido a 0,32 euros.

Los resultados del trimestre se caracterizan por ser los primeros en incorporar durante un periodo completo los efectos de la nueva regulación y marco tarifario.

1.2 Resultados semestrales.

En el primer semestre del año 2002, Enagás ha obtenido un **Resultado neto** de 53,4 millones de euros.

En el semestre se han registrado **Resultados extraordinarios** negativos por importe de 7,7 millones de euros, incluyendo un resultado extraordinario positivo en el primer trimestre de 0,1 millones de euros. El efecto neto en la cuenta de resultados semestral, es de 5,0 millones de euros.

El **Resultado operativo (EBIT)** ha ascendido a 107,8 millones de euros.

El **Cash Flow Operativo (EBITDA)** ha ascendido a 169,4 millones de euros.

Con fecha 3 de mayo de 2002 se llevó a cabo un **"split"** de 20 acciones nuevas por cada acción antigua pasando de 11,9 a 238,7 millones de acciones.

El Beneficio neto por acción en el primer semestre de 2002 ha ascendido a 0,22 euros. El Cash Flow Operativo por acción ha sido de 0,71 euros en 2002.

1.3 Magnitudes físicas.

La demanda de gas transportada por Enagás durante el segundo trimestre y primer semestre de 2002 ha sido la siguiente:

2T 2001	2T 2002	DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA	1S 2001	1S 2002
		(Gwh)		
27.009	23.209	Mercado Regulado	67.035	58.815
20.558	34.194	Mercado Liberalizado	37.257	62.494
47.567	57.403	Total Demanda Transportada	104.292	121.309

2. INVERSIONES

2.1 Inversiones puestas en explotación.

Durante el segundo trimestre del año se han puesto en explotación activos por importe 133,7 millones de euros. Cabe destacar las siguientes:

- Segundo tanque de la planta de Cartagena, con capacidad de 105.000 m3 de almacenamiento de Gas Natural Licuado (GNL).
- Incremento de la capacidad de producción de Cartagena en 150.000 m3n/h hasta 450.000 m3n/h.

2.2 Adjudicaciones.

Durante el trimestre se han aprobado adjudicaciones por importe de 69,5 millones de euros.

2.3 Inversiones efectuadas.

Las inversiones del segundo trimestre han ascendido a 32,2 millones de euros y a 70,6 millones de euros en el semestre.

El desglose de las inversiones es el siguiente:

INVERSIONES

2T 2001	2T 2002	CONCEPTOS (millones euros)	1S 2001	1S 2002
49,3	31,0	Inversión Material	80,3	66,2
0,8	1,0	Inversión Inmaterial	1,2	3,8
0,8	0,2	Inversión Financiera	0,8	0,6
50,9	32,2	TOTAL INVERSIÓN	82,3	70,6

Los principales proyectos, todos ellos en vía de ejecución, son los siguientes:

Redes de transporte:

- Ampliación del gasoducto Puente Genil- Málaga.
- Ampliación del gasoducto Cartagena-Lorca fase II.
- Gasoducto Tarancón-Fuentes-Cuenca.

Plantas de regasificación:

- Planta de Huelva: Ampliación a 900.000 m3n/h de capacidad de vaporización y proyecto de construcción de un nuevo tanque de 150.000 m3 de GNL.
- Planta de Cartagena: Incremento de la capacidad de vaporización hasta 600.000 m3n/h y proyecto de construcción de un nuevo tanque de 130.000 m3 de GNL.

Almacenamientos subterráneos:

Ampliación de la capacidad de producción en 2 millones de m3/día en el almacenamiento de Serrablo.



3. ESTRUCTURA FINANCIERA

En línea con la política de la empresa, el ratio de endeudamiento (deuda neta / total activos) a 30 de junio de 2002 se ha situado en el 42,4% frente al 38,6% registrado al cierre del año 2001 y al 37,9 % al final del primer trimestre del 2002.

El endeudamiento financiero de la Compañía al final del segundo trimestre ha ascendido a 1.143 millones de euros frente a los 1.062,3 millones de euros al final del 2001 y los 989,1 millones al cierre del primer trimestre del año 2002.

La evolución de la deuda neta en el trimestre es consecuencia de los siguientes factores:

- El cash flow generado en el periodo ha sido de 40,1 millones de euros.
- Las inversiones efectuadas alcanzaron un importe de 32,2 millones de euros.
- El pago del dividendo complementario correspondiente al ejercicio 2001, por importe de 16 millones de euros.
- La diferencia corresponde a la variación del fondo de maniobra.

El Resultado financiero, excluyendo la activación de gastos financieros (1,8 millones de euros) ha alcanzado la cifra negativa de 18,1 millones de euros.

El 20 de junio pasado se formalizó la reestructuración de la deuda de la Compañía, pasando de tener un préstamo íntercompañías concedido por Gas Natural SDG a un contrato de préstamo con varias entidades financieras.

El coste medio del endeudamiento de la Compañía ha pasado de un 5,19% en el primer semestre de 2001 a un 3,84% en el primer semestre de 2002.

4. HECHOS RELEVANTES

4.1. Salida a Bolsa de Enagás.

La salida a bolsa de Enagás se completó el 26 de Junio de 2002, con un precio de salida de 6,5 euros por acción. La demanda de acciones superó en más de 10 veces el volumen de la oferta total inicial.

Los contratos de aseguramiento de la oferta nacional e internacional se asignaron en los siguientes tramos:

Tramo minorista.....	37,5%
Tramo institucional nacional.....	30,2%
Tramo institucional internacional.....	32,3%

Este reparto final de tramos incluye la entrada de inversores institucionales e industriales, con un total del 11% del capital de Enagás.

4.2 Nuevo Consejo de Administración y composición.

Tras la Oferta Pública de Venta de acciones el Consejo de Administración ha procedido a nombrar los siguientes consejeros:



- D. Luis Javier Navarro Vigil, propuesto por BP Energía.
- BANCAJA, Caja de Ahorros de Valencia, Castellón y Alicante.
- Atalaya Inversiones, SRL .

Con estos nombramientos el Consejo queda compuesto por 12 miembros: seis dominicales y seis independientes.

Además, el Consejo ha aprobado los nombramientos de los miembros de la **“Comisión de Auditoría y Cumplimiento”** y de la **“Comisión de Nombramientos y Retribuciones”**, así como los nuevos **“Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración”** y **“Código Interno de Conducta”**.

4.3 Cancelación del Préstamo intercompañías con Gas Natural SDG.

Con fecha 20 de junio Enagás, S.A. formalizó un contrato de préstamo con diversas entidades financieras procediendo a la cancelación del préstamo intercompañías con Gas Natural SDG.

Relaciones con Inversores
Paseo de los Olmos , 19
Madrid 28005
e-mail: r.inversor@enagas.es

Madrid, 26 de julio de 2002

CUENTA DE RESULTADOS

(Millones de euros)

(cifras no auditadas)

2T* 2001	2T 2002		1S* 2001	1S 2002
436,8	303,2	Ventas	1.156,8	788,2
43,7	110,6	Prestaciones de Servicios	76,4	193,9
11,3	12,1	Otros Ingresos de explotación	24,3	25,0
491,8	425,9	Total Ingresos	1.257,5	1.007,1
-381,2	-299,8	Aprovisionamientos	-1.043,5	-745,0
-11,5	-12,0	Gastos de Personal	-23,1	-24,3
-35,5	-37,4	Otros gastos de explotación	-66,7	-68,4
63,6	76,7	Cash Flow operativo (EBITDA)	124,2	169,4
-27,2	-32,2	Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-54,4	-61,6
36,4	44,5	Resultado operativo (EBIT)	69,8	107,8
-11,5	-9,6	Resultado Financiero	-24,2	-18,1
24,9	34,9	Resultado de actividades ordinarias	45,6	89,7
0,2	-7,8	Resultado extraordinario	2,9	-7,7
25,1	27,1	Resultado consolidado antes de Impuestos	48,5	82,0
8,7	9,5	Impuesto sobre Sociedades	16,0	28,6
16,4	17,6	Resultado consolidado del periodo	32,5	53,4

* Los resultados no son comparables como consecuencia del cambio en el marco regulatorio a partir de 19 /02/2002.

BALANCE DE SITUACION DE ENAGAS

(Millones de euros)
(cifras no auditadas)

	JUNIO*	JUNIO
	2001	2002
Inmovilizado Inmaterial.....	5,3	8,4
Inmovilizado Material.....	2.212,6	2.265,3
Inmovilizaciones Financieras.....	50,0	43,7
Inmovilizado	2.267,9	2.317,4
Gastos a Distribuir en Varios Ejercicios	20,5	19,4
Existencias.....	151,2	8,3
Deudores.....	170,0	285,1
Inversiones Financieras Temporales.....	10,2	56,8
Tesorería.....	3,4	4,5
Ajustes por Periodificación.....	1,2	1,6
Activo Circulante	336,0	356,3
TOTAL ACTIVO	2.624,4	2.693,1
Capital suscrito.....	358,7	358,1
Reservas.....	392,1	405,6
Perdidas y ganancias consolidadas.....	32,5	53,4
(Remanente - Div. Activo a cuenta).....	23,0	0,0
Fondos Propios	806,3	817,1
Ingresos a Distribuir en Varios Ejercicios	492,3	491,0
Provisiones para Riesgos y Gastos	61,6	2,1
Deudas con entidades de crédito L/P.....	86,3	74,3
Deudas con empresas del grupo y asociadas L/P	873,6	39,5
Otros acreedores.....	2,8	2,4
Acreedores a Largo Plazo	962,7	116,2
Deudas con entidades de crédito C/P.....	15,3	1.033,7
Deudas con empresas del grupo C/P.....	171,6	118,8
Acreedores comerciales.....	75,8	64,3
Otras deudas no comerciales.....	38,8	49,9
Acreedores a corto plazo	301,5	1.266,7
TOTAL PASIVO	2.624,4	2.693,1

* Los resultados no son comparables como consecuencia del cambio en el marco regulatorio a partir de 19 /02/2002.

ESTADO DE ORIGEN Y APLICACIÓN DE FONDOS

(Millones de euros)
(cifras no auditadas)

2T* 2001	2T 2002	APLICACIONES**	1S* 2001	1S 2002
50,9	32,2	Adquisición de Inmovilizado	82,3	70,6
0,0	16,0	Dividendos	102,2	16,0
-1,0	814,6	Deudas a largo plazo	178,1	869,3
49,9	862,8	Total aplicaciones	362,6	955,9
		Exceso de orígenes sobre aplicaciones (aumento de capital circulante)		
		ORÍGENES**		
36,8	40,1	Recursos procedentes de las operaciones	74,2	100,2
27,7	27,0	Subvenciones de capital	27,7	27,0
0,0	0,0	Otras reservas	0,0	0,0
34,9	1,2	Enajenación de inmovilizado	39,1	2,9
99,5	68,4	Total orígenes	141,1	130,2
-49,5	794,4	Exceso de aplicaciones sobre orígenes (disminución de capital circulante)	221,6	825,7

* Los resultados no son comparables como consecuencia del cambio en el marco regulatorio a partir de 19 /02/2002.

** Para el cálculo del origen y aplicación de fondos del año 2001 se han utilizado los balances pro-forma del ejercicio 2000 contenidos en el Folleto Informativo, registrado en la CNMV con fecha 10 de junio de 2002.

AVANCE DE MAGNITUDES AL 30-06-2002

RELACIONADAS CON LA DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA

DEMANDA DE GAS TRANSPORTADA	1S 2001	1S 2002
(Gwh)		
Mercado Regulado	67.035	58.815
Mercado Liberalizado	37.257	62.494
Total Demanda Transportada	104.292	121.309

RELACIONADAS CON LOS ACTIVOS

ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m3 ó m3n/h
Tanques GNL (número y capacidad)	8	560.000 m3
Capacidad nominal de regasificación		2.100.000 m3/h
Cargaderos de cisternas	9	

ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km de tubería en explotación		6.124
Estaciones de compresión	9	
Estaciones de Regulación y Medida (ERM) y Estaciones de Medida (EM)	225	

ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRANEOS	Unid.	Gwh
Nº de Almacenamientos	2	
Capacidad útil		25.125