

gasNatural



**COMISIÓN NACIONAL DEL
MERCADO DE VALORES**
Delegación en Cataluña
Pº Gracia, nº 19
08007- BARCELONA

COMISION NACIONAL DEL MERCADO DE VALORES
DELEGACIÓ A CATALUNYA

17 ABR. 2000

REGISTRE D'ENTRADA
Núm1.000.2629..

Nº Registro Central : 200023355

Nº Registro Cataluña : 200002629

REGISTRO DE ENTRADA

Barcelona, 17 de abril de 2000

Señores:

Con referencia al anuncio de Convocatoria de la Junta General de Accionistas, les hacemos entrega de la documentación anunciada, así como de cuatro juegos para que los distribuyan entre las Bolsas de Barcelona, Madrid, Bilbao y Valencia.

Atentamente les saluda,

Josep Casanovas Gaset
Relaciones con el Inversor

C N M V
Registro de Auditorias
Emisores
Nº 6257

GAS NATURAL SDG, S.A.

Informe de auditoría de las cuentas anuales
y cuentas anuales al 31 de diciembre de 1999
e informe de gestión



INFORME DE AUDITORIA INDEPENDIENTE DE LAS CUENTAS ANUALES

A los Señores Accionistas de Gas Natural SDG, S.A.

Hemos auditado las cuentas anuales de Gas Natural SDG, S.A. que comprenden el balance de situación al 31 de diciembre de 1999, la cuenta de pérdidas y ganancias y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas, que requieren el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales y la evaluación de su presentación, de los principios contables aplicados y de las estimaciones realizadas.

De acuerdo con la legislación mercantil, los Administradores presentan, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias y del cuadro de financiación, además de las cifras del ejercicio 1999, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales del ejercicio 1999. Con fecha 26 de febrero de 1999 emitimos nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales del ejercicio 1998 en el que expresamos una opinión favorable.

En nuestra opinión, las cuentas anuales del ejercicio 1999 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de Gas Natural SDG, S.A. al 31 de diciembre de 1999 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante el ejercicio anual terminado en dicha fecha y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados que guardan uniformidad con los aplicados en el ejercicio anterior.

El informe de gestión adjunto del ejercicio 1999, contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre la situación de la Sociedad, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 1999. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de la Sociedad.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.



José Luis Fernández Baños
Socio - Auditor de Cuentas

29 de febrero de 2000

Gas Natural SDG, S.A.
Informe 1999

CUENTAS ANUALES	Página
Balance	2
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	4
Memoria	6
INFORME DE GESTIÓN	26

BALANCE DE GAS NATURAL SDG, S.A.
(En miles de euros)

Nota Núm.	ACTIVO	31.12.99	31.12.98
	INMOVILIZADO	3.564.860	2.588.056
	Gastos de establecimiento	606	882
5	Inmovilizaciones inmateriales	23.179	16.905
	<i>Gastos de investigación y desarrollo</i>	12.840	11.069
	<i>Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares</i>	2.155	1.629
	<i>Aplicaciones informáticas</i>	52.982	38.358
	<i>Amortizaciones</i>	(44.798)	(34.151)
6	Inmovilizaciones materiales	1.841.037	1.335.099
	<i>Terrenos y construcciones</i>	165.570	161.673
	<i>Instalaciones técnicas y maquinaria</i>	2.443.631	1.833.848
	<i>Otras instalaciones, utillaje y mobiliario</i>	13.575	22.661
	<i>Anticipos e inmovilizaciones materiales en curso</i>	20.907	1.764
	<i>Otro inmovilizado</i>	21.362	19.730
	<i>Provisiones</i>	(3.788)	(3.771)
	<i>Amortizaciones</i>	(820.220)	(700.806)
7	Inmovilizaciones financieras	1.699.912	1.235.170
	<i>Participaciones en empresas del grupo</i>	1.100.322	742.228
	<i>Créditos a empresas del grupo</i>	476.885	248.987
	<i>Participaciones en empresas asociadas</i>	11.198	191.535
	<i>Créditos a empresas asociadas</i>	3.426	4.726
	<i>Cartera de valores a largo plazo</i>	5.429	6.006
	<i>Otros créditos</i>	128.161	55.086
	<i>Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo</i>	11.487	5.619
	<i>Administraciones públicas a largo plazo</i>	251	--
	<i>Provisiones</i>	(37.247)	(19.017)
8	Acciones propias	126	--
	GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	--	4.201
	Otros gastos a distribuir en varios ejercicios	--	4.201
	ACTIVO CIRCULANTE	775.822	619.004
	Existencias	14.644	10.252
	<i>Comerciales</i>	6.390	46
	<i>Materias primas y otros aprovisionamientos</i>	8.254	10.206
9	Deudores	522.381	279.250
	<i>Clientes por ventas y prestaciones de servicios</i>	398.766	162.865
	<i>Empresas del grupo, deudores</i>	40.712	9.135
	<i>Empresas asociadas, deudores</i>	51	10.096
	<i>Deudores varios</i>	57.380	40.448
	<i>Personal</i>	3.533	284
	<i>Administraciones públicas</i>	62.800	66.233
	<i>Provisiones</i>	(40.861)	(9.811)
10	Inversiones financieras temporales	222.542	310.441
	<i>Créditos a empresas del grupo</i>	130.745	275.090
	<i>Créditos a empresas asociadas</i>	31	18
	<i>Cartera de valores a corto plazo</i>	90.144	34.810
	<i>Otros créditos</i>	1.617	510
	<i>Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo</i>	26	13
	<i>Provisiones</i>	(21)	--
	Tesorería	15.671	18.407
	Ajustes por periodificación	584	654
	TOTAL GENERAL	4.340.682	3.211.261

BALANCE DE GAS NATURAL SDG, S.A.
(En miles de euros)

Nota Núm.	PASIVO	31.12.99	31.12.98
11	FONDOS PROPIOS	1.659.477	1.314.662
	Capital suscrito	447.776	448.531
	Reserva de revalorización	219.780	127.952
	Reservas	769.677	582.097
	<i>Reserva legal</i>	89.706	76.499
	<i>Reservas para acciones propias</i>	126	--
	<i>Reservas estatutarias</i>	19.798	16.676
	<i>Otras reservas</i>	660.047	488.922
	Pérdidas y ganancias (beneficio o pérdida)	222.244	156.082
12	INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	129.565	86.667
13	PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	190.910	206.264
	Provisiones para pensiones y obligaciones similares	64.787	158.704
	Otras provisiones	126.123	47.560
	ACREEDORES A LARGO PLAZO	1.859.487	1.278.927
14	Deudas con entidades de crédito	1.813.975	1.245.622
	Deudas con empresas del grupo y asociadas	4.603	11.225
	<i>Deudas con empresas del grupo</i>	4.603	11.225
15	Otros acreedores	28.885	21.783
	<i>Otras deudas</i>	19.774	15.980
	<i>Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo</i>	9.111	5.803
	Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	12.024	297
	<i>De empresas del grupo</i>	12.020	--
	<i>De empresas asociadas</i>	4	297
	ACREEDORES A CORTO PLAZO	501.243	324.741
14	Deudas con entidades de crédito	13.302	14.945
	Deudas con empresas del grupo y asociadas	231.879	109.506
	<i>Deudas con empresas del grupo</i>	231.870	107.685
	<i>Deudas con empresas asociadas</i>	9	1.821
	Acreedores comerciales	148.043	104.208
	<i>Anticipos recibidos por pedidos</i>	18.444	14.282
	<i>Deudas por compras o prestaciones de servicios</i>	129.599	89.926
	Otras deudas no comerciales	107.497	95.696
	<i>Administraciones públicas</i>	98.430	81.065
	<i>Otras deudas</i>	2.270	9.732
	<i>Remuneraciones pendientes de pago</i>	6.736	4.839
	<i>Fianzas y depósitos recibidos a corto plazo</i>	61	60
	Ajustes por periodificación	522	386
	TOTAL GENERAL	4.340.682	3.211.261

CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS DE GAS NATURAL SDG, S.A.
(En miles de euros)

Nota Núm.	DEBE	1999	1998
	Gastos		
18	Aprovisionamientos	1.342.006	397.057
	<i>Consumo de mercaderías</i>	35.507	24.384
	<i>Consumo de materias primas y otras materias consumibles</i>	1.298.068	364.947
	<i>Otros gastos externos</i>	8.431	7.726
19	Gastos de personal	106.173	91.180
	<i>Sueldos, salarios y asimilados</i>	79.903	67.790
	<i>Cargas sociales</i>	26.270	23.390
	Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	132.218	100.999
	Variación de las provisiones de tráfico	35.453	1.793
20	Otros gastos de explotación	189.899	136.069
	<i>Servicios exteriores</i>	171.842	122.482
	<i>Tributos</i>	18.057	13.587
	Beneficios de explotación	367.523	259.669
	Gastos financieros y gastos asimilados	65.133	78.824
	<i>Por deudas con empresas del grupo</i>	537	954
	<i>Por deudas con terceros y gastos asimilados</i>	64.564	77.870
	<i>Por pérdidas de inversiones financieras</i>	32	--
	Variación de las provisiones de inversiones financieras	44	(99)
	Diferencias negativas de cambio	20.951	3.891
	Beneficios de las actividades ordinarias	365.022	245.653
	Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	12.072	14.575
	Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	188	385
	Gastos extraordinarios	50.641	39.540
	Gastos y pérdidas de otros ejercicios	1.086	1.181
	Beneficios antes de impuestos	307.746	222.483
	Impuesto sobre Sociedades	85.502	66.401
	Resultado del ejercicio (Beneficios)	222.244	156.082

CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS DE GAS NATURAL SDG, S.A.
(En miles de euros)

Nota Núm.	HABER	1999	1998
	Ingresos		
	Importe neto de la cifra de negocios	2.109.749	922.232
17	<i>Ventas</i>	2.069.897	880.028
	<i>Prestaciones de servicios</i>	47.358	42.204
	<i>Devoluciones y rappels sobre ventas</i>	(7.506)	--
	Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado	9.688	10.137
21	Otros ingresos de explotación	53.835	54.398
	<i>Ingresos accesorios y otros de gestión corriente</i>	53.393	54.136
	<i>Subvenciones</i>	442	262
	Ingresos de participaciones en capital	42.871	23.014
	<i>En empresas del grupo</i>	36.706	18.997
	<i>En empresas asociadas</i>	5.301	3.546
	<i>En empresas fuera del grupo</i>	864	471
	Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	10.151	25.002
	<i>De empresas del grupo</i>	9.097	16.187
	<i>De empresas asociadas</i>	114	205
	<i>De empresas fuera del grupo</i>	940	8.610
	Otros intereses e ingresos asimilados	28.507	17.008
	<i>De empresas del grupo</i>	2.964	6.975
	<i>Otros intereses</i>	13.431	9.629
	<i>Beneficios en inversiones financieras</i>	12.112	404
	Diferencias positivas de cambio	2.098	3.576
	Resultados financieros negativos	2.501	14.016
	Beneficios en enajenación de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	5.518	22
	Ingresos extraordinarios	1.186	32.489
	Ingresos y beneficios de otros ejercicios	7	--
22	Resultados Extraordinarios Negativos	57.276	23.170

MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES DE GAS NATURAL SDG, S.A. DEL EJERCICIO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 1999

Nota 1. Actividad

Constituye el objeto de la sociedad la distribución de gas canalizado a usuarios domésticos, comerciales e industriales.

Nota 2. Bases de presentación de las cuentas anuales

Las cuentas anuales que se adjuntan se obtienen de los registros contables de la sociedad, y se han formulado siguiendo principios de contabilidad generalmente aceptados.

Las cifras contenidas en el balance, en la cuenta de pérdidas y ganancias y en esta memoria se muestran en miles de euros.

Los importes correspondientes al ejercicio 1999 y 1998, a efectos comparativos, han sido convertidos a euros. Para ello se han aplicado a las cifras el tipo de conversión publicado en el Reglamento 2866/98 del Consejo de 31 de diciembre 1998 y que corresponde a 1 euro = 166,386 pesetas y las reglas de redondeo previstas en la Ley 46/98 de 17 de diciembre en su artículo 11.

Según lo previsto en la normativa vigente, dichos tipos de conversión se han aplicado a las partidas componentes de las cuentas anuales.

En el marco de la Ley 34/1988 de 7 de octubre, del sector de Hidrocarburos, con fecha 30 de abril de 1999 la Junta General de la Sociedad aprobó el proyecto de escisión parcial en Enagas, S.A. de la unidad económica de distribución de gas al 31 de diciembre de 1998, que pasó a formar parte de la sociedad Gas Natural SDG, S.A., con efectos a partir del 1 de enero de 1999.

Asimismo el Consejo de Administración de la sociedad el día 17 de marzo de 1999 aprobó la venta a Enagas, S.A. de los activos de transporte de gas con sus elementos principales y accesorios, así como las instalaciones relacionadas con los mismos.

Con fecha 30 de abril de 1999 la Junta General de Accionistas de la sociedad aprobó el proyecto de Fusión por absorción de las sociedades Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A., que supuso la disolución sin liquidación de estas sociedades y la transmisión en bloque de sus patrimonios a Gas Natural SDG, S.A., siendo el 1 de enero de 1999 la fecha a partir de la cual las operaciones de las sociedades absorbidas se consideraban realizadas a efectos contables por cuenta de la sociedad absorbente.

Como consecuencia de las operaciones realizadas mencionadas anteriormente, las cuentas anuales del ejercicio 1999 no son comparables con las del ejercicio anterior. Los activos y pasivos procedentes de los procesos de escisión y fusión se muestran a continuación:

	ENAGAS, S.A.	GAS LLEIDA, S.A.	GAS TARRACONENSE, S.A.
ACTIVO			
Inmovilizado	430.961	15.388	42.904
Gastos a distribuir en varios ejercicios	607	--	--
Activo circulante	99.922	3.870	21.536
Total	531.490	19.258	64.440
PASIVO			
Fondos Propios	217.832	12.209	45.590
Capital social	91.210	2.137	6.483
Reserva legal	6.972	543	1.818
Reserva de revalorización	81.189	1.784	8.855
Otras reservas y resultados acumulados	38.461	7.745	28.434
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	39.429	185	1.757
Provisión para riesgos y gastos	12.256	280	2.404
Acreeedores a largo plazo	154.937	125	235
Acreeedores a corto plazo	107.036	6.459	14.454
Total	531.490	19.258	64.440

Estas sociedades forman parte del Grupo Consolidado Fiscal de Gas Natural SDG, S.A. (Ver Nota 16).

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo Gas Natural se presentan separadas de estas cuentas anuales individuales. Las principales magnitudes que se desprenden de las cuentas anuales consolidadas que han sido objeto de auditoría son las siguientes:

Activo total	7.831.006
Fondos propios	2.933.552
Ingresos consolidados	3.270.609
Beneficio consolidado después de impuestos atribuido a la sociedad dominante	426.200

Nota 3. Propuesta de distribución de resultados

La propuesta de distribución del beneficio neto correspondiente al ejercicio 1999, que el Consejo de Administración propondrá a la Junta General de Accionistas para su aprobación, es la siguiente:

Reserva estatutaria	4.445
Reserva voluntaria	110.333
Dividendo	107.466
	<hr/>
	222.244

Nota 4. Normas de valoración

Los criterios contables más significativos aplicados en la formulación de las cuentas anuales son los que se describen a continuación:

- a. En la medida que las incorporaciones consecuencia de la escisión y las fusiones por absorción a que hace referencia la Nota 2 se han realizado según los valores contables mantenidos previamente por las sociedades transmitentes, sin afloración de plusvalías o minusvalías, no existen por este motivo discrepancias entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos afectos que den origen al reconocimiento de impuestos diferidos o anticipados.
- b. Inmovilizaciones inmateriales. Los elementos incluidos en el inmovilizado inmaterial figuran valorados a su precio de adquisición o a su coste de producción, amortizándose en un período de cinco años.
- c. Inmovilizaciones materiales. Los bienes comprendidos en el inmovilizado material se valoran al precio de adquisición o al coste de producción con excepción de la revalorización efectuada como consecuencia de la actualización de balances realizada en el ejercicio de 1996 y de la operación de fusión realizada en el ejercicio de 1991.

Los costes de renovación, ampliación o mejora son incorporados al activo como mayor valor del bien exclusivamente cuando suponen un aumento de su capacidad, productividad o prolongación de su vida útil, deduciendo en su caso el valor neto contable de los bienes sustituidos.

Los importes relacionados con los trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado material corresponden al coste directo de producción.

Se dotan las provisiones por depreciación que sean precisas para cubrir las posibles contingencias que pueda generar la inactividad del inmovilizado.

El inmovilizado material se amortiza linealmente en base a su vida útil estimada. Los coeficientes de amortización que resultan de las vidas útiles estimadas son los siguientes:

	Coeficiente %
Construcciones	2 - 3
Instalaciones técnicas (red de distribución)	3,33-5
Otras instalaciones técnicas y maquinaria	5 - 12
Útiles y herramientas	30
Mobiliario y enseres	10
Equipos informáticos	25
Elementos de transporte	16

- d. Inmovilizaciones financieras. Los títulos sin cotización oficial se encuentran contabilizados a su coste de adquisición minorado, si fuese preciso, por las provisiones necesarias para reflejar las desvalorizaciones sufridas.
- e. Existencias. Se valoran al coste promedio de las compras, resultando un valor igual o inferior al de mercado.

Se dotan las provisiones por depreciación que sean precisas para cubrir la obsolescencia de los materiales.

- f. Deudores y acreedores comerciales y no comerciales. Los débitos y créditos originados por las operaciones, ya sean o no consecuencia del tráfico normal del negocio, se registran por su valor nominal y se clasifican a corto o a largo plazo según sea su vencimiento inferior o superior a un ejercicio económico.

Se practican las correcciones valorativas que se estiman necesarias para provisionar el riesgo de insolvencia. Las cuentas de crédito se muestran por el importe dispuesto.

- g. Las subvenciones de capital no reintegrables se aplican linealmente a resultados en el período de amortización del inmovilizado que financian. Para mostrar la imagen fiel, las subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio se aplican a Otros ingresos de explotación con el fin de correlacionarlas con las amortizaciones de los inmovilizados afectados.
- h. Provisiones para pensiones y obligaciones similares. Los compromisos de pagos futuros por complementos de pensiones, se materializan con la constitución de las correspondientes Provisiones para pensiones, Fondos de pensiones y Contratos de seguros de prima única.

Provisión para pensiones. La provisión para pensiones se constituye siguiendo criterios actuariales y representa el valor actual de los compromisos de pago futuros, contraídos por la sociedad con los empleados en activo afectados, en relación con el

pago de complementos de pensiones de jubilación, viudedad e invalidez, de acuerdo con las prestaciones acordadas por la entidad. El tipo de interés financiero actuarial utilizado ha sido del 4% anual.

Fondo de pensiones. El fondo de pensiones se constituye de acuerdo con el Plan de pensiones firmado y adaptado a la Ley de Planes y Fondos de pensiones. Es un plan de contribución definida que cubre los compromisos adquiridos por la sociedad con el personal activo afectado. Reconoce unos derechos consolidados por servicios pasados y se compromete a la aportación mensual de un porcentaje medio del 5% del salario computable. Es un plan de modalidad mixta destinado a cubrir tanto las prestaciones de jubilación, como los riesgos por invalidez y fallecimiento de los partícipes.

Contratos de seguro de prima única. El contrato de seguro de prima única se ha formalizado conforme al Real Decreto 1588/1999 de 15 de octubre por el que se aprueba el Reglamento sobre la Instrumentación de los compromisos por Pensiones de las empresas. Es un seguro que cubre los compromisos adquiridos por la sociedad con el personal pasivo afectado.

- i. Otras provisiones. Los compromisos de pagos futuros correspondientes a responsabilidades probables o ciertas se materializan con la constitución de las correspondientes provisiones para riesgos y gastos. Su dotación se efectúa cuando estas circunstancias se ponen de manifiesto y en función del importe estimado de los riesgos.
- j. Impuesto sobre Sociedades. La cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio recoge el gasto por el Impuesto sobre Sociedades. En su cálculo se contempla la cuota del impuesto devengada en el ejercicio, el efecto del diferimiento de las diferencias producidas entre la base imponible del impuesto y el resultado contable antes de impuestos que revierten en períodos subsiguientes, así como las bonificaciones y deducciones de la cuota a que tiene derecho la sociedad.

Es política de la sociedad registrar impuestos anticipados únicamente si no existen dudas de su recuperación futura. Los impuestos anticipados relativos a la Provisión para pensiones, se han registrado siguiendo las directrices de la resolución de 25 de septiembre de 1991 del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas.

La sociedad tributa en Régimen de Declaración Consolidada a partir del ejercicio de 1993.

- k. Ingresos y gastos. Los ingresos y gastos se contabilizan en función de su devengo.

Las ventas de gas se contabilizan en base a la facturación de los consumos. Al final del ejercicio se prevé la cifra de gas emitido y no facturado al objeto de correlacionar adecuadamente los ingresos y gastos del período.

Los ingresos por desplazamientos de red a cargo de terceros se aplican linealmente a resultados en el período de amortización del inmovilizado relacionado. Durante este período se muestran como Ingresos a distribuir en varios ejercicios, en el pasivo del balance.

Los importes percibidos por contraprestación de nuevas acometidas y ramales se aplican linealmente a resultados en el período de amortización del inmovilizado relacionado. Durante este período se muestran como Ingresos a distribuir en varios ejercicios, en el pasivo del balance.

1. Diferencias de cambio en moneda extranjera. La conversión en pesetas de los créditos y débitos en moneda extranjera se realiza aplicando el tipo de cambio vigente en la fecha de la operación.

Al cierre del ejercicio los saldos nominados en moneda extranjera se ajustan al tipo de cambio vigente en ese momento.

Nota 5. Inmovilizaciones inmateriales

Las variaciones experimentadas por las partidas que componen el inmovilizado inmaterial son las siguientes:

	Saldo al 1.1.99	Aumentos	Otros	Saldo al 31.12.99
Gastos de investigación y desarrollo	11.069	1.771	--	12.840
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	1.629	526	--	2.155
Aplicaciones informáticas	38.358	14.325	299	52.982
	51.056	16.622	299	67.977
Amortización acumulada	(34.151)	(10.504)	(143)	(44.798)
Saldo neto	16.905	6.118	156	23.179

En el capítulo de Otros se han consignado los importes procedentes de los procesos de Fusión por absorción y Escisión parcial comentados en la Nota 2

Nota 6. Inmovilizaciones materiales

Los importes y las variaciones experimentadas durante el ejercicio por las partidas que componen el coste del activo inmovilizado material son:

	Saldo al 1.1.99	Aumentos	Disminu- ciones	Trasposos	Otros	Saldo al 31.12.99
- Terrenos y construcciones	161.673	5.752	(3.678)		1.823	165.570
- Instalaciones técnicas y maquinaria	1.833.848	246.150	(191.508)	29.179	525.962	2.443.631
- Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	22.661	5.445	(15.494)		963	13.575
- Anticipos e inmovilizaciones en curso	1.764	71	(174)	(29.179)	48.425	20.907
- Otro inmovilizado	19.730	3.607	(2.926)		951	21.362
	2.039.676	261.025	(213.780)	0	578.124	2.665.045

En el capítulo de Otros se han consignado los importes procedentes de los procesos de Fusión por absorción y Escisión parcial comentados en la Nota 2

En el capítulo de Disminuciones se encuentra la venta realizada a Enagas, S.A. de los activos de transporte de gas por un importe de 116.158 miles de euros, según se describe en la Nota 2.

La revalorización del inmovilizado material incorporada al amparo del Real Decreto-Ley 7/1996 de 7 de junio sobre actualización de balances, tendrá un efecto de 15.332 miles de euros sobre las dotaciones para amortizaciones de inmovilizado del ejercicio 2000.

El movimiento del inmovilizado material incorporado por aplicación de la actualización de balances es el siguiente:

Importe a 1 de enero de 1999	103.891
Aumentos	84.250
Bajas	(6.425)
Dotación amortización ejercicio	(16.781)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	164.935

Los aumentos corresponden a las operaciones de fusión y escisión comentadas en la Nota 2.

Las variaciones de las provisiones y amortizaciones acumuladas durante el ejercicio son:

	Saldo al 1.1.99	Dotación	Disminu- ciones	Otros	Saldo al 31.12.99
Provisiones	3.771	--	(108)	125	3.788
Amortizaciones:					
- Construcciones	19.076	2.284	(649)	337	21.048
- Instalaciones técnicas y maquinaria	652.465	113.934	(101.445)	112.215	777.169
- Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	17.232	1.370	(9.659)	745	9.688
- Otro inmovilizado	12.033	2.704	(2.807)	385	12.315
	704.577	120.292	(114.668)	113.807	824.008

En el capítulo de Otros se han consignado los importes procedentes de los procesos de Fusión por absorción y Escisión parcial comentados en la Nota 2.

En el capítulo de Disminuciones se encuentra la venta realizada a Enagas, S.A. de los activos de transporte de gas por un importe de 40.490 miles de euros.

Durante el ejercicio de 1999 se han adquirido elementos del inmovilizado a empresas del grupo y asociadas por un importe de 24.611 miles de euros.

El inmovilizado material incluye la revalorización efectuada en el ejercicio de 1991 por la operación de fusión por absorción y escisión parcial de las sociedades Catalana de Gas, S.A., Gas Madrid, S.A. y Repsol Butano, S.A. por 55.756 miles de euros en Terrenos y Construcciones.

Es política de la sociedad contratar todas las pólizas de seguros que se estimen necesarias para dar cobertura a los posibles riesgos que pudieran afectar a los elementos del inmovilizado material.

Nota 7. Inmovilizaciones financieras

El importe y las variaciones experimentadas durante el ejercicio por las partidas que componen el inmovilizado financiero son:

	Saldo ai 1.1.99	Aumentos	Trasposos	Otros	Disminu- ciones	Saldo al 31.12.99
- Participaciones en empresas del grupo	742.228	260.058	178.626	(72.194)	(8.396)	1.100.322
- Créditos a empresas del grupo	248.987	392.262	2.134	(150.253)	(16.245)	476.885
- Participaciones en empresas asociadas	191.535	307	(178.626)	463	(2.481)	11.198
- Créditos a empresas asociadas	4.726	901	(2.134)	--	(67)	3.426
- Cartera de valores a largo plazo	6.006	1.058	--	--	(1.635)	5.429
- Otros créditos	55.086	64.815	--	8.260	--	128.161
- Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	5.619	1.462	--	4.406	--	11.487
- Administraciones públicas	--	--	--	251	--	251
- Provisiones	(19.017)	(24.395)	--	(6.185)	12.350	(37.247)
	1.235.170	696.468	--	(215.252)	(16.474)	1.699.912

El movimiento de la cuenta Participaciones en empresas del grupo corresponde fundamentalmente a:

- Compra de 100.189.608 acciones, 50 % de su capital, de Gas Natural México, S.A. de CV por importe de 100.441 miles de euros y de 12.000 acciones de Gas Navarra, S.A. por importe de 9.616 miles de euros.
- Suscripción de 3.500.000 acciones de Desarrollo del Cable, S.A. por importe de 21.035 miles de euros, de 99.999 acciones de Gas Natural Aprovisionamientos SDG, S.A. por importe de 601 miles de euros, de 40 acciones de Gas Natural Finance B.V. por importe de 18 miles de euros, de 18.350.000 acciones de Gas Natural Internacional SDG, S.A. por importe de 110.286 miles de euros y de 3.000.000 acciones de La Energía, S.A. por importe de 9.015 miles de euros.
- Traspaso de las sociedades Ceg-Rio, S.A. y Companhia Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro, S.A. de participaciones en empresas asociadas a participaciones en empresas del grupo.
- La disminución de 53.841 miles de euros por la operación de escisión de actividad con Enagas, S.A., de 4.356 miles de euros por la operación de fusión por absorción de Gas Lleida, S.A. y de 12.946 miles de euros por la operación de fusión por absorción de Gas Tarraconense, S.A.

Los Créditos a empresas del grupo tienen su vencimiento entre los ejercicios 2001 y 2003 y están sujetos a tipo de interés de mercado. Los principales saldos corresponden a Enagas, S.A., Compañía Española de Gas, S.A., Gas Andalucía, S.A., Gas Galicia Sociedad para el Desarrollo del Gas, S.A. y Desarrollo del Cable, S.A.

Los intereses devengados y no vencidos a 31 de diciembre de 1999 ascienden a 1.478 miles de euros.

El incremento de la cuenta Otros créditos corresponde básicamente a la financiación de instalaciones de calefacción.

El detalle de las participaciones directas relevantes es el siguiente:

SOCIEDAD	DOMICILIO	ACTIVIDAD	% del capital que se posee		PATRIMONIO NETO (*)
			DIRECTO	INDIRECTO	
			TOTAL	miles de euros	
Participaciones en empresas del grupo.					
Enagas, S.A.	Madrid	Aprovisionamiento y transporte de gas	100,0	-	1.421.009
Gas Natural Aprovisionamientos SDG, S.A.	Madrid	Aprovisionamiento de gas	100,0	-	601
Gas Natural Comercializadora, S.A.	Barcelona	Comercialización de gas	100,0	-	601
Ceg-Rio, S.A.	Río de Janeiro (Brasil)	Distribución de gas	25,1	-	11.588
Compañía Distribuidora de Gás do Rio de Janeiro, S.A.	Río de Janeiro (Brasil)	Distribución de gas	18,9	-	59.073
Compañía Española de Gas, S.A.	Valencia	Distribución de gas	90,4	-	69.303
Gas Andalucía, S.A.	Sevilla	Distribución de gas	100,0	-	35.904
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	Toledo	Distribución de gas	95,0	-	17.742
Gas Galicia Sociedad para el Desarrollo del Gas, S.A.	Santiago de Compostela	Distribución de gas	62,0	-	16.540
Gas Natural Cantabria SDG, S.A.	Santander	Distribución de gas	90,4	-	32.779
Gas Natural Castilla y León, S.A.	Valladolid	Distribución de gas	95,0	-	75.187
Gas Natural México S.A. de C.V.	Méjico	Distribución de gas	50,0	50,0	188.844
Gas Natural Murcia SDG, S.A.	Murcia	Distribución de gas	99,3	-	3.985
Gas Navarra, S.A.	Pamplona	Distribución de gas	89,9	-	29.840
Gas Rioja, S.A.	Logroño	Distribución de gas	87,5	-	13.336
Gas Natural Electricidad SDG, S.A.	Barcelona	Energía eléctrica	100,0	-	54
Desarrollo del Cable, S.A.	Barcelona	Cable de comunicaciones	100,0	-	25.669
Gas Natural Finance B.V.	Amsterdam	Financiera	100,0	-	18
Gas Natural International Ltd.	Dublin	Financiera	100,0	-	46.663
Gas Natural Informática, S.A.	Barcelona	Informática	100,0	-	6.202
Compañía Auxiliar de Industrias Varias, S.A.	Madrid	Servicios	100,0	-	2.271
Equipos y Servicios, S.A.	Barcelona	Servicios	100,0	-	1.857
Gas Natural Servicios SDG, S.A.	Barcelona	Servicios	100,0	-	5.637
Sistemas de Administración y Servicios, S.A.	Méjico	Servicios	50,0	50,0	42
Gas Natural Internacional SDG, S.A.	Madrid	Sociedad de cartera	100,0	-	351.520
Participaciones en empresas asociadas.					
Gas Aragón, S.A.	Zaragoza	Distribución de gas	35,0	-	28.488
Kromschroeder, S.A.	Barcelona	Contadores	42,5	-	11.575

El importe total de las participaciones en empresas del grupo y asociadas asciende a 1.111.520 miles de euros y los dividendos percibidos en el ejercicio 1999 han sido de 42.005 miles de euros.

(*) El Patrimonio neto está formado por el capital, las reservas y el resultado del ejercicio. La información se muestra agregada por homogeneización entre las sociedades del Grupo.

Nota 8. Acciones propias

Corresponden a las acciones de la sociedad necesarias para ser entregadas a los socios minoritarios de Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A. según los acuerdos de la operación de fusión por absorción realizada.

Nota 9. Deudores

El epígrafe Administraciones públicas incluye el impuesto sobre beneficios anticipado que asciende a 62.194 miles de euros, el cual básicamente revertirá a largo plazo.

Nota 10. Inversiones financieras temporales

El epígrafe Créditos a empresas del grupo corresponde básicamente al Impuesto sobre Sociedades a percibir de las sociedades del Grupo Consolidado Fiscal a la fecha de liquidación del impuesto por un importe de 41.999 miles de euros y a créditos a corto plazo que ascienden a 87.303 miles de euros.

El importe incluido en Cartera de valores a corto plazo corresponde básicamente a inversiones en renta fija.

La tasa media de rentabilidad de la Cartera de valores ha sido del 3,95% para el ejercicio 1999.

Nota 11. Fondos propios

El importe de las cuentas de capital y reservas, al 31 de diciembre de 1999, y su movimiento en el ejercicio son los siguientes:

	Saldo al 1.1.99	Distribución del Resultado 1998	Otros movimientos	Saldo al 31.12.99
- Capital suscrito	448.531	--	(755)	447.776
- Reserva de revalorización	127.952	--	91.828	219.780
- Reserva de fusión	114.498	--	111.289	225.787
- Reserva legal	76.499	13.207	--	89.706
- Reserva voluntaria	361.442	59.018	241	420.701
- Reserva de acciones propias	--	--	126	126
- Reserva de redenominación en euros	--	--	755	755
- Otras reservas	29.658	3.118	(174)	32.602
	1.158.580	75.343	203.310	1.437.233

El 9 de julio de 1999 la sociedad redenominó su Capital de pesetas a euros, mediante el desdoblamiento del valor nominal y la posterior reducción de su valor a 1 euro, mediante la creación de 298.517.352 nuevas acciones y de la Reserva de redenominación en euros.

El Capital suscrito está constituido por 447.776.028 acciones representadas por medio de anotaciones en cuenta de 1 euro de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas y con los mismos derechos políticos y económicos.

El Consejo de Administración de la sociedad, por acuerdo de la Junta General Ordinaria de accionistas, celebrada el día 18 de junio de 1997, fue autorizado para aumentar el capital social como máximo en 224.268 miles de euros dentro del plazo de 5 años, mediante desembolso dinerario y en una o varias veces sin necesidad de nueva autorización. Asimismo fue autorizado por Acuerdo de la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el día 30 de abril de 1999, para emitir títulos de renta fija, no convertibles en acciones, hasta un total de 1.000.000 miles de euros, en una o varias veces, dentro del plazo de 5 años.

La totalidad de las acciones de la sociedad están admitidas a cotización en las cuatro Bolsas Oficiales españolas y cotizan en el mercado continuo.

Las participaciones más significativas en el capital social de Gas Natural SDG, S.A., son las siguientes:

	Participación en el capital social %
- Repsol - YPF, S.A.	45,3
- Caixa d'Estalvis i Pensions de Barcelona	25,5

Otras reservas incluyen un importe de 11.083 miles de euros que, mediante acuerdo de la Junta General, puede ser traspasado a Reserva voluntaria. La disminución en Otras reservas corresponde al movimiento en 1999 de la Provisión libertad de amortización.

La Reserva legal no es de libre disposición.

La Reserva de revalorización ha sido aceptada por la Administración Tributaria y es indisponible. El saldo de la cuenta podrá destinarse a la eliminación de resultados contables negativos, a la ampliación del capital social o, a partir del 31 de diciembre de 2006, a reservas de libre disposición.

El incremento en la Reserva de revalorización corresponde a la incorporación de las reservas que por este epígrafe tenían Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A., cuyos bienes, derechos y obligaciones fueron adjudicados a Gas Natural SDG, S.A. en el proceso de Fusión por absorción realizado en el ejercicio y a la escindida de Enagas, S.A.

El incremento en la Reserva de fusión corresponde a las originadas en los procesos de escisión de actividad de Enagas, S.A. y fusión por absorción de Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A.

Nota 12. Ingresos a distribuir en varios ejercicios

Corresponden básicamente a los ingresos por subvenciones de capital por 38.675 miles de euros, a los ingresos por desplazamientos de red a cargo a terceros por un importe de 32.467 miles de euros y a los ingresos por contraprestación de nuevas acometidas y ramales por un importe de 55.720 miles de euros.

Nota 13. Provisiones para riesgos y gastos

El saldo de la provisión para pensiones al 31 de diciembre de 1999 y su movimiento en el ejercicio son:

Saldo al 1 de enero de 1999	158.704
Dotaciones	9.719
Aumentos por el proceso de fusión por absorción	2.682
Pagos del ejercicio contra la provisión	(106.318)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	64.787

En los pagos del ejercicio se ha incluido el importe de 95.056 miles de euros correspondientes a la prima del seguro para exteriorizar los compromisos sobre las pensiones del personal pasivo.

Gas Natural SDG, S.A., tiene un plan de pensiones de prestaciones definidas que cubre a sus empleados en activo. Estas prestaciones son en todos los casos complementarias de las que la Seguridad Social otorgue a los empleados a su jubilación, y sólo tienen eficacia en la medida que los niveles de retribución asegurados por el plan excedan a los otorgados por el régimen general de la Seguridad Social.

Los pasivos en relación con el personal afectado están totalmente provisionados a 31 de diciembre de 1999.

Las dotaciones anuales para cubrir los compromisos devengados por cuenta de la entidad respecto a los planes son contabilizadas con cargo a la cuenta de resultados de cada ejercicio.

El saldo de Otras provisiones a 31 de diciembre de 1999 corresponde a las provisiones constituidas para responsabilidades probables relativas a contingencias identificadas y su movimiento en el ejercicio es el siguiente:

Saldo al 1 de enero de 1999	47.560
Dotaciones	66.736
Aumento por el proceso de escisión parcial	12.296
Aplicaciones y cancelaciones	(469)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	126.123

Nota 14. Deudas con entidades de crédito

Los conceptos que corresponden a este epígrafe son los siguientes:

	Largo plazo	Corto plazo
Préstamos y créditos bancarios	1.813.975	-
Intereses devengados pendientes de vencimiento	-	13.302
	1.813.975	13.302

De las Deudas con entidades de crédito a largo plazo, 1.554.223 miles de euros corresponden a préstamos y créditos en pesetas y los restantes 259.752 miles de euros a operaciones constituidas en dólares USA.

Los préstamos y créditos a largo plazo están a tipo de interés de mercado y sus períodos de amortización son los siguientes:

Año 2001	342.890
Año 2002	527.220
Año 2003	288.654
Año 2004	232.201
Más de 5 años	423.010
	<hr/>
	1.813.975

Nota 15. Otros acreedores

Se incluye en este epígrafe un préstamo de 18,7 millones de dólares USA concedido por el Grupo Repsol y vencimiento total en 2003, con un tipo de interés de mercado.

Nota 16. Situación fiscal

La sociedad tributa en Régimen de Declaración Consolidada. En 1999 el Grupo Consolidado Fiscal lo constituyen además, las sociedades Enagas, S.A., Gas Natural Castilla y León, S.A., Compañía Española de Gas, S.A., Gas Castilla-La Mancha, S.A., Compañía Auxiliar de Industrias Varias, S.A., Gas Natural Informática, S.A., Gas Lleida, S.A., Gas Penedés, S.A., Gas Vic, S.A., Equipos y Servicios, S.A., Gas Natural Servicios SDG, S.A., Gas Tarraconense, S.A., Gas Andalucía, S.A., Gas Natural Internacional SDG, S.A., Gas Natural Extremadura, S.A., Holding Gas Natural, S.A., La Propagadora del Gas, S.A., La Energía, S.A., Sagane, S.A., Gas Natural Murcia SDG, S.A., Gas Natural Cantabria SDG, S.A., Gas Natural Colombia, S.A., Gas Natural Latinoamericana, S.A., Desarrollo del Cable, S.A., Gas Natural Electricidad SDG, S.A., Gas Natural Comercializadora, S.A. y Gas Natural Aprovisionamientos SDG, S.A.

La aplicación del Régimen de Declaración Consolidada ha supuesto la generación de diferencias permanentes en el Impuesto sobre Sociedades de la sociedad por 32.703 miles de euros, consecuencia básicamente de los ajustes por dividendos devengados en el ejercicio por Gas Natural Castilla y León, S.A. y por las dotaciones efectuadas a la Provisión por depreciación de inmovilizaciones financieras consolidadas fiscalmente.

La conciliación de la diferencia existente entre el resultado contable del ejercicio con la base imponible del Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

	Aumento	Disminución	TOTAL
Resultado contable del ejercicio			222.244
Diferencias permanentes:			109.474
- Impuesto sobre Sociedades	85.502		
- Ajustes por Grupo Fiscal Consolidado		32.703	
- Pago exteriorización compromisos personal pasivo (10%)		9.508	
- Otros conceptos	66.183		
Diferencias temporales:			11.376
- Dotación Fondo de pensiones	9.718		
- Libertad de amortización		3.474	
- Ajustes por transparencia fiscal		120	
- Pago pensiones en 1999		11.257	
- Otras provisiones	15.325		
- Otros conceptos	1.184		
Base imponible			343.094

Las deducciones a la cuota aplicadas en el ejercicio de 1999 han ascendido a 28.981 miles de euros.

Al cierre del ejercicio se habían pagado 70.499 miles de euros a cuenta de la cantidad a desembolsar finalmente por el Impuesto sobre Sociedades.

El importe y las variaciones experimentadas por el Impuesto sobre Sociedades anticipado/diferido son:

	Saldo al 1.1.99	Otros	Variación	Saldo al 31.12.99
Carga fiscal anticipada				
Provisión para pensiones	43.543	431	(539)	43.435
Transparencia fiscal	433	--	(42)	391
Otras provisiones	8.805	4.297	5.517	18.619
	<u>52.781</u>	<u>4.728</u>	<u>4.936</u>	<u>62.445</u>
Carga fiscal diferida				
Libertad de amortización	10.512	1.442	1.214	13.168
Reinversión por enajenación de Inmovilizado	619	4.267	(258)	4.628
	<u>11.131</u>	<u>5.709</u>	<u>956</u>	<u>17.796</u>

En el ejercicio de 1996 se iniciaron las actuaciones de inspección de tributos para el período 1990-1994, que siguen en curso a 31 de diciembre de 1999.

Nota 17. Ventas

La actividad se realiza íntegramente en el mercado nacional, siendo su desglose en miles de euros, el siguiente:

Ventas de gas	2.033.584
Otras ventas	36.313
	<hr/>
	2.069.897

Nota 18. Aprovisionamientos

Corresponde fundamentalmente a las compras de gas natural realizadas durante el ejercicio a Enagas, S.A.

Nota 19. Gastos de personal

El número medio de empleados de la sociedad durante el ejercicio, distribuido por categorías es el siguiente:

Dirección y personal técnico	1.122
Personal administrativo y comercial	505
Profesionales de oficio y personal auxiliar	469
	<hr/>
	2.096

Nota 20. Otros gastos de explotación

La composición de este epígrafe corresponde básicamente a los costes de estructura, cuyos principales componentes son: reparaciones y conservación; costes informáticos; publicidad; servicios exteriores; impuestos y arbitrios.

Nota 21. Otros ingresos de explotación

Este apartado incluye 49.478 miles de euros de transacciones con empresas del grupo.

Nota 22. Resultados extraordinarios

Los Resultados extraordinarios positivos corresponden básicamente a las plusvalías obtenidas en Inmovilizaciones materiales e Inmovilizaciones financieras.

Los Resultados extraordinarios negativos corresponden básicamente a las dotaciones a Provisiones para riesgos y gastos y a la Variación de las provisiones de la cartera de control.

Nota 23. Aspectos derivados de la introducción del euro.

La sociedad ha analizado la implicación de la introducción del euro en su estructura general, concluyendo que no se producirá ningún impacto relevante en la misma. A este respecto, la sociedad ha elaborado un plan de actuaciones a realizar al objeto de cumplir con los plazos clave de la introducción del euro.

Los costes estimados de las actuaciones a realizar, así como las inversiones y gastos a incurrir por el proceso de introducción del euro no son significativos.

Nota 24. Otra información

Durante el ejercicio de 1999 las retribuciones devengadas y préstamos concedidos a los miembros del Consejo de Administración han ascendido a 1.388 y 42 miles de euros respectivamente.

Las obligaciones contraídas en materia de pensiones con respecto a los miembros del Consejo de Administración han ascendido a 6 miles de euros no existiendo obligación alguna en materia de seguros de vida.

Los costes compartidos entre la sociedad y las otras sociedades gasistas del Grupo son objeto de reparto e imputación de acuerdo con criterios basados en parámetros de actividad o generadores de coste.

A la fecha de cierre del ejercicio, la sociedad tenía créditos concedidos por entidades financieras no dispuestos por un importe de 251.223 miles de euros.

La sociedad da cobertura a determinados contratos de financiación de empresas del Grupo.

Durante el ejercicio 1999 se ha procedido a la adjudicación de los contratos "llave en mano" para la construcción de dos plantas de ciclo combinado de gas para generación eléctrica. El período de construcción se estima será de dos años.

Los costes incurridos por la sociedad en el ejercicio 1999 en relación con los proyectos del Año 2000 no han sido significativos ni se estima que lo sean en el futuro. A este respecto no se considera que surjan riesgos ni incertidumbres en relación con los efectos del Año 2000.

Nota 25. Acontecimientos posteriores al cierre

El Consejo de Administración de la sociedad, en la reunión celebrada el día 17 de

diciembre de 1999, acordó distribuir a partir del día 11 de enero de 2000, un dividendo a cuenta con cargo a los resultados del ejercicio de 1999 de 0,105 euros brutos por acción.

Gas Natural Finance B.V. ha lanzado el día 27 de enero de 2000 una emisión de deuda, garantizada por Gas Natural SDG, S.A., de 525 millones de euros, dentro de su programa de Euro Medium Term Notes, con un interés fijo a 10 años y que se destinará a financiar nuevos proyectos de inversión y refinanciar parte de la deuda bancaria.

Nota 26. Cuadro de financiación

El cuadro de financiación es el siguiente:

CUADRO DE FINANCIACION DEL EJERCICIO
(En miles de euros)

Aplicaciones	1999	1998	Orígenes	1999	1998
Gastos de establecimiento y formalización de deudas	24	-	Recursos procedentes de las operaciones	439.532	271.038
Adquisición de inmovilizado:	986.778	570.355	Subvenciones de capital	10.187	--
Inmovilizaciones inmateriales	16.630	11.227	Ingresos y gastos a distribuir en varios ejercicios	15.867	12.910
Inmovilizaciones materiales	261.026	186.602	Deudas a largo plazo:	555.924	634.831
Inmovilizaciones financieras	709.122	372.526	De empresas del grupo	3.360	132
Dividendos del ejercicio anterior	80.734	69.074	De otras empresas	551.254	633.797
			De proveedores de inmovilizado y otros	1.310	902
Cancelación o traspaso a corto plazo de deuda a largo plazo	28.698	547.167	Enajenación de inmovilizado:	115.599	52.378
De empresas del grupo y asociadas	9.977	7.122	Inmovilizaciones materiales	99.672	8.041
De otras deudas	18.721	540.045	Inmovilizaciones financieras	15.927	44.337
Provisiones para riesgos y gastos	106.788	11.149	Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones financieras:	16.311	235.116
			Empresas del grupo	16.245	235.104
			Empresas asociadas	66	12
TOTAL APLICACIONES	1.203.022	1.197.745	TOTAL ORIGENES	1.153.420	1.206.273
EXCESO DE ORIGENES SOBRE APLICACIONES (AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE)	--	8.528	EXCESO DE APLICACIONES SOBRE ORIGENES (DISMINUCION DEL CAPITAL CIRCULANTE)	49.602	

Variación del capital circulante	1999		1998	
	Aumentos	Disminuciones	Aumentos	Disminuciones
Existencias	--	9.977	4.652	-
Deudores	118.574	--	-	3.179
Acreeedores	--	168.434	-	101.469
Inversiones financieras temporales	13.204	--	96.516	-
Tesorería	--	2.735	11.894	-
Ajustes por periodificación	--	234	114	-
TOTAL	131.778	181.380	113.176	104.648
VARIACION DEL CAPITAL CIRCULANTE		49.602	8.528	

La conciliación del resultado contable del ejercicio con los recursos procedentes de las operaciones es la siguiente:

	1999	1998
Resultado del ejercicio	222.244	156.082
Aumento del resultado:		
- Dotación a las amortizaciones	132.218	101.000
- Dotación a la provisión para riesgos y gastos	64.230	45.929
- Dotación a provisiones de inmovilizado financiero	12.116	14.478
- Diferencias negativas de cambio	20.552	1.190
- Otros	--	409
Disminución del resultado:		
- Beneficios en enajenación de inmovilizado material	(1.683)	(18)
- Beneficios en enajenación de inmovilizado financiero	(3.636)	(31.673)
- Ingresos y gastos diferidos	(6.509)	(16.359)
TOTAL	439.532	271.038

INFORME DE GESTIÓN DE GAS NATURAL SDG, S.A.

Evolución de la sociedad en 1999

El beneficio neto se sitúa en 222.244 miles de euros con un incremento del 42,4 % con respecto al ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 2.109.749 miles de euros. El 96,4 % de la cifra de negocios corresponde a ventas de gas y el 3,6 % restante a la venta de aparatos a gas, instalaciones, contadores, servicios, materiales y accesorios.

Los recursos procedentes de las operaciones se sitúan en 439.532 miles de euros. Estos recursos han financiado el plan de inversiones materiales de 261.025 miles de euros destinados básicamente a la ampliación y mejora de la red de distribución, alcanzando los 17.871 kilómetros a 31 de diciembre de 1999.

El 9 de julio de 1999 la sociedad redenominó su Capital de pesetas a euros, mediante el desdoblamiento del valor nominal y la posterior reducción de su valor a 1 euro, mediante la creación de 298.517.352 nuevas acciones y de la Reserva de redenominación en euros.

El Capital social está constituido por 447.776.028 acciones representadas por medio de anotaciones en cuenta de 1 euro de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas y con los mismos derechos políticos y económicos y los Fondos propios se sitúan en 1.659.477 miles de euros.

La totalidad de las acciones de la sociedad están admitidas a cotización en las cuatro Bolsas Oficiales españolas y cotizan en el mercado continuo.

La cotización al fin del ejercicio 1999 de las acciones de Gas Natural SDG, S.A. se situó en 22,87 euros.

La sociedad tiene adquiridas 5.277 acciones propias para poder cumplir los compromisos con los socios minoritarios de Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A. en los procesos de fusión por absorción realizada.

La empresa está realizando la implantación de su Sistema de Gestión Medioambiental, de manera coordinada con el resto de empresas del Grupo Gas Natural, desarrollando la política medioambiental establecida en su Manual de Medio Ambiente. La planificación medioambiental establecida permitirá la auditoría y certificación del sistema por entidad acreditada en el segundo semestre del año 2000.

Acontecimientos posteriores

El Consejo de Administración de la sociedad, en la reunión celebrada el día 17 de diciembre de 1999, acordó distribuir a partir del día 11 de enero de 2000, un dividendo a cuenta con cargo a los resultados del ejercicio de 1999 de 0,105 euros brutos por acción.

Gas Natural Finance B.V. ha lanzado el día 27 de enero de 2000 una emisión de deuda, garantizada por Gas Natural SDG, S.A., de 525 millones de euros, dentro de su programa de Euro Medium Term Notes, con un interés fijo a 10 años y que se destinará a financiar nuevos proyectos de inversión y refinanciar parte de la deuda bancaria.

Perspectivas de futuro

Las principales líneas de actuación de Gas Natural SDG, S.A. para los próximos años están definidas por las importantes expectativas de incremento de la demanda de gas natural, así como de la mayor apertura de los mercados energéticos y de las oportunidades de negocio existentes en el ámbito internacional.

En este contexto, uno de los principales objetivos de Gas Natural SDG, S.A. durante los próximos años será acelerar el desarrollo del mercado doméstico-comercial e industrial.

Otro de los objetivos estratégicos de la sociedad es continuar mejorando los niveles de calidad y eficiencia en la gestión de la compañía y en el servicio a los clientes, para mejorar su capacidad competitiva.

Actividades de Investigación y Desarrollo

Las actividades de innovación tecnológica desarrolladas por la sociedad durante 1999 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 alto valor estratégico.

Las actividades se han desarrollado dentro de un plan coordinado de actuación con intervención de las distintas sociedades del Grupo.

Gas Natural SDG, S.A.

<p>C N M V Registro de Auditorias Emisores Nº <u>6257</u></p>

Informe de auditoría de las cuentas anuales consolidadas y cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 1999 e informe de gestión

**INFORME DE AUDITORIA INDEPENDIENTE
DE LAS CUENTAS ANUALES**

A los Señores Accionistas de Gas Natural SDG, S.A.

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Gas Natural SDG, S.A. y su Grupo de sociedades, que comprenden el balance de situación consolidado al 31 de diciembre de 1999, la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada y la memoria consolidada correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad de los Administradores de Gas Natural SDG, S.A. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales consolidadas en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas, que requieren el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales consolidadas y la evaluación de su presentación, de los principios contables aplicados y de las estimaciones realizadas.

De acuerdo con la legislación mercantil, los Administradores de Gas Natural SDG, S.A. presentan, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance consolidado, de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada y del cuadro de financiación consolidado, además de las cifras del ejercicio 1999, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1999. Con fecha 26 de febrero de 1999 emitimos nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1998 en el que expresamos una opinión favorable.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1999 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Gas Natural SDG, S.A. y su Grupo de sociedades al 31 de diciembre de 1999 y de los resultados consolidados de sus operaciones y de los recursos consolidados obtenidos y aplicados durante el ejercicio anual terminado en dicha fecha y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados que guardan uniformidad con los aplicados en el ejercicio anterior.

El informe de gestión adjunto del ejercicio 1999, contiene las explicaciones que los Administradores de Gas Natural SDG, S.A. consideran oportunas sobre la situación de Gas Natural SDG, S.A. y su Grupo de sociedades, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1999. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de la Sociedad y su Grupo.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.



José Luis Fernández Baños
Socio - Auditor de Cuentas

29 de febrero de 2000

GRUPO GAS NATURAL
Informe 1999

	Página
CUENTAS ANUALES	
Balance	2
Cuenta de Pérdidas y Ganancias	4
Memoria	6
INFORME DE GESTIÓN	32

BALANCE CONSOLIDADO DEL GRUPO GAS NATURAL
(En miles de euros)

Nota Núm.	ACTIVO	31.12.99	31.12.98
	INMOVILIZADO	6.494.805	5.659.012
	Gastos de establecimiento	7.111	7.056
3	Inmovilizaciones inmateriales	598.367	522.306
	<i>Bienes y derechos inmateriales</i>	737.900	613.747
	<i>Amortizaciones</i>	(139.533)	(91.441)
4	Inmovilizaciones materiales	5.530.093	4.865.021
	<i>Terrenos y construcciones</i>	318.230	303.257
	<i>Instalaciones técnicas y maquinaria</i>	6.780.334	5.837.947
	<i>Otro inmovilizado</i>	137.551	196.927
	<i>Anticipos e inmovilizaciones materiales en curso</i>	317.140	294.750
	<i>Provisiones y amortizaciones</i>	(2.023.162)	(1.767.860)
5	Inmovilizaciones financieras	359.108	264.629
	<i>Participaciones puestas en equivalencia</i>	46.452	45.060
	<i>Cartera de valores a largo plazo</i>	37.178	38.378
	<i>Otros créditos</i>	287.625	196.731
	<i>Provisiones</i>	(12.147)	(15.540)
6	Acciones propias	126	--
	GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	8.169	12.311
	ACTIVO CIRCULANTE	1.328.032	960.837
8	Existencias	273.318	204.647
	Deudores	838.509	613.814
9	<i>Clientes por ventas y prestaciones de servicios</i>	746.693	509.410
10	<i>Empresas puestas en equivalencia</i>	16.492	15.554
11	<i>Otros deudores</i>	151.771	125.539
	<i>Provisiones</i>	(76.447)	(36.689)
12	Inversiones financieras temporales	96.744	77.738
	<i>Cartera de valores a corto plazo</i>	91.014	71.649
	<i>Otros créditos</i>	5.730	6.089
	Tesorería	111.214	60.404
	Ajustes por periodificación	8.247	4.234
	TOTAL GENERAL	7.831.006	6.632.160

BALANCE CONSOLIDADO DEL GRUPO GAS NATURAL
(En miles de euros)

Nota Núm.	PASIVO	31.12.99	31.12.98
13	FONDOS PROPIOS	2.933.552	2.521.756
	Capital suscrito	447.776	448.531
	Otras reservas de la sociedad dominante	989.456	710.049
	<i>Reservas distribuibles</i>	679.095	505.599
	<i>Reserva de revalorización</i>	219.780	127.952
	<i>Reservas no distribuibles</i>	90.581	76.498
	Reservas en soc.consolidadas por integración global y proporcional	1.023.260	997.566
	Reservas en sociedades puestas en equivalencia	8.721	10.987
	Diferencias de conversión	38.139	3.818
	Pérdidas y ganancias atribuibles a la sociedad dominante	426.200	350.805
	<i>Pérdidas y ganancias consolidadas</i>	451.687	370.897
	<i>Pérdidas y ganancias atribuidas a socios externos</i>	(25.487)	(20.092)
14	SOCIOS EXTERNOS	210.153	160.652
15	DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACIÓN	--	61.640
	De sociedades consolidadas por integración global	--	61.640
16	INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	720.208	681.753
	Subvenciones de capital	408.725	394.855
	Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	311.483	286.898
17	PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	298.837	310.216
	Provisiones para pensiones y obligaciones similares	67.796	165.401
	Otras provisiones	231.041	144.815
	ACREEDORES A LARGO PLAZO	2.747.281	2.110.441
18	Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	822	940
19	Deudas con entidades de crédito	2.655.424	2.009.525
20	Otros acreedores	91.035	99.976
	ACREEDORES A CORTO PLAZO	920.975	785.702
18	Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	152	50.207
19	Deudas con entidades de crédito	132.420	110.840
10	Deudas con sociedades puestas en equivalencia	3.474	2.242
	Acreedores comerciales	569.095	442.472
	Otras deudas no comerciales	213.402	179.234
	Ajustes por periodificación	2.432	707
	TOTAL GENERAL	7.831.006	6.632.160

CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA DEL GRUPO GAS NATURAL
(En miles de euros)

Nota Núm.	DEBE	1999	1998
	GASTOS		
24	Consumos y otros gastos externos	1.504.161	1.337.543
25	Gastos de personal	226.886	208.102
	<i>Sueldos, salarios y asimilados</i>	167.054	153.353
	<i>Cargas sociales</i>	59.832	54.749
	Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	358.087	306.004
	Variación de las provisiones de tráfico	43.455	7.707
26	Otros gastos de explotación	399.609	311.274
	BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	738.411	593.294
	Gastos financieros	154.794	174.137
	Variación de las provisiones de inversiones financieras	(78)	542
	Diferencias negativas de cambio	25.520	8.166
7	Amortización del fondo de comercio de consolidación	28.674	46.680
	BENEFICIOS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	663.659	524.804
27	Gastos y pérdidas extraordinarios	40.932	57.828
	RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	--	--
	BENEFICIOS CONSOLIDADOS ANTES DE IMPUESTOS	639.365	520.321
22	Impuesto sobre Sociedades	187.678	149.424
	RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (BENEFICIO)	451.687	370.897
14	Resultado atribuido a socios externos	25.487	20.092
1	RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE (BENEFICIO)	426.200	350.805

CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA DEL GRUPO GAS NATURAL
(En miles de euros)

Nota Núm.	HABER	1999	1998
	INGRESOS		
23	Importe neto de la cifra de negocios	3.170.272	2.683.171
	Aumento de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	--	1.095
	Trabajos efectuados por el grupo para el inmovilizado	17.139	15.933
	Otros ingresos de explotación	83.198	63.725
	Ingresos de participaciones en capital	2.924	1.324
	Otros ingresos financieros	40.414	47.800
	Beneficios en inversiones financieras	13.821	409
	Diferencias positivas de cambio	5.591	8.163
	RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	117.486	125.149
	Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia	9.768	5.995
	Reversión de diferencias negativas de consolidación	61.640	97.344
27	Beneficios procedentes del inmovilizado	6.713	3.570
27	Ingresos y beneficios extraordinarios	9.925	49.775
	RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	24.294	4.483

**MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS DEL GRUPO GAS
NATURAL DEL EJERCICIO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 1999**

Nota 1. Bases de presentación y principios de consolidación

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo Gas Natural están formadas por la consolidación de Gas Natural SDG, S.A. y las siguientes sociedades del Grupo, Multigrupo y Asociadas:

SOCIEDAD	PAIS	ACTIVIDAD	METODO DE CONSOLIDACION	% PARTICIPACION TOTAL
Enagas, S.A.	España	Aprovisionamiento y transporte de gas	I.G.	100,0
Sagane, S.A.	España	Aprovisionamiento de gas	I.G.	100,0
Gas Natural Aprovisionamientos SDG, S.A.	España	Aprovisionamiento de gas	I.G.	100,0
Gasduero Al-Andalus, S.A.	España	Transporte de gas	I.P.	67,0
Gasoducto de Extremadura, S.A.	España	Transporte de gas	I.P.	51,0
Transportadora Colombiana de Gas, S.A. ESP	Colombia	Transporte de gas	I.G.	63,7
Europe Maghreb Pipeline Limited	Jersey	Transporte de gas	I.P.	72,6
Metragaz, S.A.	Marruecos	Transporte de gas	I.P.	72,4
Compañía Española de Gas, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	90,4
Gas Andalucía, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	100,0
Gas Castilla-La Mancha, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	95,0
Gas Galicia Sociedad para el Desarrollo del Gas, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	62,0
Gas Natural Castilla y León, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	95,0
Gas Natural Extremadura, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	100,0
Gas Natural La Coruña, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	56,4
Gas Navarra, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	89,9
Gas Rioja, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	87,5
Gas Natural Murcia SDG, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	99,4
Gas Natural Cantabria SDG, S.A.	España	Distribución de gas	I.G.	90,4
Gas Aragón, S.A.	España	Distribución de gas	P.E.	35,0
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	España	Distribución de gas	P.E.	20,5
Gas Natural BAN, S.A.	Argentina	Distribución de gas	I.G.	50,4
Compañía Distribuidora de Gas do Rio de Janeiro, S.A.	Brasil	Distribución de gas	I.P.	18,9
Ceg Rio, S.A.	Brasil	Distribución de gas	I.P.	25,1
Gas Natural, S.A. ESP	Colombia	Distribución de gas	I.P.	44,3
Gases de Barrancabermeja, S.A. ESP	Colombia	Distribución de gas	I.P.	24,2
Gas Natural del Oriente, S.A. ESP	Colombia	Distribución de gas	I.P.	24,2
Gas Natural Cundiboyacense, S.A. ESP	Colombia	Distribución de gas	I.P.	34,3
Gas Natural México, S.A. de C.V.	Méjico	Distribución de gas	I.G.	100,0
Gas Natural Comercializadora, S.A.	España	Comercialización de gas	I.G.	100,0
Gas Natural Informática, S.A.	España	Informática	I.G.	100,0
Equipos y Servicios, S.A.	España	Servicios	I.G.	100,0
Gas Natural Servicios SDG, S.A.	España	Servicios	I.G.	100,0
Compañía Auxiliar de Industrias Varias, S.A.	España	Servicios	I.G.	100,0
Serviconfort Argentina, S.A.	Argentina	Servicios	I.G.	100,0
Serviconfort Colombia, S.A.	Colombia	Servicios	I.G.	73,0
Servicios de Energía y Confort, S.A. de C.V.	Méjico	Servicios	I.G.	100,0
Sistemas de Administración y Servicios, S.A. de C.V.	Méjico	Servicios	I.G.	100,0
Agrupación Energética Ciutat Sanitaria Vall d'Hebrón IAE	España	Cogeneración	I.G.	81,3
La Energía, S.A.	España	Cogeneración	I.G.	100,0
Kronschroeder, S.A.	España	Contadores	P.E.	42,5
Gas Natural Electricidad SDG, S.A.	España	Energía eléctrica	I.G.	100,0
Iberlink Ibérica, S.A.	España	Estudios y proyectos	I.G.	75,1
Desarrollo del Cable, S.A.	España	Cable de comunicaciones	I.G.	100,0
Gas Natural International, Limited	Irlanda	Financiera	I.G.	100,0
Gas Natural Finance BV	Holanda	Financiera	I.G.	100,0
La Propagadora del Gas, S.A.	España	Sociedad de cartera	I.G.	100,0
Gas Natural Internacional SDG, S.A.	España	Sociedad de cartera	I.G.	100,0
Invergas, S.A.	Argentina	Sociedad de cartera	I.G.	72,0
Manra, S.A.	Argentina	Sociedad de cartera	I.G.	100,0
Gas Natural SDG Argentina, S.A.	Argentina	Sociedad de cartera	I.G.	72,0

Además existen otras participaciones directas e indirectas, básicamente sociedades inactivas, que no se han consolidado por representar un interés poco significativo respecto a la imagen fiel de las cuentas consolidadas. El importe total de la participación en las sociedades incluidas en la consolidación, asciende a 1.876.011 miles de euros.

I.G. = Integración Global; I.P. = Integración proporcional; P.E. = Puesta en equivalencia

Las cuentas anuales consolidadas se han obtenido a partir de los registros contables de las sociedades objeto de consolidación y se han formulado siguiendo principios de contabilidad generalmente aceptados. Se han incorporado los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar sus políticas contables y eliminar los saldos y transacciones significativos entre las mismas.

Los métodos de consolidación aplicados para la obtención de las cuentas anuales consolidadas adjuntas han sido los siguientes:

- Integración global: Para aquellas empresas del grupo sobre las que se tiene un dominio efectivo por poseer la mayoría de los derechos de voto.
- Integración proporcional: Para aquellas empresas multigrupo gestionadas conjuntamente con terceros.
- Puesta en equivalencia: Para aquellas empresas asociadas en las que se ejerce influencia significativa, sin la mayoría de los derechos de voto ni gestión compartida con terceros.

Las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1999 se presentan de acuerdo con lo establecido en las vigentes normas para la formulación de las cuentas anuales consolidadas, mostrándose al tipo de cambio de cierre los activos y pasivos de sociedades del Grupo en moneda extranjera.

En el ejercicio 1999 se han incorporado al perímetro de consolidación las sociedades Gas Natural Aprovisionamientos SDG, S.A., Gas Natural Finance B.V., Servicios de Energía y Confort, S.A., Serviconfort Argentina, S.A., Serviconfort Colombia, S.A., Transportadora Colombiana de Gas, S.A. ESP y Gas Natural Cundiboyacense, S.A. ESP. Las seis primeras se han consolidado por el método de integración global y la última sociedad por el método de integración proporcional.

Las sociedades Gas Natural México, S.A. de C.V. y Sistemas de Administración y Servicios, S.A. de C.V. se han consolidado al adquirirse el 50 % restante de la participación, por el método de integración global desde el mes de junio, habiéndose consolidado en el ejercicio 1998 por el método de integración proporcional.

Se han excluido del perímetro de consolidación las sociedades Gasoducto Braga-Tuy, S.A. y Gasoducto Campo Maior-Leiria-Braga, S.A. por su escasa incidencia en las cuentas anuales consolidadas.

En el marco de la Ley 34/1988 de 7 de octubre, del sector de Hidrocarburos, con fecha 30 de abril de 1999 la Junta General de Gas Natural SDG, S.A. aprobó el proyecto de escisión parcial en Enagas, S.A. de la unidad económica de distribución de gas al 31 de diciembre de 1998, que pasó a formar parte de la sociedad Gas Natural SDG, S.A.

con efectos a partir del 1 de enero de 1999.

Asimismo, el Consejo de Administración de Gas Natural SDG, S.A. el día 17 de marzo de 1999 aprobó la venta a Enagas, S.A. de los activos de transporte de gas con sus elementos principales y accesorios, así como las instalaciones relacionadas con los mismos.

Con fecha 30 de abril de 1999 la Junta General de Accionistas de Gas Natural SDG, S.A. aprobó el proyecto de Fusión por absorción de las sociedades Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A., que supuso la disolución sin liquidación de estas sociedades y la transmisión en bloque de sus patrimonios a Gas Natural SDG, S.A., siendo el 1 de enero de 1999 la fecha a partir de la cual las operaciones de las sociedades absorbidas se consideraban realizadas a efectos contables por cuenta de la sociedad absorbente.

El epígrafe **Ámbito de consolidación** que se indica en las Notas de esta memoria recoge los efectos que sobre los saldos consolidados al inicio del ejercicio se ocasionan por las modificaciones en el perímetro de consolidación del Grupo, contemplando las incorporaciones y exclusiones de sociedades así como las variaciones en la participación que provocan cambios en los métodos de consolidación y las variaciones en las sociedades extranjeras por la evolución de los tipos de cambio.

Todas las sociedades del Grupo cierran el ejercicio el 31 de diciembre, a excepción de Gas Natural International Ltd que en este ejercicio lo ha hecho el 30 de septiembre.

Las cifras contenidas en el balance consolidado, en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada y en esta memoria consolidada se muestran en miles de euros.

Los importes correspondientes al ejercicio 1999 y 1998, a efectos comparativos, han sido convertidos a euros. Para ello se han aplicado a las cifras el tipo de conversión publicado en el Reglamento 2866/98 del Consejo de 31 de diciembre 1998 y que corresponde a 1 euro = 166,386 pesetas y las reglas de redondeo previstas en la Ley 46/98 de 17 de diciembre en su artículo 11.

Según lo previsto en la normativa vigente, dichos tipos de conversión se han aplicado a las partidas componentes de las cuentas anuales.

Nota 2. Normas de valoración

Los criterios contables más significativos aplicados en la formulación de las cuentas anuales consolidadas son los que se describen a continuación:

- a. Gastos de establecimiento. Corresponden a los gastos de constitución, primer establecimiento y ampliación de capital, que se amortizan en un período de cinco años.

- b. **Inmovilizaciones inmateriales.** Los elementos incluidos en el inmovilizado inmaterial figuran valorados a su precio de adquisición o a su coste de producción, amortizándose en un período de cinco años.

Los derechos exclusivos de uso de gasoductos de transporte figuran valorados a su precio de adquisición o a su coste de producción, amortizándose durante el período de vigencia del derecho.

Las concesiones administrativas otorgadas por los Estados y otras Entidades Públicas se amortizan en función de la duración de la concesión.

- c. **Inmovilizaciones materiales.** Los bienes comprendidos en el inmovilizado material se valoran al precio de adquisición o al coste de producción, con excepción de la revalorización efectuada como consecuencia de la actualización de balances realizada en el ejercicio de 1996 y de la operación de fusión realizada en el ejercicio de 1991.

Forman parte del inmovilizado material los costes financieros correspondientes a la financiación de los proyectos de infraestructura cuando su período de construcción supera un año.

Los costes de renovación, ampliación o mejora son incorporados al activo como mayor valor del bien exclusivamente cuando suponen un aumento de su capacidad, productividad o prolongación de su vida útil, deduciendo en su caso el valor neto contable de los bienes sustituidos.

Se registra como inmovilizado material el gas inmovilizado no extraíble preciso para la explotación de los almacenamientos subterráneos de gas natural, amortizándose en el período de vida útil del almacenamiento subterráneo o en el período de arrendamiento si este es menor.

Los importes relacionados con los trabajos efectuados por el Grupo para el inmovilizado material corresponden al coste directo de producción.

Se dotan las provisiones por depreciación que sean precisas para cubrir las posibles contingencias que pueda generar la inactividad del inmovilizado.

El inmovilizado material se amortiza linealmente en base a su vida útil estimada.

Los coeficientes de amortización que resultan de las vidas útiles estimadas, son los siguientes:

	Coeficiente %
Construcciones	2-3
Instalaciones técnicas (red de transporte y distribución)	3,33-5
Otras instalaciones técnicas y maquinaria	5-12
Utiles y herramientas	30
Mobiliario y enseres	10
Equipos informáticos	25
Elementos de transporte	16

Los activos recibidos sin contraprestación se contabilizan por su valor venal en el inmovilizado material y se reconocen como ingresos, linealmente, en el período de amortización de los bienes afectados. Durante este período los ingresos diferidos se muestran en Ingresos a distribuir en varios ejercicios.

- d. Inmovilizaciones financieras. El valor al que figuran las participaciones en sociedades consolidadas por el método de puesta en equivalencia es el valor teórico-contable.

Las participaciones inferiores al 20% en sociedades sin cotización oficial se encuentran contabilizadas a su coste de adquisición minorado, si fuese preciso, por las provisiones necesarias para reflejar las desvalorizaciones sufridas.

- e. Fondo de comercio de consolidación. La diferencia entre el precio de adquisición de sociedades participadas y el valor teórico-contable correspondiente al porcentaje de participación en el momento de la compra, ajustado en su caso por las plusvalías o minusvalías tácitas existentes en el momento de la adquisición, se registra en el proceso de consolidación como fondo de comercio y se amortiza con cargo a resultados en el período estimado de recuperación de las inversiones realizadas y como máximo en un período de veinte años.
- f. Existencias. La materia prima, gas natural licuado, se valora al coste de adquisición FIFO (primera entrada-primera salida) resultando un valor igual o inferior al de mercado.

Los productos terminados se valoran al coste medio de producción y el resto de materiales al coste promedio de las compras resultando en ambos casos un valor igual o inferior al de mercado.

Se dotan las provisiones por depreciación que sean precisas para cubrir la obsolescencia de los materiales.

- g. Deudores y acreedores comerciales y no comerciales. Los débitos y créditos originados por las operaciones, ya sean o no consecuencia del tráfico normal del negocio, se registran por su valor nominal y se clasifican a corto o a largo plazo según sea su vencimiento inferior o superior a un ejercicio económico.

Se practican las correcciones valorativas que se estiman necesarias para provisionar el riesgo de insolvencia. Las cuentas de crédito se muestran por el importe dispuesto.

- h. Reservas en sociedades consolidadas por integración global, integración proporcional y puestas en equivalencia. Estas reservas corresponden a la diferencia entre el valor contable de la participación en las sociedades consolidadas y el valor teórico contable de las mismas.
- i. Conversión de estados financieros en moneda extranjera. Los estados financieros de sociedades extranjeras incluidas en el perímetro de consolidación se han convertido a euros aplicando el método del tipo de cambio de cierre. Las partidas de la cuenta de pérdidas y ganancias se han convertido a euros utilizando el tipo de cambio medio mensual. Las diferencias de conversión surgidas se aplican a Fondos propios.
- j. Socios externos. En esta cuenta se refleja la participación de los accionistas minoritarios en los Fondos propios al 31 de diciembre de 1999 de las sociedades consolidadas por el método de integración global.
- k. Diferencia negativa de consolidación. La diferencia entre el precio de adquisición y el valor de los fondos propios atribuibles a la participación que se posea en las sociedades dependientes en la fecha de primera consolidación, una vez ajustada por la adecuación del valor de los activos y pasivos de dichas sociedades se aplica a resultados cuando se ponen de manifiesto los costes que la originaron.
- l. Subvenciones de capital. Las subvenciones de capital no reintegrables se aplican linealmente a resultados en el período de amortización del inmovilizado que financian. Para mostrar la imagen fiel las subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio se aplican a Otros ingresos de explotación con el fin de correlacionarlas con las amortizaciones de los inmovilizados afectados.
- m. Provisiones para pensiones y obligaciones similares. Los compromisos de pagos futuros por complementos de pensiones se materializan con la constitución de las correspondientes Provisiones para pensiones, Fondos de pensiones y Contratos de seguros de prima única.

Provisión para pensiones. La provisión para pensiones se constituye siguiendo criterios actuariales y representa el valor actual de los compromisos de pago futuros contraídos por Gas Natural SDG, S.A. y las sociedades del Grupo, Compañía

Española de Gas, S.A., Gas Natural Castilla y León, S.A., Gas Andalucía, S.A., Gas Natural Cantabria SDG, S.A. y Gas Natural Murcia SDG, S.A. con los empleados en activo afectados, en relación con el pago de complementos de pensiones de jubilación, viudedad e invalidez, de acuerdo con las prestaciones acordadas por la entidad. El tipo de interés financiero actuarial utilizado ha sido básicamente del 4% anual.

Fondo de pensiones. Los Fondos de pensiones se constituyen de acuerdo con los Planes de pensiones firmados y adaptados a la Ley de Planes y Fondos de Pensiones. Son planes de contribución definida que cubren los compromisos adquiridos con el personal afectado, reconociendo unos derechos consolidados por servicios pasados y se comprometen a la aportación de un porcentaje medio entre el 2% y el 6,8% del salario computable. Son planes de modalidad mixta destinados a cubrir tanto las prestaciones de jubilación, como los riesgos por invalidez y fallecimiento de los partícipes.

Contratos de seguro de prima única. El contrato de seguro de prima única se ha formalizado conforme al Real Decreto 1588/1999 de 15 de octubre por el que se aprueba el Reglamento sobre la Instrumentación de los compromisos por Pensiones de las empresas. Es un seguro que cubre los compromisos adquiridos por la sociedad con el personal pasivo afectado.

- n. Otras provisiones. Los compromisos de pago futuros correspondientes a responsabilidades probables o ciertas se materializan con la constitución de las correspondientes provisiones para riesgos y gastos. Su dotación se efectúa cuando estas circunstancias se ponen de manifiesto y en función del importe estimado de los riesgos.
- o. Impuesto sobre Sociedades. La cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio recoge el gasto por el Impuesto sobre Sociedades. En su cálculo se contempla la cuota del impuesto devengada en el ejercicio, el efecto del diferimiento de las diferencias producidas entre la base imponible del impuesto y el resultado contable antes de impuestos que revierten en períodos subsiguientes, así como las bonificaciones y deducciones de la cuota a que tienen derecho las sociedades.

Es política del Grupo registrar impuestos anticipados únicamente si no existen dudas de su recuperación futura. Los impuestos anticipados relativos a la Provisión para pensiones se han registrado siguiendo las directrices de la resolución de 25 de septiembre de 1991 del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas.

- p. Ingresos y gastos. Los ingresos y gastos se contabilizan en función de su devengo.

Las ventas de gas se contabilizan en base a la facturación de los consumos. Al final del período se prevé la cifra de gas emitido y no facturado al objeto de correlacionar adecuadamente los ingresos y gastos del período.

Los ingresos por desplazamientos de red a cargo de terceros se aplican linealmente a resultados en el período de amortización del inmovilizado relacionado. Durante este período se muestran como Ingresos a distribuir en varios ejercicios, en el pasivo del balance.

Los importes percibidos por contraprestación de nuevas acometidas y ramales se aplican linealmente a resultados en el período de amortización del inmovilizado relacionado. Durante este período se muestran como Ingresos a distribuir en varios ejercicios, en el pasivo del balance.

- q. Diferencias de cambio en moneda extranjera. La conversión en euros de los créditos y débitos en moneda extranjera se realiza aplicando el tipo de cambio vigente en la fecha de la operación.

Al cierre del ejercicio los saldos nominados en moneda extranjera se ajustan al tipo de cambio vigente en ese momento.

Las diferencias de cambio no realizadas resultantes de las operaciones de financiación específica de cobertura del riesgo de cambio de inversiones en sociedades participadas denominadas en moneda extranjera, se incluyen en el epígrafe "Diferencias de conversión" de los Fondos propios del balance consolidado.

- r. Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia. Recoge la participación del Grupo en los resultados del ejercicio, después de impuestos, obtenidos por las sociedades consolidadas por el método de puesta en equivalencia.

Nota 3. Inmovilizaciones inmateriales

Las variaciones experimentadas por las principales partidas que componen el inmovilizado inmaterial son las siguientes:

	Saldo al 1.1.99	Ambito de consolidación y reclasificaciones	Aumentos	Disminu- ciones	Saldo al 31.12.99
Gastos de investigación y desarrollo	19.923	(1.454)	3.318	(24)	21.763
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	526.511	85.169	638	(817)	611.501
Aplicaciones informáticas	61.249	4.285	30.616	(276)	95.874
Otro inmovilizado	6.064	(535)	3.263	(30)	8.762
	613.747	87.465	37.835	(1.147)	737.900
Amortización acumulada	(91.441)	(7.970)	(40.697)	575	(139.533)
Saldo neto	522.306	79.495	(2.862)	(572)	598.367

En Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares se incluyen los costes para la obtención de los derechos exclusivos de uso del gasoducto Magreb-Europa en su tramo marroquí, con un período de vigencia de carácter renovable que actualmente finaliza en el año 2021.

Nota 4. Inmovilizaciones materiales

Los importes y las variaciones experimentadas durante el ejercicio por las partidas que componen el coste del activo inmovilizado material son los siguientes:

	Saldo al 1.1.99	Ambito de consolidación y reclasificaciones	Aumentos	Disminu- ciones	Saldo al 31.12.99
Terrenos y construcciones	303.257	3.631	13.349	(2.007)	318.230
Instalaciones técnicas y maquinaria	5.837.947	406.468	604.760	(68.841)	6.780.334
Otro inmovilizado	196.927	(62.853)	16.632	(13.155)	137.551
Anticipos e inmovilizaciones materiales en curso	294.750	(111.236)	143.592	(9.966)	317.140
	6.632.881	236.010	778.333	(93.969)	7.553.255

La revalorización del inmovilizado material incorporada al amparo del Real Decreto Ley 7/1996 de 7 de junio, sobre actualización de balances, tendrá un efecto de 39.559 miles de euros sobre las dotaciones para amortizaciones de inmovilizado del ejercicio 2000.

El movimiento del inmovilizado material incorporado por aplicación de la actualización de balances es el siguiente:

Importe a 1 de enero de 1999	534.690
Bajas	(727)
Dotación amortización ejercicio	(45.641)
Saldo a 31 de diciembre de 1999	488.322

El inmovilizado material bruto incluye la revalorización efectuada en el ejercicio de 1991 por la operación de fusión por absorción y escisión parcial de las sociedades Catalana de Gas, S.A., Gas Madrid, S.A. y Repsol Butano, S.A. por 55.756 miles de euros en Terrenos y construcciones.

En el apartado de Instalaciones técnicas y maquinaria se incluye el gas inmovilizado no extraíble de los almacenamientos subterráneos de gas natural por importe de 118.718 miles de euros.

En el apartado de Aumentos se incluyen 17.303 miles de euros de bienes recibidos sin contraprestación.

Los costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 4.898 miles de euros, totalizando como mayor coste del inmovilizado material bruto el importe de 172.539 miles de euros.

Durante el ejercicio 1999 se han adquirido elementos de inmovilizado a empresas asociadas por importe de 8.372 miles de euros.

Las variaciones de las provisiones y amortizaciones acumuladas durante el ejercicio son:

	Saldo al 1.1.99	Ámbito de consolidación y reclasificaciones	Dotación	Disminu- ciones	Saldo al 31.12.99
Provisiones	7.411	--	1.237	(108)	8.540
Amortizaciones:					
Construcciones	54.909	(283)	7.097	(883)	60.840
Instalaciones técnicas y maquinaria	1.623.466	23.932	285.853	(67.415)	1.865.836
Otro inmovilizado	82.074	(174)	18.625	(12.579)	87.946
	1.767.860	23.475	312.812	(80.985)	2.023.162

La Provisión por depreciación cubre las posibles contingencias que pueda generar la inactividad temporal de los activos productivos.

Es política del Grupo contratar todas las pólizas de seguros que se estimen necesarias para dar cobertura a los posibles riesgos que pudieran afectar a los elementos del inmovilizado material.

Nota 5. Inmovilizaciones financieras

El importe y las variaciones experimentadas durante el ejercicio por las partidas que componen el inmovilizado financiero son:

	Saldo al 1.1.99	Ámbito de consolidación y reclasificaciones	Aumentos	Disminu- ciones	Saldo al 31.12.99
Participaciones puestas en equivalencia	45.060	(120)	9.765	(8.253)	46.452
Cartera de valores a largo plazo	38.378	(5.306)	5.602	(1.496)	37.178
Otros créditos	196.731	6.383	101.524	(17.013)	287.625
Provisiones	(15.540)	1.579	--	1.814	(12.147)
	264.629	2.536	116.891	(24.948)	359.108

Las participaciones más significativas incluidas en la partida Cartera de valores a largo plazo son las siguientes:

	Domicilio	% total de participación del Grupo	Actividad
Gasoducto Braga-Tuy, S.A.	Lisboa	49,0	Transporte de gas
Gasoducto Campo Maior-Leiria-Braga, S.A.	Lisboa	12,0	Transporte de gas
Gas Natural de Alava, S.A.	Vitoria	10,0	Distribución de gas

En Otros créditos se incluye básicamente la financiación a largo plazo concedida a terceros a tipo de interés de mercado, correspondiendo el aumento del ejercicio, básicamente, a los créditos comerciales concedidos.

Nota 6. Acciones propias

Corresponde a las acciones de Gas Natural SDG, S.A. necesarias para ser entregadas a los socios minoritarios de Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A. según los acuerdos de la operación de fusión por absorción realizada.

Nota 7. Fondo de comercio de consolidación

El movimiento de esta cuenta en el ejercicio ha sido el siguiente:

Saldo al 1 de enero de 1999	0
Aumentos	28.674
Amortizaciones	(28.674)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	--

Los aumentos del ejercicio corresponden a diferencias de consolidación ocasionadas por la adquisición en el ejercicio de participaciones en el capital social de las sociedades Gas Natural México, S.A. de CV, Gas Navarra, S.A. y Gas Lleida, S.A.

Las amortizaciones se han realizado en aplicación del principio de prudencia.

Nota 8. Existencias

El desglose del importe de las existencias por grupos homogéneos de actividades es el siguiente:

Existencias en sociedades gasistas	268.984
Existencias en las sociedades restantes	4.334
	<u>273.318</u>

Nota 9. Clientes por ventas y prestaciones de servicios

El desglose del saldo de clientes por grupos homogéneos de actividades es el siguiente:

Clientes de las sociedades gasistas	722.255
Clientes de las sociedades no gasistas	24.438
	<u>746.693</u>

Nota 10. Empresas puestas en equivalencia

El detalle de esta partida es el siguiente:

Sociedad	Saldos al 31.12.99	
	Deudores	Acreedores
Kromschroeder, S.A.	54	3.474
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	15.104	--
Gas Aragón, S.A.	1.334	--
	<u>16.492</u>	<u>3.474</u>

Las transacciones de ingresos y gastos con las empresas puestas en equivalencia representan 1.863 miles de euros de cargos efectuados por estas empresas al Grupo y 115.310 miles de euros de abonos al Grupo.

Nota 11. Otros deudores

El importe más significativo incluido en este epígrafe corresponde a los impuestos sobre

beneficios anticipados que asciende a 63.972 miles de euros, los cuales básicamente revertirán a largo plazo.

Nota 12. Cartera de valores a corto plazo

Corresponde básicamente a Deuda Pública y otras inversiones financieras. La tasa media de rentabilidad de estas inversiones durante el ejercicio ha sido del 3,95%.

Nota 13. Fondos propios

El importe de las cuentas de capital y reservas, al 31 de diciembre de 1999 y su movimiento en el ejercicio han sido los siguientes:

	Saldo al 1.1.99	Distribución del resultado 1998	Otros	Saldo al 31.12.99
Capital suscrito	448.531	--	(755)	447.776
Reserva revalorización	127.952	--	91.828	219.780
Reserva de fusión	114.498	--	111.289	225.787
Reserva legal	76.498	13.202	--	89.700
Reserva de acciones propias	--	--	126	126
Reserva de redenominación en euros	--	--	755	755
Reserva voluntaria y otras reservas	391.101	62.145	62	453.308
Reserva en sociedades consolidadas	1.008.553	194.723	(171.295)	1.031.981
Diferencias de conversión	3.818	--	34.321	38.139
	2.170.951	270.070	66.331	2.507.352

El 9 de julio de 1999 Gas Natural SDG, S.A. redenomina su Capital de pesetas a euros, mediante el desdoblamiento del valor nominal y la posterior reducción de su valor a 1 euro, mediante la creación de 298.517.352 nuevas acciones y de la Reserva de redenominación en euros.

El Capital social de Gas Natural SDG, S.A. está constituido por 447.776.028 acciones representadas por medio de anotaciones en cuenta de 1 euro de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas y con los mismos derechos políticos y económicos.

El Consejo de Administración de la sociedad, por acuerdo de la Junta General Ordinaria de accionistas celebrada el día 18 de junio de 1997, fue autorizado para aumentar el capital social como máximo en 224.268 miles de euros dentro del plazo de 5 años, mediante desembolso dinerario y en una o varias veces sin necesidad de nueva autorización. Asimismo fue autorizado por acuerdo de la Junta General Ordinaria de accionistas celebrada el día 30 de abril de 1999, para emitir títulos de renta fija, no convertibles en acciones, hasta un total de 1.000.000 miles de euros, en una o varias veces, dentro del plazo de 5 años.

La totalidad de las acciones de Gas Natural SDG, S.A. están admitidas a cotización en las cuatro Bolsas Oficiales españolas y cotizan en el mercado continuo.

Las participaciones más significativas en el Capital social de Gas Natural SDG, S.A., son las siguientes:

	Participación en el Capital Social %
- Repsol-YPF, S.A.	45,3
- Caixa d'Estalvis i Pensions de Barcelona	25,5

El incremento en la Reserva de revalorización corresponde a la incorporación de las reservas que por este epígrafe tenían Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A., cuyos bienes, derechos y obligaciones fueron adjudicados a Gas Natural SDG, S.A. en el proceso de fusión por absorción realizado en el ejercicio y a la escindida de Enagas, S.A.

Las Reservas de revalorización han sido aceptadas por la Administración Tributaria y son indisponibles. El saldo podrá destinarse a la eliminación de resultados contables negativos, a la ampliación del Capital social o, a partir del 31 de diciembre de 2006, a Reservas de libre disposición. Esta reserva en el caso de las sociedades filiales figura registrada dentro del epígrafe Reservas en sociedades consolidadas.

El incremento en la Reserva de fusión corresponde a las originadas en los procesos de escisión de actividad de Enagas, S.A. y fusión por absorción de Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A. (véase Nota 1).

La Reserva en sociedades consolidadas al 31 de diciembre de 1999 corresponde básicamente a:

Enagas, S.A.	753.627
Gas Natural Castilla y León, S.A.	58.713
Compañía Española de Gas, S.A.	38.892

Las diferencias de conversión corresponden a la diferencia entre los activos y pasivos de las sociedades del Grupo en moneda extranjera, convertidos al tipo de cambio de cierre y sus fondos propios valorados al tipo de cambio histórico.

Nota 14. Socios externos

El movimiento de esta cuenta en el ejercicio ha sido el siguiente:

Saldo al 1 de enero de 1999	160.652
Aumentos por:	
- Participación en resultados del ejercicio	25.487
- Aportaciones de fondos	50.395
- Diferencias de conversión	19.688
Disminuciones por:	
- Distribución resultados de 1998	(29.774)
- Variaciones de participaciones y perímetro de consolidación	(16.295)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	210.153

El saldo de Socios externos al 31 de diciembre de 1999 por sociedades es el siguiente:

	Participaciones en capital y reservas	Participaciones en resultados	TOTAL
Gas Natural BAN, S.A.-Invergas, S.A.	126.489	20.722	147.211
Gas Natural SDG Argentina, S.A.	25.988	6	25.994
Gas Natural del Oriente, S.A. ESP	9.959	979	10.938
Gas Natural Castilla y León, S.A.	2.163	1.094	3.257
Otras sociedades	20.067	2.686	22.753
	184.666	25.487	210.153

Nota 15. Diferencia negativa de consolidación

Corresponde a las diferencias de consolidación ocasionadas por la adquisición de participaciones en el capital social de Enagas, S.A. y de Sagane, S.A.

La aplicación a resultados en el ejercicio 1999 se ha realizado al concurrir en el mismo las circunstancias contempladas en el artículo 25.3a) del Real Decreto 1815/1991.

El movimiento de esta cuenta en el ejercicio ha sido el siguiente:

Saldo al 1 de enero de 1999	61.640
- Aumentos	--
- Aplicaciones	(61.640)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	--

Nota 16. Ingresos a distribuir en varios ejercicios

El movimiento de las Subvenciones de capital en el ejercicio ha sido el siguiente:

Saldo al 1 de enero de 1999	394.855
- Recibidas	30.386
- Aplicadas a resultados	(16.516)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	408.725

Los Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios corresponden básicamente a los ingresos diferidos por los derechos exclusivos de uso de gasoductos de transporte por importe de 85.145 miles de euros, a los activos del inmovilizado material recibidos sin contraprestación por importe de 119.181 miles de euros (véase Nota 2.c), a los ingresos diferidos por desplazamiento de red a cargo de terceros por un importe de 40.340 miles de euros y a las contraprestaciones de nuevas acometidas y ramales por importe de 62.229 miles de euros.

Nota 17. Provisiones para riesgos y gastos

El saldo de la Provisión para pensiones al 31 de diciembre de 1999 y su movimiento en el ejercicio son los siguientes:

Saldo al 1 de enero de 1999	165.401
Dotaciones ordinarias	9.923
Dotaciones extraordinarias	871
Aplicaciones en el ejercicio contra la provisión	(108.351)
Ambito de consolidación y reclasificaciones	(48)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	67.796

En las Aplicaciones en el ejercicio contra la provisión se ha incluido el importe de 96.685 miles de euros correspondientes a la prima del seguro para exteriorizar las pensiones del personal pasivo.

La provisión para pensiones corresponde a las establecidas por Gas Natural SDG, S.A., Compañía Española de Gas, S.A., Gas Natural Castilla y León, S.A., Gas Andalucía, S.A., Gas Natural Cantabria SDG, S.A. y Gas Natural Murcia SDG, S.A.

Estas sociedades tienen un plan de pensiones de prestaciones definidas que cubre a los empleados en activo. Estas prestaciones son en todos los casos complementarias de las que la Seguridad Social otorgue a los empleados a su jubilación, y sólo tienen eficacia en la medida que los niveles de retribución asegurados por el plan excedan a los otorgados por el régimen general de la Seguridad Social.

Las dotaciones anuales para cubrir los compromisos devengados por cuenta de las sociedades respecto a los planes son contabilizadas con cargo a la cuenta de resultados de cada ejercicio.

El saldo de Otras provisiones al 31 de diciembre de 1999 corresponde básicamente a las provisiones constituidas para responsabilidades probables relativas a contingencias identificadas.

El movimiento de Otras provisiones durante el ejercicio ha sido el siguiente:

Saldo al 1 de enero de 1999	144.815
Dotación del ejercicio	78.005
Aplicación en el ejercicio	(2.302)
Otros movimientos	10.523
Saldo al 31 de diciembre de 1999	231.041

Nota 18. Emisiones de obligaciones y otros valores negociables

Corresponde al saldo pendiente de amortizar de la emisión de bonos negociables emitida por Gas Natural del Oriente, S.A. ESP y con vencimiento en el ejercicio de 2001.

Nota 19. Deudas con entidades de crédito

Los conceptos que corresponden a este epígrafe son los siguientes:

	Largo plazo	Corto plazo
Préstamos y créditos bancarios	2.655.424	111.043
Intereses devengados pendientes de vencimiento	--	21.377
	2.655.424	132.420

Las deudas con entidades de crédito a largo plazo incluyen préstamos en dólares USA por 965.983 miles de euros a tipo de interés de mercado.

Los préstamos y créditos a largo plazo están a tipo de interés de mercado y sus períodos de amortización son los siguientes:

Año 2001	370.993
Año 2002	630.925
Año 2003	340.077
Año 2004	308.602
Año 2005	253.814
Más de 5 años	751.013
	<hr/>
	2.655.424

Nota 20. Otros acreedores

Se incluye en este epígrafe un préstamo de 18,7 millones de dólares USA concedido por el Grupo Repsol y vencimiento total en el año 2003, con un tipo de interés de mercado.

Nota 21. Saldos con empresas consolidadas por integración proporcional

Los saldos deudores y acreedores con empresas multigrupo correspondientes a terceros ascienden a 42.738 miles de euros y 3.612 miles de euros respectivamente.

Nota 22. Situación fiscal

Gas Natural SDG, S.A., Enagas, S.A., Gas Natural Castilla y León, S.A., Compañía Española de Gas, S.A., Gas Castilla-La Mancha, S.A., Compañía Auxiliar de Industrias Varias, S.A., Gas Natural Informática, S.A., Gas Penedés, S.A., Gas Vic, S.A., Equipos y Servicios, S.A., Gas Natural Servicios SDG, S.A., Gas Andalucía, S.A., Gas Natural Internacional SDG, S.A., Gas Natural Extremadura, S.A., Holding Gas Natural, S.A., La Propagadora del Gas, S.A., La Energía, S.A., Sagane, S.A., Gas Natural Cantabria SDG, S.A., Gas Natural Murcia SDG, S.A., Gas Natural Colombia, S.A., Gas Natural Latinoamericana, S.A., Desarrollo del Cable, S.A., Gas Natural Electricidad SDG, S.A., Gas Natural Comercializadora, S.A. y Gas Natural Aprovisionamientos SDG, S.A. tributan en Régimen de Declaración Consolidada. El resto de sociedades del Grupo tributan por el Impuesto sobre Sociedades de forma individual.

La conciliación de la diferencia existente entre el resultado contable del ejercicio con la

base imponible es la siguiente:

Resultado contable consolidado antes de impuestos		639.365
Diferencias permanentes:		(14.808)
De las sociedades individuales	439	
De los ajustes de consolidación	(15.247)	
Diferencias temporales:		59.874
De las sociedades individuales:		
Provisiones	60.799	
Libertad de amortización	(5.187)	
Otros conceptos	4.262	
Base imponible		684.431

Las deducciones a la cuota aplicadas en el ejercicio 1999 por deducción por inversiones y deducciones por doble imposición han ascendido a 19.527 miles de euros.

Las retenciones e ingresos a cuenta efectuadas en el ejercicio han ascendido a 141.268 miles de euros.

El importe y las variaciones experimentadas por el Impuesto sobre Sociedades anticipado/diferido son:

	Saldo al 1.1.99	Variación	Saldo al 31.12.99
<u>Carga fiscal anticipada</u>			
Provisión para pensiones	44.914	(541)	44.373
Otras provisiones para riesgos y gastos	17.021	15.951	32.972
Transparencia fiscal	487	(42)	445
Subvenciones de capital	1.863	(246)	1.617
Otros conceptos	22.904	7.470	30.374
	<u>87.189</u>	<u>22.592</u>	<u>109.781</u>
<u>Carga fiscal diferida</u>			
Libertad de amortización	16.726	1.436	18.162
Otros conceptos	4.970	5.007	9.977
	<u>21.696</u>	<u>6.443</u>	<u>28.139</u>

Las sociedades del Grupo se encuentran individualmente abiertas a inspección tributaria por el período legalmente no prescrito, a excepción de Gas Natural SDG, S.A. en la que están en curso las actuaciones de inspección de tributos.

Nota 23. Importe neto de la cifra de negocios

La actividad del Grupo se desarrolla en el mercado nacional y latinoamericano, siendo su detalle el siguiente:

	Mercado nacional	Mercado latinoamericano	Total
Ventas de gas	2.431.448	491.033	2.922.481
Otras ventas de sociedades gasistas del Grupo	116.825	49.968	166.793
Otras (instalaciones, ingeniería gasista, etc.)	80.998	--	80.998
	2.629.271	541.001	3.170.272

Nota 24. Consumos y otros gastos externos

Su composición es la siguiente:

	Mercado nacional	Mercado Latinoamericano	TOTAL
Sociedades gasistas	1.182.618	284.003	1.466.621
Otras sociedades	37.323	217	37.540
	1.219.941	284.220	1.504.161

Nota 25. Gastos de personal

El número medio de empleados del Grupo durante el ejercicio, distribuido por categorías, es el siguiente:

	Sociedades españolas	Sociedades latinoamericanas	TOTAL
Dirección y personal técnico	2.108	1.104	3.212
Personal administrativo y comercial	947	556	1.503
Profesionales de oficio y personal auxiliar	1.090	586	1.676
	4.145	2.246	6.391

Nota 26. Otros gastos de explotación

La composición de este epígrafe corresponde básicamente a los costes de estructura, cuyos principales componentes son: reparaciones y conservación, costes informáticos, publicidad, servicios exteriores, arrendamientos e impuestos.

Nota 27. Resultados extraordinarios

Los Ingresos y beneficios extraordinarios corresponden, básicamente, a regularizaciones de ejercicios anteriores y a plusvalías obtenidas por la enajenación de Inmovilizaciones materiales e Inmovilizaciones financieras.

El concepto de Gastos y pérdidas extraordinarios corresponde básicamente a las dotaciones a Provisiones para riesgos y gastos.

Nota 28. Aportación de las sociedades del Grupo a los resultados consolidados

Su composición es la siguiente:

	Aportación de las sociedades del Grupo a los resultados consolidados	Resultado del ejercicio atribuido a los socios externos
Gas Natural SDG, S.A.	214.568	--
Enagas, S.A.	100.441	--
Gas Natural BAN, S.A.	23.187	22.820
Gas Natural Castilla y León, S.A.	20.741	1.094
Otras	67.263	1.573
	426.200	25.487

Nota 29. Aspectos derivados de la introducción del euro

El Grupo ha analizado la implicación de la introducción del euro en su estructura general, concluyendo que no se producirá ningún impacto relevante en el mismo. A este respecto, el Grupo ha elaborado un plan de actuaciones a realizar al objeto de cumplir con los plazos clave de la introducción del euro.

Los costes estimados de las actuaciones a realizar, así como las inversiones y gastos a incurrir por el proceso de introducción del euro no son significativos.

Nota 30. Otra información

Durante el ejercicio 1999 las retribuciones devengadas y préstamos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de la sociedad dominante han ascendido a 1.539 y 42 miles de euros, respectivamente.

Las obligaciones contraídas en materia de pensiones con respecto a los miembros del Consejo de Administración han ascendido a 6 miles de euros, no existiendo obligación alguna en materia de seguros de vida.

A la fecha de cierre del ejercicio el Grupo tenía créditos no dispuestos concedidos por entidades financieras por importe de 338.851 miles de euros.

A 31 de diciembre de 1999 los derechos de compra de gas que tiene el Grupo ascienden a 3.364.546 millones de termias para el período 2000-2030. Todos los contratos incluyen cláusulas del tipo "take or pay".

Asimismo, existen contratos con 8 buques criogénicos para el transporte de GNL, todos ellos a largo plazo.

A 31 de diciembre de 1999 el Grupo tiene contratados con terceros derechos de transporte de gas natural por un total de 330.164 millones de termias para el período 2000-2021, con cláusulas "ship or pay" básicamente para cada uno de los cinco tramos de gasoducto comprendidos entre la frontera con Marruecos y la frontera portuguesa con Galicia en Tuy.

Durante el ejercicio 1999 se ha procedido a la adjudicación de los contratos "llave en mano" para la construcción de dos plantas de ciclo combinado de gas para generación eléctrica. El período de construcción se estima será de dos años.

Los costes incurridos por el Grupo en el ejercicio 1999 en relación con los proyectos del Año 2000 no han sido significativos ni se estima que lo sean en el futuro. A este respecto el Grupo no considera que surjan riesgos ni incertidumbres en relación con los efectos del Año 2000.

Nota 31. Acontecimientos posteriores al cierre

El Consejo de Administración de Gas Natural SDG, S.A., en la reunión celebrada el día 17 de diciembre de 1999, acordó distribuir a partir del día 11 de enero de 2000 un dividendo a cuenta con cargo a los resultados del ejercicio de 1999 de 0,105 euros brutos por acción.

El Grupo Gas Natural a través de Gas Natural Finance B.V. ha lanzado el día 27 de

enero de 2000 una emisión de deuda en los Euromercados de 525 millones de euros, dentro de su programa de Euro Medium Term Notes, con un interés fijo a 10 años y que se destinará a financiar nuevos proyectos de inversión y refinanciar parte de la deuda bancaria.

Nota 32. Cuadro de financiación consolidado

El cuadro de financiación consolidado es el siguiente:

CUADRO DE FINANCIACIÓN CONSOLIDADO DEL GRUPO GAS NATURAL
(En miles de euros)

Aplicaciones	1999	1998	Orígenes	1999	1998
			Recursos procedentes de las operaciones	833.207	631.976
Gastos de establecimiento y formalización de deudas	4.886	12.537			
Adquisiciones de inmovilizado:	1.023.476	818.554			
Inmovilizaciones inmateriales	37.835	20.945	Ingresos a distribuir en varios ejercicios	66.129	163.800
Inmovilizaciones materiales	778.333	680.616			
Inmovilizaciones financieras	207.308	116.993	Deudas a largo plazo	1.030.850	881.300
Dividendos:	110.508	80.560	Enajenación de inmovilizado:	35.580	60.991
De la sociedad dominante	80.734	69.074	Inmovilizaciones inmateriales	1.147	962
De las sociedades del grupo atribuido a socios externos	29.774	11.486	Inmovilizaciones materiales	13.734	14.520
			Inmovilizaciones financieras	20.699	45.509
Cancelación o traspaso a corto plazo de deuda a largo plazo	524.281	876.642			
Cancelación o traspaso a corto plazo de ingresos diferidos	12	415	Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones financieras	6.912	691
Provisiones para riesgos y gastos	109.667	13.391			
			Otros orígenes	50.395	35.370
TOTAL APLICACIONES	1.772.830	1.802.099	TOTAL ORIGENES	2.023.073	1.774.128
EXCESO DE ORIGENES SOBRE APLICACIONES (AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE)	250.243	--	EXCESO DE APLICACIONES SOBRE ORIGENES (DISMINUCION DEL CAPITAL CIRCULANTE)	--	27.971

Variación del capital circulante	1999		1998	
	Aumentos	Disminuciones	Aumentos	Disminuciones
Accionistas por desembolsos exigidos	-	-	-	853
Existencias	63.449	-	54.259	-
Deudores	249.907	-	149.039	-
Acreedores	-	129.945	-	245.640
Inversiones financieras temporales	12.236	-	-	4.147
Tesorería	50.635	-	21.757	-
Ajustes por periodificación	3.961	-	-	2.386
TOTAL	380.188	129.945	225.055	253.026
VARIACION DEL CAPITAL CIRCULANTE	250.243	-	-	27.971

La conciliación del resultado contable con los recursos procedentes de las operaciones es la siguiente:

	1999	1998
Resultado del ejercicio	451.687	370.897
Aumento del resultado:		
- Dotación a las amortizaciones y aplicación de los gastos a distribuir	365.139	311.925
- Dotación neta a la provisión para riesgos y gastos	87.814	90.939
- Dotación neta a provisiones de inmovilizado	637	3.095
- Sociedades puestas en equivalencia (Dividendos)	8.253	6.010
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	28.674	46.680
Disminución del resultado:		
- Beneficios en enajenación de inmovilizado	(4.213)	(28.091)
- Ingresos y gastos diferidos	(33.379)	(66.135)
- Sociedades puestas en equivalencia (Resultado)	(9.765)	(5.998)
- Reversión diferencia negativa de consolidación	(61.640)	(97.346)
TOTAL	833.207	631.976

INFORME DE GESTIÓN DEL GRUPO GAS NATURAL

Evolución del Grupo en 1999

El beneficio neto consolidado asciende a 426.200 miles de euros con un incremento del 21,5 % respecto del ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 3.170.272 miles de euros, un 18,2 % superior al de 1998. El 97,5 % de la cifra de negocios corresponde a la actividad gasista y el 2,5 % restante a actividades relacionadas y diversas.

Los recursos procedentes de las operaciones se sitúan 833.207 miles de euros, lo que ha permitido financiar las inversiones materiales que han ascendido a 778.333 miles de euros, destinadas básicamente, a la ampliación y mejora de la red de distribución, que a 31 de diciembre alcanzaba 68.299 Kilómetros, de los cuales 29.436 Kilómetros se encuentran en el territorio nacional y el resto, 38.863 Kilómetros en Latinoamérica.

Los fondos propios del Grupo Gas Natural alcanzan los 2.933.552 miles de euros, con un incremento del 16,3 % respecto al ejercicio anterior.

El Grupo tiene adquiridas 5.277 acciones de Gas Natural SDG, S.A. para cumplir con los compromisos con los socios minoritarios de Gas Lleida, S.A. y Gas Tarraconense, S.A. en los procesos de fusión por absorción realizados.

El Grupo ha realizado la implantación de su Sistema de Gestión Medioambiental, desarrollando la política medioambiental establecida en su Manual de Medio Ambiente. La planificación medioambiental establecida permitirá la auditoría y certificación del sistema por entidad acreditada en los primeros meses del año 2000.

Acontecimientos posteriores

El Consejo de Administración de Gas Natural SDG, S.A., en la reunión celebrada el día 17 de diciembre de 1999, acordó distribuir a partir del día 11 de enero de 2000, un dividendo a cuenta con cargo a los resultados del ejercicio de 1999 de 0,105 euros brutos por acción.

Gas Natural Finance B.V. ha lanzado el día 27 de enero de 2000, una emisión de deuda garantizada por Gas Natural SDG, S.A. de 525 millones de euros, dentro de su programa de Euro Medium Term Notes, con un interés fijo a 10 años y que se destinará a financiar nuevos proyectos de inversión y refinanciar parte de la deuda bancaria.

Perspectivas de futuro

Las principales líneas de actuación del Grupo Gas Natural para los próximos años están

definidas por las importantes expectativas de incremento de la demanda de gas natural en España, así como de la mayor apertura de los mercados energéticos y de telecomunicaciones, y de las oportunidades de negocio existentes en el ámbito internacional.

En este contexto, uno de los principales objetivos del Grupo Gas Natural durante los próximos años será acelerar el desarrollo del mercado doméstico-comercial e industrial en España, y la captación de una cuota significativa del mercado de gas para la generación eléctrica en España.

Asimismo, el Grupo Gas Natural tiene previsto continuar garantizando la seguridad y diversidad de los aprovisionamientos de gas, y mejorar los niveles de eficiencia y seguridad del sistema gasista, optimizando la inversión en nuevas infraestructuras.

Otro de los objetivos estratégicos del Grupo es continuar mejorando los niveles de calidad y eficiencia en la gestión de la compañía y en el servicio a los clientes, para mejorar su capacidad competitiva.

Por otra parte, el Grupo Gas Natural continuará desarrollando su participación en el negocio de generación de energía eléctrica mediante centrales de ciclo combinado con gas natural, y tratará de obtener una mayor rentabilidad de sus activos de telecomunicaciones. Asimismo, se potenciará el desarrollo de nuevas actividades de servicios para completar la oferta que realiza actualmente a sus clientes y convertirse en un gran grupo de servicios energéticos plenos.

En el ámbito internacional, el Grupo Gas Natural prevé continuar consolidando su posición actual en el sector de distribución de gas en Latinoamérica y aumentar su presencia internacional, con los mismos criterios de prudencia y rigor en la selección de oportunidades que ha seguido hasta ahora.

Otro de los aspectos a los que se dedicará una especial atención será potenciar el desarrollo de todos sus recursos humanos, mediante planes de formación permanente y el estímulo de cauces de comunicación interna, que contribuyan a lograr el óptimo desarrollo de todo el potencial profesional y humano de las personas que integran el Grupo.

Actividades de Investigación y Desarrollo

El Grupo Gas Natural continuó desarrollando durante 1999 la realización de trabajos de innovación tecnológica para optimizar las condiciones en que se realiza el transporte de gas y su almacenamiento, la distribución, la medición y la utilización, con los objetivos de mejorar la gestión operativa del Grupo, la seguridad de suministro, el comportamiento medioambiental, la eficiencia energética, el desarrollo de nuevas aplicaciones y en definitiva, hacer más competitiva y fiable la gestión del Grupo Gas Natural

Entre los trabajos de innovación tecnológica realizados en el área de almacenamiento, transporte y distribución durante 1999, destaca la finalización del desarrollo del estudio de la corrosión causada en los gasoductos de transporte por efecto de la corriente alterna, y se completó el desarrollo de un proyecto para el estudio del comportamiento de los gasoductos en áreas de riesgo sísmico. Ambos proyectos se realizaron en colaboración con otras empresas del Grupo Europeo de Investigación Gasista (GERG).

Asimismo, se actualizaron los modelos para el cálculo del transporte de gas, como consecuencia de los resultados obtenidos en un proyecto para estudiar las ecuaciones de transporte de gas por gasoductos.

Las actividades dentro del ámbito de las aplicaciones del gas natural se centraron principalmente en: tecnologías de generación de frío a gas, cogeneración, servicios de gestión energética, tecnologías de la información, y en el incremento de la seguridad doméstica.

Las actividades relacionadas con la generación de frío, se concretaron en introducción de equipos de absorción y bombas de calor de pequeña potencia en el mercado español y latinoamericano, donde operan las empresas del Grupo Gas Natural.

También se dedicó una especial atención a los equipos para generar frío industrial mediante motores de gas, destacando la instalación realizada en el Mercado Central de Carnes de Mercamadrid, que es la mayor instalación de este tipo del mundo.

En cuanto al ámbito de la cogeneración, se está preparando la primera demostración europea de una microturbina de gas de 80 kW, que entrará en servicio en la primavera del año 2000, en una instalación que generará simultáneamente electricidad, calor y frío.

Por otra parte, se han llevado a cabo estudios de viabilidad para la utilización de sistemas de cogeneración con gas natural para aplicaciones concretas en diversos sectores, como el secado de purines, y cerámicas, o el uso en invernaderos.

Respecto al uso del gas natural en pilas de combustible, el Grupo Gas Natural está siguiendo con interés los avances en esta materia, para su aplicación en sistemas de cogeneración para el sector terciario, así como en el sector de la automoción.

Asimismo, se han actualizado los programas informáticos para generar estudios de viabilidad de sistemas de cogeneración y se han desarrollado programas de cálculo de necesidades de climatización para facilitar la comercialización de sistemas de producción de frío con gas natural.

También hay que destacar la realización de una prueba piloto de climatización de una estación del Metro de Barcelona, en colaboración con Transportes Metropolitanos de Barcelona durante todo el verano de 1999, que posteriormente se completará con un proyecto más amplio de cogeneración.

En el ámbito de las tecnologías de la información se han obtenido resultados muy positivos en las demostraciones realizadas sobre servicios de gestión energética de calor y frío individualizado mediante sistemas de generación centralizados, lo que abre un nuevo campo comercial de enorme interés.

En el ámbito de las energías renovables resaltan las importantes posibilidades de complementariedad del uso del gas con la energía solar térmica, lo que ha llevado a la ejecución de diseños de nuevas instalaciones para aprovechar simultáneamente las ventajas de ambas energías.

En cuanto a la utilización del gas natural en automoción se ha construido una planta piloto para abastecer con gas natural licuado camiones de transporte de residuos sólidos urbanos.

Finalmente, hay que señalar la importante labor de difusión de nuevas tecnologías relacionadas con el gas natural que ha llevado a cabo el Grupo Gas Natural durante el año 1999, y su participación en importantes eventos internacionales como el Foro de Investigación de Osaka Gas y el próximo Congreso Mundial del Gas.

El Grupo Gas Natural continúa participando activamente en las entidades nacionales e internacionales más importantes, relacionadas con la innovación tecnológica gasista, así durante 1999 ocupó la vicepresidencia del Groupe Européen de Recherches Gazières (GERG), formado por diez entidades europeas que desarrollan estudios y proyectos de nuevas tecnologías gasistas y presidió, por cuarto año consecutivo, el Comité Ejecutivo del International Centre for Gas Technology Information (ICGTI), entidad organizada por la Agencia Internacional de la Energía, para promover mediante la cooperación tecnológica el intercambio de información vía Internet. Entidades gasistas de 14 países y la Comisión Europea participan en el ICGTI.

Por otra parte, el Grupo es miembro asociado del Gas Research Institute (GRI) y mantiene convenios de colaboración tecnológica con Gaz de France y Osaka Gas. En el ámbito nacional el Grupo Gas Natural es un miembro activo de la Fundación COTEC, en la que copreside la Comisión Estrategia de la Innovación.