

COMISION NACIONAL DEL  
MERCADO DE VALORES  
25 MAR. 1999  
REGISTRO DE ENTRADA  
Nº 1997 13.830

# CUENTAS ANUALES

## 1998

C N M V  
Registro de Auditorias  
Emisores  
Nº 5753

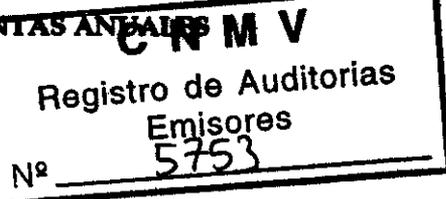
# ENDESA, S.A.

# GRUPO ENDESA

# ARTHUR ANDERSEN

Raimundo Fdez. Villaverde, 65  
28003 Madrid

## INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES



A los Accionistas de  
Endesa, S.A.:

1. Hemos auditado las cuentas anuales de Endesa, S.A. que comprenden los balances de situación al 31 de diciembre de 1998 y 1997, las cuentas de pérdidas y ganancias y la memoria correspondientes a los ejercicios anuales terminados en dichas fechas, 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.
2. De acuerdo con la legislación vigente, la Sociedad como cabecera de grupo está obligada, al cumplir determinados requisitos, a formular separadamente cuentas anuales consolidadas sobre las que hemos emitido nuestro informe de auditoría sin salvedades de fecha 24 de marzo de 1999. El efecto de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales individuales adjuntas, se detalla en la Nota 10 de la memoria adjunta.
3. En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de Endesa, S.A. al 31 de diciembre de 1998 y 1997 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante los ejercicios anuales terminados en dichas fechas y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados aplicados uniformemente.
4. El informe de gestión adjunto del ejercicio 1998 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 1998. 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.

ARTHUR ANDERSEN

Javier Ares San Miguel

24 de marzo de 1999

Arthur Andersen y Cia., S. Com.  
Reg. Merc. Madrid, Tomo 3190, Libro 0, Folio 1.  
Sec. 8, Hoja M-54414, Inscrip. 1.ª

Inscrita en el Registro Oficial de Auditores de  
Cuentas (ROAC)  
Inscrita en el Registro de Economistas Auditores (REA)

Domicilio Social:  
Raimundo Fdez. Villaverde, 65. 28003 Madrid  
Código de Identificación Fiscal D-7910469



# **CUENTAS ANUALES**

**BALANCES DE SITUACIÓN**

**CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS**

**MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES**

**BALANCES DE SITUACIÓN**

**ENDESA, SOCIEDAD ANONIMA**  
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 1998 y 1997

Millones de Pesetas

	1998	1997
<b>ACTIVO</b>		
<b>INMOVILIZADO</b>	<b>1.842.341</b>	<b>1.727.391</b>
Gastos de establecimiento	185	0
Gastos de ampliación de capital	185	0
<b>Inmovilizaciones Inmateriales (Nota 8)</b>	<b>3.882</b>	<b>2.382</b>
Gastos de investigación y desarrollo	4.411	3.577
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	519	519
Aplicaciones informáticas	6.036	4.780
Amortizaciones	(7.104)	(6.494)
<b>Inmovilizaciones materiales (Nota 9)</b>	<b>823.087</b>	<b>849.758</b>
Terrenos y construcciones	61.790	51.344
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.477.113	1.477.899
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	102.579	95.046
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	40.114	28.368
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	3.292	3.906
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(726.756)	(680.073)
Otras amortizaciones	(135.045)	(126.732)
<b>Inmovilizaciones financieras (Nota 10)</b>	<b>1.012.395</b>	<b>873.677</b>
Participaciones en empresas del Grupo	667.839	665.745
Créditos a empresas del Grupo	251.528	150.556
Participaciones en empresas Asociadas	85.637	29.915
Créditos a empresas Asociadas	10.641	11.000
Cartera de valores a largo plazo	2.431	2.346
Otros créditos	6.709	2.445
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	66	72
Administraciones públicas a largo plazo	35.073	22.504
Provisiones	(47.529)	(10.906)
<b>Acciones propias (Nota 11)</b>	<b>2.812</b>	<b>1.574</b>
<b>GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS</b>	<b>132.694</b>	<b>79.542</b>
Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas	1.571	736
Gastos diferidos por transición a la competencia (Nota 5-d)	131.123	78.806
<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>239.243</b>	<b>106.932</b>
<b>Existencias (Nota 12)</b>	<b>45.073</b>	<b>44.908</b>
Materias enérgicas	42.645	40.377
Otros aprovisionamientos	3.485	5.633
Anticipos	1.218	854
Provisiones	(2.275)	(1.956)
<b>Deudores</b>	<b>95.841</b>	<b>47.362</b>
Clientes por ventas, empresas del Grupo	15.717	14.097
Clientes por ventas, empresas Asociadas	0	4.671
Otros clientes por ventas	9.720	10.219
Empresas del Grupo, deudores	2.156	2.050
Empresas Asociadas, deudores	521	3.849
Deudores varios	27.319	6.323
Personal	2.152	1.850
Administraciones públicas	38.257	4.303
Provisiones	(1)	0
<b>Inversiones financieras temporales (Nota 10)</b>	<b>95.730</b>	<b>11.886</b>
Créditos a empresas del Grupo	49.917	663
Participaciones en empresas Asociadas	26.542	11.222
Créditos a empresas Asociadas	11.273	0
Otros créditos	7.997	0
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo	1	1
<b>Tesorería</b>	<b>25</b>	<b>27</b>
<b>Ajustes por periodificación</b>	<b>2.574</b>	<b>2.749</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>2.214.278</b>	<b>1.913.865</b>

Las Notas 1 a 27 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estos Balances de Situación.

## Millones de Pesetas

	1998	1997
<b>PASIVO</b>		
<b>FONDOS PROPIOS (Nota 13)</b>	<b>853.862</b>	<b>1.094.119</b>
Capital suscrito	190.961	208.004
Reservas de revalorización	287.028	287.463
Ley 9/1983 de 13 de julio	873	873
Real Decreto Ley 7/1996 de 7 de junio	286.155	286.590
Reservas	275.054	509.479
Reserva legal	47.426	47.426
Reservas para acciones propias	4.457	1.574
Otras reservas	223.171	460.479
Pérdidas y ganancias (beneficio)	131.329	118.265
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(30.510)	(29.092)
<b>INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS</b>	<b>8.546</b>	<b>3.860</b>
Subvenciones de capital (Nota 14)	4.007	3.846
Diferencias positivas de cambio (Nota 7-o)	4.539	14
<b>PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS</b>	<b>209.862</b>	<b>154.959</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares (Nota 15)	33.422	30.053
Otras provisiones (Nota 16)	176.440	124.906
<b>ACREEDORES A LARGO PLAZO (Nota 17)</b>	<b>631.254</b>	<b>364.265</b>
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	15.000	22.500
Obligaciones no convertibles	15.000	22.500
Deudas con entidades de crédito	377.034	213.130
Deudas con empresas del Grupo y Asociadas	202.468	103.611
Deudas con empresas del Grupo	202.468	103.611
Otros acreedores	35.186	24.958
Otras deudas	3.019	3.146
Administraciones públicas a largo plazo	32.167	21.812
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	1.566	66
De empresas del Grupo	1.533	33
De empresas Asociadas	33	33
<b>ACREEDORES A CORTO PLAZO</b>	<b>510.754</b>	<b>296.662</b>
Emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 17)	167.368	106.902
Obligaciones no convertibles	7.500	7.500
Otras deudas representadas en valores negociables	159.580	98.976
Intereses de obligaciones y otros valores	288	426
Deudas con entidades de crédito (Nota 17)	44.146	1.398
Préstamos y otras deudas	42.783	141
Deudas por intereses	1.363	1.257
Deudas con empresas del Grupo y Asociadas a corto plazo (Nota 17)	191.976	25.631
Deudas con empresas del Grupo	191.861	25.538
Deudas con empresas Asociadas	115	93
Acreedores comerciales	39.601	32.157
Deudas por compras o prestaciones de servicios	33.788	25.776
Deudas representadas por efectos a pagar	5.813	6.381
Otras deudas no comerciales	67.683	98.452
Administraciones públicas	18.185	47.523
Deudas representadas por efectos a pagar	9	8
Otras deudas (Nota 17)	48.173	49.404
Remuneraciones pendientes de pago	1.296	1.517
Ajustes por periodificación (Nota 10-b)	0	32.122
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>2.214.278</b>	<b>1.913.865</b>

Las Notas 1 a 27 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estos Balances de Situación.

**CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS**

**ENDESA, SOCIEDAD ANONIMA**

Cuenta de Pérdidas y Ganancias por los ejercicios anuales terminados al 31 de Diciembre de 1998 y 1997

Millones de Pesetas

	1998	1997
<b>INGRESOS DE EXPLOTACION</b>		
Importe neto de la cifra de negocios	313.576	413.972
Ventas (Nota 20)	260.194	413.972
Prestaciones de servicios	2.487	0
Retribución fija por transición a la competencia	50.895	0
Asignación general	23.744	0
Asignación específica	5.936	0
Asignación por consumo de carbón nacional	21.215	0
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado (Nota 20)	2.862	2.965
Otros ingresos de explotación	6.720	6.105
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	3.350	4.093
Subvenciones	231	359
Ayudas al funcionamiento de la minería (Nota 20)	3.127	1.413
Exceso de provisiones de riesgos y gastos	12	240
<b>GASTOS DE EXPLOTACION</b>		
Aprovisionamientos	124.261	149.809
Compras de energía (Nota 20)	24.972	34.834
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos (Nota 20)	84.395	98.776
Otros gastos externos	14.894	16.199
Gastos de personal (Nota 20)	39.373	39.633
Sueldos, salarios y asimilados	27.585	27.447
Cargas sociales	11.788	12.186
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	63.276	74.119
Variación de las provisiones de tráfico y pérdidas de créditos incobrables	319	551
Otros gastos de explotación	25.549	24.740
Servicios exteriores	20.427	20.427
Tributos	4.690	4.313
Otros gastos de gestión corriente	432	0
<b>BENEFICIO DE EXPLOTACION</b>	<b>70.380</b>	<b>134.190</b>
<b>INGRESOS FINANCIEROS</b>		
Ingresos de participaciones en capital	89.996	54.650
De empresas del Grupo (Anexo)	87.927	40.306
De empresas Asociadas (Anexo)	1.951	2.029
De empresas fuera del Grupo	118	12.315
Ingresos de otros valores negociables y créditos del activo inmovilizado	590	755
De empresas Asociadas	589	755
De empresas fuera del Grupo	1	0
Otros intereses e ingresos asimilados	15.397	1.075
De empresas del Grupo	10.956	955
Otros intereses	439	120
Beneficios en inversiones financieras	4.002	0
Diferencias positivas de cambio (Nota 7-o)	992	152
<b>GASTOS FINANCIEROS</b>		
Gastos financieros y gastos asimilados	35.572	25.929
Por deudas con empresas del Grupo	11.923	2.812
Por deudas con terceros y gastos asimilados	23.649	23.117
Variación de las provisiones de inversiones financieras	2	0
Diferencias negativas de cambio (Nota 7-o)	1.324	2.427
<b>RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS</b>	<b>70.077</b>	<b>28.276</b>
<b>BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	<b>140.457</b>	<b>162.466</b>
<b>INGRESOS EXTRAORDINARIOS (Nota 20)</b>		
Beneficio en enajenación del inmovilizado	78	20
Beneficios por operaciones con acciones propias	533	20
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	538	858
Ingresos extraordinarios	38.224	3.027
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	884	2.273
<b>GASTOS EXTRAORDINARIOS (Nota 20)</b>		
Variación de provisiones de inmovilizado financiero	36.621	4.729
Pérdidas procedentes del inmovilizado	918	852
Gastos extraordinarios	7.321	15.960
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	3.563	655
<b>RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS</b>	<b>(8.166)</b>	<b>(15.998)</b>
<b>Beneficios antes de impuestos</b>	<b>132.291</b>	<b>146.468</b>
Impuesto sobre sociedades	962	28.203
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO, BENEFICIO</b>	<b>131.329</b>	<b>118.265</b>

Las Notas 1 a 27 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estas Cuentas de Pérdidas y Ganancias.

**MEMORIA**

## **1.- ACTIVIDAD DE LA EMPRESA**

ENDESA, S.A. (en lo sucesivo ENDESA) se constituyó el 18 de noviembre de 1944 y tiene su domicilio social en Madrid, calle Príncipe de Vergara número 187. Su objeto social es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial, y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades. La sociedad desarrollará, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

## **2.- PROYECTO DE FUSIÓN**

Con fecha 5 de noviembre de 1998 los Administradores de la Sociedad han aprobado el Proyecto de Fusión por absorción de COMPAÑÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, S.A., FUERZAS ELÉCTRICAS DE CATALUÑA, S.A. (FECSA), EMPRESA HIDROELÉCTRICA DEL RIBAGORZANA, S.A. (ENHER), ELÉCTRICAS REUNIDAS DE ZARAGOZA, S.A. (ERZ), GAS Y ELECTRICIDAD, S.A. (GESA), UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS, S.A. (UNELCO), ELECTRA DE VIESGO, S.A. (VIESGO) Y SALTOS DEL NANSA, S.A. (NANSA) por ENDESA, S.A., adquiriendo la sociedad absorbente, en bloque y por sucesión universal, los patrimonios de las sociedades absorbidas, que se extinguirán sin liquidación una vez sea elevado a público el acuerdo de fusión e inscrito en el Registro Mercantil. La fusión se realizará mediante el canje de las acciones en poder de los actuales accionistas minoritarios de las sociedades objeto de fusión, por acciones de nueva emisión de ENDESA, S.A.

Simultáneamente al proceso de fusión se acometerá, mediante operaciones de aportación no dineraria, y para su formalización con carácter previo a la fusión, el traspaso de los activos y pasivos de distribución y generación no nuclear que actualmente poseen las sociedades absorbidas a unas sociedades anónimas, previamente constituidas al efecto. Dicha operación no alterará el valor patrimonial de las sociedades absorbidas en la fusión, puesto que el valor de los activos aportados continuará en el patrimonio de las aportantes, representado por sus participaciones en las sociedades beneficiarias de la aportación.

De acuerdo con el Proyecto de Fusión el tipo de canje de las acciones de nueva emisión de la sociedad absorbente (ENDESA), determinado sobre el valor real de los patrimonios de las sociedades participantes en la fusión, y teniendo en cuenta los dividendos a distribuir por dichas sociedades será el que se detalla a continuación:

	Número de acciones de nueva emisión de Endesa, S.A.	Número de acciones de la sociedad absorbida	Compensación total complementaria en pesetas
CSE	13	24	26
FECSA	3	7	3
ENHER	25	24	200
ERZ	2	1	38
GESA	37	10	555
UNELCO	9	2	18
VIESGO	23	14	345
NANSA	19	5	171

Las operaciones de las sociedades absorbidas se entenderán realizadas, a efectos contables, por cuenta de la absorbente desde el 1 de enero de 1999.

La presente fusión por absorción se somete al régimen de neutralidad fiscal establecido por el Título VIII, Capítulo VIII, de la Ley 43/1995, de 27 de diciembre.

### 3.- BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

#### a) Imagen fiel:

Las Cuentas Anuales se presentan de acuerdo con lo establecido en el Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1643/1990, de 20 de diciembre, y en el Real Decreto 437/1998 de 20 de marzo, por el que se aprueban las normas de adaptación del Plan General de Contabilidad a las empresas del Sector Eléctrico (en lo sucesivo P.G.C. del Sector Eléctrico). Las Cuentas Anuales muestran la imagen fiel del

patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad, y de los resultados de sus operaciones, y de los recursos obtenidos y aplicados y se han elaborado a partir de los registros de contabilidad al 31 de diciembre de 1998 y 1997 de la Sociedad.

Las Cuentas Anuales del ejercicio 1998 han sido formuladas por el Consejo de Administración, y se someterán a la aprobación de la Junta General de Accionistas, estimando que se aprobarán sin modificaciones. Las Cuentas Anuales del ejercicio 1997 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 12 de mayo de 1998.

**b) Comparación de la información:**

Los saldos al 31 de diciembre de 1997 se han adaptado a la clasificación establecida por el P.G.C. del Sector Eléctrico, lo que implica fundamentalmente la reclasificación del combustible nuclear al epígrafe de existencias. Dicho importe figuraba anteriormente en el inmovilizado material. Asimismo el consumo de dicho combustible nuclear figura en el epígrafe de consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos, incluyéndose anteriormente dentro de las dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.

Dentro del importe neto de la cifra de negocios se incluyen los importes correspondientes a la retribución fija por transición a la competencia, que surgen en el presente ejercicio. (Véase Nota 5-c).

#### **4.- REGULACIÓN SECTORIAL**

**a) Aspectos significativos**

La regulación del sector eléctrico está recogida en la Ley 54/1997 de 27 de noviembre y normativa posterior que la desarrolla.

El objeto de la Ley 54/1997 es la regulación de las actividades destinadas al suministro de energía eléctrica, consistentes en su generación, transporte, distribución, comercialización e intercambios intracomunitarios e internacionales, así como la gestión económica y técnica del sistema eléctrico. La finalidad de dicha Ley es garantizar el suministro, la calidad del mismo y que se realice al menor

coste posible, sin olvidar la protección del medio ambiente. Se abandona así la noción de servicio público tradicional, sustituyéndola por la expresa garantía de suministro a todos los consumidores demandantes del servicio dentro del territorio nacional. Las actividades destinadas al suministro de energía eléctrica se ejercerán de forma coordinada bajo los principios de objetividad, transparencia y libre competencia, reconociéndose la libre iniciativa empresarial.

Los aspectos más significativos aplicables a partir de 1998 son los siguientes:

- La producción de energía eléctrica se desarrolla en un régimen de libre competencia, basado en un sistema de ofertas de energía eléctrica realizadas por los productores y un sistema de demandas formulado por los consumidores que ostenten la condición de cualificados, por los distribuidores y los comercializadores. La energía se retribuye al precio marginal del sistema más un componente de garantía de potencia y otro por servicios complementarios. Los generadores venden la energía a través del Operador de Mercado. El orden de entrada en funcionamiento de los distintos grupos hasta cubrir la demanda se establece en función de los precios que ofertan. El precio de la energía eléctrica durante cada período horario se calcula a partir de la última oferta necesaria para satisfacer la demanda.
- Se garantiza el libre acceso de terceros a las redes de transporte y distribución.
- La gestión económica y técnica del sistema, el transporte y la distribución tienen carácter de actividades reguladas.
- La retribución de la actividad de transporte se establece reglamentariamente y permite fijar la retribución que haya de corresponder a cada sujeto, atendiendo a los costes de inversión y de explotación de los activos de transporte.
- La retribución de la actividad de distribución se establece reglamentariamente y se basa en los costes de inversión, operación y mantenimiento de las instalaciones de distribución, atendiendo además a los parámetros siguientes: energía circulada, modelo que caracteriza las zonas de distribución, incentivos por calidad de suministro y reducción de las pérdidas, costes de gestión comercial y otros.

- Se establece la liberalización gradual del suministro para consumidores cualificados. A partir del 1 de enero de 1998, tienen esa consideración aquéllos cuyo volumen de consumo anual supere los 15 GWh por punto de suministro. Este límite se irá rebajando progresivamente hasta alcanzar la total liberalización a partir del año 2007.
- La retribución de la actividad de comercialización que corresponda ser abonada por clientes a tarifa, se realiza atendiendo a los costes derivados de las actividades que se estiman necesarias para suministrar energía a dichos consumidores, así como, en su caso, los asociados a programas de incentivación de la gestión de la demanda. La retribución de la actividad de comercialización por la venta de energía a consumidores cualificados, será la que libremente pacten los comercializadores y sus clientes.
- Separación de actividades reguladas y no reguladas. La ley establece que antes del 31 de diciembre del año 2000, cuando el Gobierno lo disponga por Real Decreto, las sociedades que desarrollan conjuntamente actividades reguladas y no reguladas, deberán separarlas para que sean llevadas a cabo por sociedades mercantiles diferentes, que sin embargo, podrán formar parte de un mismo grupo.
- Se liberaliza el suministro de energía primaria, con excepción del carbón nacional para el cual se estará a lo dispuesto en el Plan de Futuro de la Minería del Carbón y Desarrollo de las Comarcas Mineras.
- Las tarifas eléctricas para clientes regulados son únicas en todo el territorio nacional, e incluirán en su estructura los costes de producción, los costes permanentes del sistema, los peajes por el transporte y distribución de energía eléctrica, los costes de comercialización y los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.
- Se crea la figura del Operador del Mercado, responsable de la gestión económica del sistema, que asume la gestión del sistema de ofertas de compra y venta de energía. También se crea el Operador del Sistema, responsable de la gestión técnica del mismo, que tiene por objeto garantizar la continuidad y seguridad del suministro y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte.

- La Ley 54/1997 reconoce la existencia de unos costes de transición al régimen de mercado competitivo para las sociedades titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica, que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio eléctrico. (Véase Nota 5).

**b) Normativa sectorial aplicable a partir de 1999**

En 1998 se han establecido una serie de medidas encaminadas a introducir mayor grado de liberalización en el sector eléctrico a partir de 1999, haciendo viable económicamente este cambio para las empresas. En virtud de ello las sociedades del Sector Eléctrico alcanzaron un acuerdo con el Ministerio de Industria y Energía, que se ha materializado en diversa normativa posterior. Las principales disposiciones promulgadas con efectos a partir de 1999 son:

- RD 2818/1998 sobre producción de energía eléctrica por instalaciones abastecidas por recursos o fuentes de energía renovables, residuos y cogeneración.
- RD 2819/1998 por el que se regulan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica.
- RD 2820/1998 por el que se establecen tarifas de acceso a las redes.
- RD 2821/1998 por el que se establece la tarifa eléctrica para 1999.
- Artº 107 de la Ley 50/1998 de 30 de diciembre, de medidas fiscales, administrativas y del orden social, dónde se regula el acuerdo sobre los costes de transición a la competencia.

Las principales medidas adoptadas son:

- Se adelanta, el calendario de consideración de clientes cualificados, alcanzando esta condición los consumidores de más de 5 GWh el 1 de enero de 1999, los de más de 3 GWh el 1 de abril de 1999, los de más de 2 GWh el 1 de julio de 1999 y los de más de 1 GWh el 1 de octubre de 1999. En la Ley 54/1997, se llegaba a este último nivel en el 2004.

- Se reducen en un 25 por 100 las tarifas de acceso y en un 75 por 100 la garantía de potencia que pagan los clientes cualificados. También se aplican rebajas en las tarifas que pagarán los consumidores sujetos a tarifa regulada, con descensos del 2,5 por 100 en 1999 y del 1 por 100 en el 2000 y en el 2001. De acuerdo con el calendario inicial, anteriormente estaban previstas rebajas del 1 por 100 para cada uno de esos tres años.
  
- Se modifica el importe de la retribución fija por transición a la competencia al 31 de diciembre de 1998 y el procedimiento de recuperación de la misma. (Véase Nota 5).

## **5.- RETRIBUCIÓN FIJA POR TRANSICIÓN A LA COMPETENCIA**

### **a) CONCEPTO Y PERÍODO DE APLICACIÓN**

Para procurar la gradualidad del proceso de transición a la competencia, la Ley 54/1997 estableció en su Disposición transitoria sexta un plazo máximo de diez años desde la entrada en vigor de la Ley durante el cual se reconoce, para las sociedades titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio eléctrico, la existencia de unos costes de transición al régimen mercado competitivo previsto en la Ley 54/1997.

Estos costes son el resultado de comparar la retribución que habrían percibido las compañías por sus instalaciones de generación de acuerdo con el antiguo Marco Legal Estable, en el que se garantizaba la recuperación de las inversiones, costes de operación, mantenimiento, estructura y costes de combustible, así como la retribución a los capitales invertidos, con la corriente de ingresos actualizados que obtendrán en condiciones de mercado. Sobre esta diferencia se aplicó un factor de eficiencia del 32,5 por 100, lineal para todas las empresas. Adicionalmente se reconocieron unos costes para los stocks de carbón y una prima por el consumo de carbón nacional.

Se estableció en la Ley 54/1997 que las empresas eléctricas percibirían durante el período transitorio 1998-2007 una retribución fija, que se define como la diferencia entre los ingresos medios obtenidos por las empresas productoras a las que se refiere el párrafo anterior a través de la tarifa eléctrica y la retribución reconocida para la actividad de producción en la Ley del Sector Eléctrico.

El procedimiento de percepción de esta retribución sufrirá modificaciones a partir de 1999, según se indica posteriormente.

#### **b) IMPORTE DE LA RETRIBUCIÓN FIJA**

La Ley 54/1997 indicaba que el importe base global de la retribución fija, en valor a 31 de diciembre de 1997, no podría superar 1.988.561 millones de pesetas. El importe global máximo a 31 de diciembre de cada año de los diferentes componentes a que se refiere el punto precedente, se calcula mediante la actualización del importe base global máximo correspondiente a 31 de diciembre del año precedente de acuerdo con el tipo de interés resultante de la media anual del MIBOR a 3 meses o tipo de interés de referencia que lo sustituya.

Este importe base global a 31 de diciembre de 1997 comprende los siguientes conceptos:

- a) El importe máximo de la asignación por consumo de carbón autóctono, que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 295.276 millones de pesetas, destinado a aquellos grupos de generación que hayan efectivamente consumido carbón autóctono. Este importe se desglosa en las siguientes cantidades:
  - 40.911 millones de pesetas, correspondientes a la compensación del stock del carbón a 31 de diciembre de 1997, que se cobrarán linealmente en 10 años.
  - 254.365 millones de pesetas, en concepto de asignación por consumo de carbón autóctono, que se percibirán mediante una prima máxima promedio de 1 peseta por kWh, para aquellos grupos de generación que consuman carbón nacional.

- b) El importe máximo de la asignación general que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 1.354.628 millones de pesetas, de los cuales a ENDESA le corresponde el 31,03 por 100. Este porcentaje incluye un 0,83 por 100 de ENECO y un 0,057 por 100 de GUADISA.
- c) El importe máximo de la asignación específica que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 338.657 millones de pesetas, se repartirá entre las empresas con el mismo porcentaje de la asignación general, salvo en la parte afecta a planes de financiación extraordinarios y planes especiales que pudiera aprobar el Ministerio de Industria y Energía.

En consecuencia, a ENDESA le corresponden por los conceptos señalados en b) y c), un importe máximo de 525.386 millones de pesetas, que incluyen 14.077 millones de pesetas de ENECO y 967 millones de pesetas de GUADISA.

A partir de 1999, se modifican los importes y la forma de percibir la retribución fija, reconociéndose a las empresas el derecho a percibir una compensación por tales costes. De acuerdo con el artículo 107 de la Ley 50/1998 de 30 de diciembre, de medidas fiscales, administrativas y del orden social, el importe de los costes reconocidos de transición a la competencia al 31 de diciembre de 1998, excluida la asignación por consumo de carbón autóctono, se reduce en un 16 por 100. Un 20 por 100 continuará recuperándose hasta el año 2007, por el procedimiento de diferencias establecido y el 64 por 100 restante, se recuperará mediante la afectación de un 4,5 por 100 de la tarifa hasta la total satisfacción del importe resultante, estableciendo la posibilidad de que las empresas pueden ceder a terceros este derecho de compensación.

El importe a recuperar por costes de transición a la competencia, no superará hasta el año 2007, en ningún caso, el importe total a recuperar si la totalidad de estos costes se hubieran liquidado por el procedimiento de diferencias comentado anteriormente.

El importe total correspondiente a ENDESA por este concepto, ha ascendido a 30.591 millones de pesetas en 1998, de los cuales 22.329 millones de pesetas corresponden a la actualización financiera, que incluyen 598 millones de pesetas de ENECO y 41 millones de pesetas de GUADISA y 8.262

millones de pesetas a la recuperación del importe base global al 31 de diciembre de 1997, de los cuales corresponde a ENECO 194 millones de pesetas y a GUADISA 78 millones de pesetas.

Teniendo en cuenta los importes anteriores y de acuerdo con las modificaciones legales establecidas a partir de 1999, al 31-12-98 a Endesa le corresponden:

- Por el 20 por 100 a recuperar por diferencias, 103.425 millones de pesetas, que incluyen 2.777 millones de ENECO y 178 millones de GUADISA.
- Por el 64 por 100 a recuperar por el 4,5 por 100 de la tarifa, 330.959 millones de pesetas, que incluyen 8.885 millones de pesetas de Eneco y 569 millones de pesetas de GUADISA.

#### **c) TRATAMIENTO CONTABLE**

La senda de recuperación de la retribución fija por tránsito a la competencia establecida al 31 de diciembre de 1997 y los coeficientes de imputación a resultados para el período de transición hasta el ejercicio 2007, se determinaron de acuerdo con la previsión contenida en la Memoria Económica del Anteproyecto de la Ley del Sector Eléctrico, única referencia válida a esa fecha para estimar el ritmo previsto de recuperación del importe correspondiente a la retribución fija por transición a la competencia, de acuerdo con la respuesta dada por la Dirección General de la Energía a la consulta planteada al efecto. En dicha previsión no se incluyó la compensación del "stock" de carbón ni la asignación en concepto de consumo de carbón autóctono, al ser partidas que compensan el coste variable de consumo de combustibles y que, por tanto, no están relacionados con la recuperación del activo. Esta senda estimaba un porcentaje a recuperar para 1998 del 6,03 por 100.

Como consecuencia de lo establecido por el artículo 107 de la Ley 50/1998 de 30 de diciembre, se modifica el procedimiento de imputación a resultados de la retribución fija, sin que varíe el período de devengo de la misma. El 20 por 100 continuará recuperándose por el procedimiento de diferencias. El 64 por 100 que se recuperará por el 4,5% de la tarifa, se llevará a resultados en función de la senda prevista para la imputación de los costes a recuperar con la retribución fija hasta el año 2007. Las diferencias entre lo devengado, según dicha senda, y lo

cobrado, se registrarán en cuentas de activo o pasivo, estableciéndose el importe definitivo al 31 de diciembre del 2007. La titulización del 64 por 100 de la retribución fija, no afectará al importe ni a su período de devengo, registrándose en su caso como contrapartida del ingreso que se produzca, una deuda que se irá dando de baja a medida que se imputen los ingresos a los resultados de los ejercicios del período transitorio.

Esta modificación en los importes y en la forma de percepción de la retribución fija, hacen necesario establecer una nueva senda para el período 1999-2007

Año	Retribución fija			Coeficiente de imputación a resultados
	Prevista	Porcentaje sobre total previsto	Real	
1999	31.232	7,19		
2000	35.707	8.22		
2001	39.876	9,18		
2002	45.045	10,37		
2003	47.738	10,99		
2004	50.475	11,62		
2005	52.604	12,11		
2006	69.371	15,97		
2007	62.336	14,35		
<b>TOTAL</b>	<b>434.384 (1)</b>	<b>100</b>		

(1) Saldo pendiente a 31 de diciembre de 1998. Este importe incluye los correspondientes a ENECO por 11.662 millones de pesetas y a GUADISA por 747 millones de pesetas.

El importe total se compone de:

- 20 por 100 a recuperar por diferencias: 103.425 millones de pesetas.
- 64 por 100 a recuperar por el 4,5 por 100 de la tarifa: 330.959 millones de pesetas

#### **d) IMPORTES A RECUPERAR CON LA RETRIBUCIÓN FIJA**

##### **Destino de la retribución fija:**

La retribución fija se destina contablemente a cubrir por el orden que se indica, los siguientes conceptos:

- 1) Exceso del valor contable de las instalaciones técnicas de energía eléctrica sobre el valor de mercado, calculado como el valor que previsiblemente recuperarán las sociedades mediante la generación de ingresos, deducidos los costes y gastos necesarios para conseguirlos, descontados con la tasa de descuento determinada para el cálculo del importe global máximo de la retribución fija por tránsito a la competencia.
- 2) Diferencias de cambio y periodificaciones propias del sector eléctrico consecuencia del anterior sistema regulatorio que figuraban en el activo del balance al 31 de diciembre de 1997.
- 3) –Dotar las provisiones para riesgos y gastos necesarios correspondientes a planes de reestructuración a incurrir en ejercicios futuros como consecuencia del tránsito a la libre competencia de las empresas del sector eléctrico.

De acuerdo con lo anterior los conceptos e importes a recuperar por Endesa al 31 de diciembre de 1998 con la retribución fija son:

	Millones de <u>Pesetas</u>
– Instalaciones técnicas de energía eléctrica:	190.336
– Gastos diferidos por transición a la competencia	131.123
<b>TOTAL</b>	<b><u>321.459</u></b>

#### **Instalaciones técnicas de energía eléctrica:**

El valor neto contable de los distintos activos se compara anualmente con su valor de mercado calculado según se describió anteriormente. De la comparación de dicho importe con el valor contable de las instalaciones técnicas de generación, no se deriva la necesidad de realizar ajuste alguno a los valores contables de dichos activos. El inmovilizado material incluye al 31 de diciembre de 1998, 190.336 millones de pesetas, que se recuperarán con la retribución fija por tránsito a la competencia.

**Gastos diferidos por transición a la competencia:**

Este epígrafe incluye los siguientes conceptos:

- Las diferencias de cambio calculadas al 31 de diciembre de 1996, pendientes de amortizar al 31 de diciembre de 1997 por importe de 2.328 millones de pesetas. Al 31 de diciembre de 1998 están pendientes de amortizar 2.187 millones de pesetas. La Sociedad estima que dicho importe será recuperado a través de la retribución fija por transición a la competencia.
- La Sociedad estableció diferentes planes de prejubilación para adaptarse al entorno competitivo, que dotó, con cargo al epígrafe "Gastos diferidos por transición a la competencia" durante el ejercicio 1997. La valoración de estos planes alcanzaba un importe de 75.673 millones de pesetas a 31 de diciembre de 1997 y comprendía un período que va desde el año 1998 al 2005.

Durante el ejercicio 1998 la Sociedad ha revaluado su estimación del coste de los planes de prejubilación necesarios para adaptarse al nuevo entorno, en base a la nueva información disponible, realizando dotaciones adicionales a las registradas a 31 de diciembre de 1997 por importe de 56.123 millones de pesetas, con cargo al epígrafe "Gastos diferidos por transición a la competencia". A 31 de diciembre de 1998 la valoración total de los planes dotados contra dicho epígrafe pendientes de amortizar, alcanzan un importe de 127.263 millones de pesetas. La Sociedad estima que dicho importe será recuperado a través de la retribución fija por transición a la competencia.

- Asimismo, con cargo a este mismo epígrafe se dotaron en 1997 provisiones por beneficios sociales devengados por el personal incluido dentro de los planes de prejubilación establecidos por importe de 805 millones de pesetas. Durante 1998 la Sociedad ha dotado 916 millones de pesetas con cargo a este epígrafe. Al 31 de diciembre de 1998, quedan pendientes de amortizar 1.673 millones de pesetas que la Sociedad estima que recuperará durante el período transitorio con los ingresos procedentes de la retribución fija asignada.

### Amortización de instalaciones técnicas de energía y gastos diferidos por transición a la competencia

Las instalaciones técnicas y gastos diferidos a recuperar con los ingresos de la retribución fija asignada, se han amortizado en 1998, con el coeficiente del 6,03 por 100 establecido en la senda prevista al 31 de diciembre de 1997, dado que es superior al que se obtendría aplicando la retribución fija por transición a la competencia real de 1998. La imputación a resultados realizada durante el ejercicio de 1998 ha sido la siguiente:

Año	Instalaciones Técnicas de energía eléctrica			Gastos Diferidos por tránsito a la competencia				Total			
	Saldo inicial	Imputación a resultados	Saldo 31-12-98	Saldo inicial	Imputación a resultados	Dotación Adicional	Saldo 31-12-98	Saldo Inicial	Imputación a resultados	Dotación Adicional	Saldo 31-12-98
1998	202.550	12.214	190.336	78.806	4.722	57.039	131.123	281.356	16.936	57.039	321.459
1998											
2000											
2001											
2002											
2003											
2004											
2005											
2006											
2007											
<b>Total</b>	<b>202.550</b>	<b>12.214</b>	<b>190.336</b>	<b>78.806</b>	<b>4.722</b>	<b>57.039</b>	<b>131.123</b>	<b>281.356</b>	<b>16.936</b>	<b>57.039</b>	<b>321.459</b>

A partir de 1999 la amortización de estos gastos se realizará de acuerdo con la nueva senda prevista para el período 1999-2007, descrita en el apartado c) de esta nota.

### 6.- DISTRIBUCIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de aplicación de resultados del ejercicio 1998, formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad es la siguiente:

Bases de reparto	Millones de Pesetas
Pérdidas y ganancias (Beneficio)	131.329
<b>Total</b>	<b>131.329</b>

Distribución	Millones de Pesetas
A Dividendo	84.023
A Reserva Voluntaria	17.000
A Remanente	30.306
<b>Total</b>	<b>131.329</b>

El Consejo de Administración de ENDESA aprobó con fecha 4 de noviembre de 1998, un dividendo a cuenta del ejercicio 1998 de 30.510 millones de pesetas.

De acuerdo con lo requerido por el artículo 216 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, el estado contable adjunto pone de manifiesto la existencia de liquidez suficiente para la distribución del dividendo a cuenta.

**Estado Contable de Liquidez (período 1 de noviembre de 1998 al 31 de octubre de 1999)**

	<b>Millones de Pesetas</b>
<b>Disponible inicial al 31 de octubre de 1998:</b>	
Caja y Bancos	25
Créditos disponibles	218.825
<b>Aumentos de Tesorería:</b>	
Por operaciones corrientes	313.759
Por operaciones financieras	60.217
<b>Disminuciones de Tesorería:</b>	
Por operaciones corrientes	309.471
Por operaciones financieras	40.002
<b>Disponible final al 31 de octubre de 1999</b>	<b>243.353</b>
<b>Propuesta de dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 1998</b>	<b>30.510</b>

**7.- NORMAS DE VALORACIÓN**

Las principales normas de valoración utilizadas por la Sociedad en la elaboración de sus Cuentas Anuales para los ejercicios de 1998 y 1997, de acuerdo con las establecidas por el Plan General de Contabilidad y el P.G.C. del Sector Eléctrico, han sido las siguientes:

**a) Inmovilizado Inmaterial**

Los gastos de investigación y desarrollo se consideran gastos del ejercicio, activándose en el inmovilizado inmaterial los importes correspondientes a los proyectos que tengan motivos fundados de éxito y rentabilidad, a través de la cuenta de "Trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado". Estos proyectos se amortizan en un plazo máximo de cinco años desde su finalización.

Las concesiones administrativas de las centrales de producción hidroeléctrica, de acuerdo con la Ley 29/1985 de 2 de agosto, Ley de Aguas, se hallan sujetas al régimen de concesión administrativa temporal. De acuerdo con los términos de las concesiones, a la finalización de los plazos establecidos (las más importantes expiran entre los años 2034 y 2065) las instalaciones revertirán a la propiedad del Estado en condiciones de buen uso.

Por otra parte, las minas se hallan sujetas al régimen de concesión administrativa por períodos mínimos de 30 años, prorrogables de acuerdo con los requisitos establecidos por la legislación vigente.

La Sociedad considera que no es necesario dotar un fondo de reversión, por cuanto los programas de mantenimiento de las instalaciones y los planes de restauración de terrenos aseguran un estado permanente de buen uso y entrega.

Las aplicaciones informáticas se registran a precio de adquisición y se amortizan en un plazo máximo de cinco años.

**b) Inmovilizado material**

El inmovilizado material, se halla valorado a precio de adquisición regularizado y actualizado al amparo de diversas disposiciones legales entre las que se encuentra el Real Decreto Ley 7/1996, de 7 de Junio (Véanse Notas 9 y 13).

El precio de adquisición anteriormente indicado, en proyectos cuyo período de ejecución supera un ejercicio económico, incluye en su caso, únicamente durante el período de construcción, los siguientes conceptos:

1. Los gastos financieros de la financiación externa, que incluyen todos los de la financiación específica, si hubiera, y de los correspondientes a la financiación genérica, el importe que resulte de aplicar el tipo de interés de dicha financiación al inmovilizado en curso financiado con deuda genérica, una vez deducida la parte del mismo financiada con fondos propios y con deuda específica.
2. Los gastos de personal y otros relacionados directa o indirectamente con las construcciones en curso.

Las obras en curso se traspasan al inmovilizado material en explotación una vez finalizado el período de prueba, a partir de cuyo momento comienza su amortización.

Las sustituciones o renovaciones de elementos se contabilizan como mayor importe del inmovilizado material, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se imputan siguiendo el principio del devengo, como coste del ejercicio en que se incurren.

**c) Gastos derivados del desmantelamiento de centrales nucleares y tratamiento de los residuos radiactivos**

Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A. (ENRESA), es una sociedad Estatal que tiene asignada la responsabilidad del desmantelamiento de las centrales nucleares, así como del tratamiento y acondicionamiento de los residuos radiactivos. ENRESA se financia mediante la aportación de una cuota porcentual de los ingresos de la tarifa eléctrica. La formalización de la transferencia de la responsabilidad del tratamiento y acondicionamiento de los residuos nucleares, se recoge en el contrato firmado entre ambas partes de fecha 30 de noviembre de 1989. La Sociedad estima que los costes que se produzcan hasta dicha transferencia no serán significativos. En consecuencia, las Cuentas Anuales de **ENDESA** no recogen provisión alguna por este concepto.

**d) Comunidades de Bienes**

La Sociedad participa con otras sociedades en diversas Comunidades de Bienes dedicadas a la producción de energía eléctrica, en los siguientes porcentajes:

DENOMINACIÓN	Porcentaje de participación
Central nuclear Vandellós II	72,00
Central térmica Litoral de Almería	66,66
Central nuclear Ascó I	40,00
Central nuclear Ascó II	40,00
Central térmica de Anllares	33,33

Los criterios de valoración utilizados por dichas Comunidades de Bienes son los mismos que los que utiliza ENDESA y que se expresan en estas cuentas anuales, salvo la CC.BB. de Anllares para la que se ha efectuado la correspondiente homogeneización.

La Sociedad integra en cada una de las partidas de su balance y cuenta de pérdidas y ganancias, los importes correspondientes de las Comunidades de Bienes, en el porcentaje de su participación en las mismas.

e) **Amortización del inmovilizado material en explotación**

Hasta el 31 de diciembre de 1997, ENDESA amortizaba las instalaciones a las que era aplicable el anterior sistema de determinación de la tarifa eléctrica, puesto en vigor el 1 de enero de 1988, en los períodos en que las mismas eran retribuidas. Desde el 1 de enero de 1998, el inmovilizado material en explotación se amortiza distribuyendo linealmente el coste de los diferentes elementos que componen dicho inmovilizado entre los años de vida útil estimada, ello ha supuesto que las centrales térmicas nucleares pasen a amortizarse en 30 años, en lugar de 25, lo que supone una disminución de 5.700 millones de pesetas en las amortizaciones de 1998.

Las vidas útiles consideradas son las siguientes:

	<b>Años de vida útil estimada</b>
<b>Actividad eléctrica</b>	
Centrales hidráulicas	35 - 65
Centrales térmicas convencionales	25
Centrales térmicas nucleares	30
Líneas de transporte	25
Subestaciones de transformación	20
Construcciones	33 - 50
Maquinaria, instalaciones, utillajes y otros	7 - 10
<b>Actividad minera:</b>	
Terrenos (sometidos a envilecimiento)	25
Obras de infraestructura	14
Construcciones	33
Maquinaria e instalaciones	8

El importe de los activos que se recuperará a través de la retribución fija por transición a la competencia, se imputa al resultado de explotación a medida que se devenga dicha retribución, durante el período transitorio máximo de diez años a partir del 31 de diciembre de 1997 que establece la Ley 54/1997. (Véase Nota 5-d).

Para los activos mineros se han aplicado amortizaciones aceleradas, tomando en consideración los rendimientos decrecientes de las explotaciones a lo largo del tiempo, y al amparo de la Ley 43/1995, de 27 de diciembre del Impuesto de Sociedades.

El incremento neto de valor resultante de las operaciones de actualización se amortiza en los períodos impositivos que restan para completar la vida útil de los elementos patrimoniales actualizados.

**f) Valores mobiliarios y otras inversiones financieras**

Las inversiones en valores mobiliarios a corto o largo plazo, tanto si se trata de valores de renta fija como variable, se reflejan en las Cuentas Anuales de ENDESA a su coste de adquisición, o a su valor de mercado si fuese inferior. Este último se determina, para valores con cotización oficial que no sean empresas del Grupo ni Asociadas, por el menor de los valores entre el de cotización media del último trimestre y el de cierre del ejercicio, y para el resto de los valores por el valor teórico-contable, ajustado por el importe de las plusvalías tácitas existentes en el momento de la adquisición y que subsistan en el de la valoración posterior, (véase Nota 10).

Las minusvalías entre el precio de adquisición y el valor de mercado definido anteriormente, se registran en la cuenta "Provisiones" dentro del epígrafe de "Inmovilizaciones financieras".

Las Cuentas Anuales no reflejan los efectos que resultarían de aplicar en su totalidad criterios de consolidación (véase Nota 10-d).

**g) Créditos no comerciales**

Los créditos no comerciales a largo plazo se registran por el importe entregado. Los ingresos por intereses se imputan a los resultados del ejercicio en que se devengan, registrándose la contrapartida en cuentas de crédito no comercial, en función de su vencimiento.

**h) Acciones propias**

Las acciones propias están valoradas a su precio de adquisición, constituido por el importe total satisfecho más los gastos inherentes a las operaciones, constituyéndose la correspondiente reserva indisponible por dicho importe.

**i) Existencias**

La Sociedad valora sus existencias de carbón siguiendo el método FIFO (primera entrada-primera salida), o al valor de mercado si este fuese inferior. El resto de existencias se valoran al coste medio ponderado o al valor de mercado, si este fuese menor (véase Nota 12).

Con la entrada en vigor del Real Decreto 437/1998, de 20 de marzo por el que se aprueban las normas de adaptación del Plan General de Contabilidad a las empresas del sector eléctrico, la sociedad ha traspasado el combustible nuclear al epígrafe de existencias. La sociedad había venido registrando dicho combustible nuclear dentro del inmovilizado material por considerar que era un elemento cuyo consumo se realiza en el largo plazo, de acuerdo con el anterior Plan General de Contabilidad, aprobado por R.D. 1643/1990 de 20 de diciembre.

En los casos en que el combustible nuclear tiene un período de elaboración superior al ejercicio económico, la Sociedad incorpora los gastos financieros en su coste de producción, de acuerdo con el procedimiento descrito en el apartado b) de esta Nota.

El combustible nuclear en curso se traspasa a explotación cuando es introducido en el reactor.

La imputación al resultado del ejercicio del consumo de combustible nuclear, se realiza en función del grado de quemado que ha experimentado el elemento en el período.

**j) Ingresos a distribuir en varios ejercicios**

Las subvenciones recibidas se registran en la cuenta "Subvenciones de capital" dentro del epígrafe de "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" del Pasivo del Balance, y se imputan anualmente a resultados de forma lineal, en función de la vida útil de las instalaciones subvencionadas, desde el inicio de su explotación (Véase Nota 14).

**k) Provisiones para pensiones y obligaciones similares**

**PRESTACIONES DIRECTAS:**

La Sociedad tiene contraída con el personal de la Ordenanza Eléctrica jubilado con anterioridad al 31 de diciembre de 1978 y demás personal asimilable, así como los empleados de la actividad minera de ENDESA, la obligación de complementar el Régimen General de la Seguridad Social en materia de jubilación y otras prestaciones.

La Ley 30/1995 de 8 de noviembre de Ordenación y Supervisión de los Seguros Privados, en sus disposiciones transitorias decimocuarta y decimoquinta, establece un plazo no superior a tres años desde su entrada en vigor para la externalización de los compromisos de pensiones, que fue prorrogado hasta el 10 de mayo de 1999 por el Art. 31 de la Ley 66/1997 de 30 de diciembre de medidas fiscales, administrativas y del orden social, estando actualmente en discusión una nueva prórroga hasta el año 2001.

La Sociedad, con el fin de adecuarse paulatinamente a dicha Ley, ha establecido un plan de modificación gradual de las hipótesis biométricas.

Las hipótesis consideradas en los estudios actuariales correspondientes a 1998, efectuados en bases individuales y cuantificados por el método de la unidad de crédito proyectado, han sido las siguientes: tasa nominal de actualización 4,5 por 100; crecimiento salarial 2,5 por 100; crecimiento de bases máximas de la Seguridad Social 2 por 100; crecimiento de la pensión máxima de la Seguridad Social 1,75 por 100; IPC 2 por 100, tablas de mortalidad GRM/F80(-2); tablas de supervivencia GRM/F80(-2).

Al 31 de diciembre de 1998 la Sociedad tiene registrada la totalidad de las obligaciones contraídas con el personal pasivo, de acuerdo con las hipótesis antes indicadas, habiendo establecido desde 1998 un plan a 15 años, para dotar el déficit de 1.529 millones de pesetas existente a 31 de diciembre de 1998 en los activos

#### PRESTACIONES INDIRECTAS:

Los empleados de la Ordenanza Eléctrica de ENDESA, activos y jubilados a partir de 1 de enero de 1979, están acogidos al sistema de prestaciones de la "Mutualidad de Previsión Social de los Trabajadores de ENDESA", que es una entidad jurídica con personalidad propia. Esta Mutualidad otorga prestaciones independientes de las del sistema de Seguridad Social y se nutre de aportaciones anuales suficientes para la cobertura financiero-actuarial de las prestaciones (véase Nota 15).

El 25 de noviembre de 1994 se suscribieron unos acuerdos entre los representantes de la empresa y los trabajadores, conteniendo un conjunto de medidas que contribuirán a la mejora del actual sistema de Previsión Social de los Trabajadores de ENDESA, el cual fue ratificado por la Asamblea General de la Mutualidad de Previsión Social el 29 de noviembre de 1994, lo que ha permitido proseguir con los trabajos y estudios tendentes a su desarrollo.

Al 31 de diciembre de 1998 se siguen manteniendo las negociaciones para la implantación del nuevo sistema de pensiones de los trabajadores de ENDESA, que se enmarcan dentro de las posibilidades que ofrece la Ley de Ordenación y Supervisión de los Seguros Privados de 8 de noviembre de 1995.

Aunque no existe un acuerdo definitivo, la Sociedad estableció un plan de dotación anual de la estimación del pasivo adicional por servicios pasados que se puedan reconocer en la negociación en curso. De esta forma se decidió llevar a cabo una dotación con cargo a los resultados de 1997 de 8.000 millones de pesetas por la estimación correspondiente al período comprendido entre 1994, año de firma de los acuerdos anteriormente indicados y 1997. Durante 1998 se han dotado 2.667 millones adicionales. Una vez que se conozca el resultado de la negociación en curso, la Sociedad establecerá el plan de dotaciones definitivo, de forma que en el período que establece la Ley de Ordenación y Supervisión de los Seguros Privados se pueda contar con los recursos necesarios para el normal desarrollo del sistema que se implante.

#### **l) Otras provisiones**

La provisión para responsabilidades corresponde al importe estimado para hacer frente a las mismas, probables o ciertas, por obligaciones pendientes de cuantía indeterminada. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación que determina la indemnización o pago (véase Nota 16). En este sentido y como consecuencia del tránsito a la competencia, durante 1997 y 1998 se han dotado provisiones para hacer frente a gastos por planes de prejubilación, con cargo a la partida "Gastos diferidos por transición a la competencia" del balance adjunto. (Véase Nota 5-d).

Las características principales de estos planes son las siguientes:

- La edad mínima prevista para acogerse a los mismos, será de 52 años, y su carácter es voluntario.
- Se garantiza un nivel de retribuciones que toma como referencia la media mensual de la retribución salarial ordinaria bruta, calculada en base a los seis meses efectivamente trabajados anteriores a la incorporación a la prejubilación.
- El coste de las obligaciones económicas derivadas de estos planes, se ha calculado a valor actual descontado a una tasa del 4,50 por 100.

**m) Deudas**

Las deudas se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como deudas a corto plazo, aquellas con vencimiento igual o inferior a doce meses y como deudas a largo plazo, las de vencimiento superior a dicho período.

**n) Impuesto sobre sociedades**

El gasto por Impuesto sobre sociedades se calcula en función del resultado económico antes de impuestos, aumentado o disminuido, según corresponda, por las diferencias permanentes con el resultado fiscal, entendiéndose éste como la base imponible del citado impuesto y minorado por las bonificaciones y deducciones en la cuota, excluidas las retenciones y pagos a cuenta. Desde el 1 de enero de 1998, ENDESA tributa en régimen de consolidación en Grupo Fiscal, del cual la Sociedad es cabecera, formado por aquellas sociedades que cumplen los requisitos legales para ello.

El efecto impositivo de las diferencias temporales entre los resultados económico y fiscal se registran en las cuentas de Impuesto sobre beneficio anticipado y de Impuesto sobre beneficio diferido, según su naturaleza.

**o) Transacciones en moneda extranjera**

Los saldos en moneda extranjera se registran al tipo de cambio en vigor a la fecha de transacción. Al 31 de diciembre de cada año, los saldos pendientes de estas transacciones se reflejan en el Balance de Situación al tipo de cambio vigente a dicha fecha, excepto en aquellas operaciones en las que, a su vencimiento, el tipo de cambio está contratado, que se registran al tipo de cambio fijado.

Las diferencias de cambio positivas o negativas de cada débito o crédito se clasifican en función del ejercicio de vencimiento y de la moneda. A estos efectos, se agrupan aquellas monedas que, aun siendo distintas, gocen de convertibilidad oficial en España.

Las diferencias positivas no realizadas que se produzcan en cada grupo, como norma general, no se integran en los resultados y se recogen en el pasivo del balance como "Ingresos a distribuir en varios ejercicios". Por el contrario, las diferencias negativas que se producen en cada grupo, como norma general, se imputan a resultados.

No obstante, las diferencias positivas no realizadas podrán llevarse a resultados cuando para cada grupo homogéneo se hayan imputado a resultados de ejercicios anteriores o en el propio ejercicio diferencias negativas de cambio, y por el importe que resultaría de minorar dichas diferencias negativas por las diferencias positivas reconocidas en resultados de ejercicios anteriores.

Las diferencias positivas diferidas en ejercicios anteriores, se imputarán a resultados en el ejercicio que venzan o se cancelen anticipadamente los correspondientes créditos y débitos o en la medida en que se vayan reconociendo diferencias de cambio negativas por igual o superior importe en cada grupo homogéneo.

Las diferencias de cambio procedentes de operaciones en monedas de Estados participantes en la Unión Económica y Monetaria, se consideran realizadas al 31 de diciembre de 1998, reconociéndose en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias. Esto ha supuesto un ingreso neto de 601 millones de pesetas

Como consecuencia de los criterios indicados anteriormente, las diferencias de cambio contabilizadas durante los ejercicios 1998 y 1997, han sido las siguientes:

	<b>Millones de Pesetas</b>	
	1998	1997
<b>Registradas en la cuenta de Pérdidas y Ganancias:</b>		
Como gasto del ejercicio	1.324	2.427
Como ingreso del ejercicio	992	152
<b>Registradas en el epígrafe "Gastos a distribuir en varios ejercicios":</b>		
En la cuenta "Diferencias negativas de cambio"	-	-
En la cuenta "Gastos diferidos por transición a la competencia"	2.187	2.328
<b>Registradas en el epígrafe "Ingresos a distribuir en varios ejercicios":</b>		
En la cuenta "Diferencias positivas de cambio".	4.539	14

**p) Ingresos y gastos**

Los ingresos y gastos se imputan en función del principio del devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria derivada de ellos.

No obstante, siguiendo el principio de prudencia, la Sociedad únicamente contabiliza los beneficios realizados a la fecha del cierre del ejercicio, en tanto que los riesgos previsibles y las pérdidas, aún las eventuales, se contabilizan tan pronto son conocidos.

**q) Compensaciones**

Hasta el 31 de diciembre de 1997 la Sociedad recibía compensaciones de la Oficina de Compensaciones de la Energía Eléctrica (OFICO) que correspondían a almacenamiento de carbón y al sobrecoste de producción eléctrica en las centrales extrapeninsulares.

A partir de 1998 las compensaciones de centrales extrapeninsulares se reciben de la Comisión Nacional del Sistema Eléctrico y las referentes al almacenamiento y transporte de carbón, del Instituto para la Reconversión de la Minería del Carbón. (Véase Nota 20).

**r) Derivados financieros y Operaciones de cobertura**

Todos los derivados financieros mantenidos por ENDESA corresponden a operaciones de cobertura tanto de tipo de interés como de tipo de cambio. Las primas pagadas por estos derivados se periodifican siguiendo un criterio financiero.

Las diferencias de cambio producidas a lo largo del ejercicio, así como las diferencias de valoración al cierre del ejercicio, se registran de acuerdo con lo indicado en el apartado o) de esta Nota.

**8.- INMOVILIZACIONES INMATERIALES**

Los movimientos durante 1998 y 1997 en las diferentes partidas de "Inmovilizaciones inmateriales" y sus correspondientes amortizaciones acumuladas, han sido los siguientes:

Millones de Pesetas					
AÑO 1998	Saldo inicial	Inversiones y dotaciones	Salidas Bajas o Reducciones	Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	Saldo final
<b>INMOVILIZADO INMATERIAL</b>					
Gastos de investigación y desarrollo	3.577	862	(28)	-	4.411
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	519	-	-	-	519
Aplicaciones informáticas	4.780	1.284	(28)	-	6.036
<b>Total</b>	<b>8.876</b>	<b>2.146</b>	<b>(56)</b>	<b>-</b>	<b>10.966</b>
<b>FONDO DE AMORTIZACION</b>					
Gastos de investigación y desarrollo	1.845	193	(3)	-	2.035
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	506	5	-	-	511
Aplicaciones informáticas	4.143	421	(6)	-	4.558
<b>Total</b>	<b>6.494</b>	<b>619</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>	<b>7.104</b>

**Millones de Pesetas**

AÑO 1997	Saldo inicial	Inversiones y dotaciones	Salidas Bajas o Reducciones	Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	Saldo final
<b>INMOVILIZADO INMATERIAL</b>					
Gastos de investigación y desarrollo	2.878	468	(160)	391	3.577
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	519	-	-	-	519
Aplicaciones informáticas	4.388	378	-	14	4.780
<b>Total</b>	<b>7.785</b>	<b>846</b>	<b>(160)</b>	<b>405</b>	<b>8.876</b>
<b>FONDO DE AMORTIZACION</b>					
Gastos de investigación y desarrollo	1.652	283	(90)	-	1.845
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	501	5	-	-	506
Aplicaciones informáticas	3.661	482	-	-	4.143
<b>Total</b>	<b>5.814</b>	<b>770</b>	<b>(90)</b>	<b>0</b>	<b>6.494</b>

## 9.- INMOVILIZACIONES MATERIALES

Los movimientos durante 1998 y 1997 en el epígrafe "Inmovilizaciones materiales" y sus amortizaciones acumuladas son los siguientes:

**Millones de Pesetas**

AÑO 1998	Saldo inicial	Inversiones y dotaciones	Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	Salidas bajas o reducciones	Saldo final
<b>INMOVILIZADO MATERIAL</b>					
Terrenos y construcciones	51.344	8.889	2.143	(586)	61.790
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.477.899	7.835	(5.438)	(3.183)	1.477.113
Centrales hidráulicas	100.728	334	(3.995)	(27)	97.040
Centrales térmicas convencionales	574.471	4.089	3.932	(556)	581.936
Centrales térmicas nucleares	765.722	2.602	860	(2.234)	766.950
Subestaciones transformación	7.992	42	5.512	(1)	13.545
Líneas de transporte	4.414	15	15	0	4.444
Otras instalaciones eléctricas	24.572	753	(11.762)	(365)	13.198
Otras instalaciones, maquinaria, utilaje, mobiliario y otro inmovilizado	95.046	1.158	6.693	(318)	102.579
Instalaciones técnicas de energía en curso:	28.368	14.535	(1.844)	(945)	40.114
Centrales hidráulicas	1.490	77	0	0	1.567
Centrales térmicas	22.849	12.476	(983)	(945)	33.397
Centrales nucleares	3.907	1.950	(861)	0	4.996
Transformación	122	32	0	0	154
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	3.906	1.126	(256)	(1.484)	3.292
<b>Total</b>	<b>1.656.563</b>	<b>33.543</b>	<b>1.298</b>	<b>(6.516)</b>	<b>1.684.888</b>
<b>FONDO DE AMORTIZACION</b>					
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	680.073	54.680	(5.847)	(2.150)	726.756
Otras amortizaciones	126.732	3.255	5.847	(789)	135.045
<b>Total</b>	<b>806.805</b>	<b>57.935</b>	<b>0</b>	<b>(2.939)</b>	<b>861.801</b>

Millones de Pesetas

AÑO 1997	Saldo inicial	Inversiones y dotaciones	Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	Salidas bajas o reducciones	Saldo final
<b>INMOVILIZADO MATERIAL</b>					
Terrenos y construcciones	50.244	347	763	(10)	51.344
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.416.507	14.836	49.352	(2.796)	1.477.899
Centrales hidráulicas	100.390	473	20	(155)	100.728
Centrales térmicas convencionales	518.053	9.497	47.157	(236)	574.471
Centrales térmicas nucleares	762.840	3.702	1.567	(2.387)	765.722
Subestaciones transformación	6.978	21	998	(5)	7.992
Líneas de transporte	4.384	28	1	1	4.414
Otras instalaciones eléctricas	23.862	1.115	(391)	(14)	24.572
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	92.485	1.874	1.033	(346)	95.046
Instalaciones técnicas de energía en curso:	63.343	14.595	(49.288)	(282)	28.368
Centrales hidráulicas	1.405	102	(17)	0	1.490
Centrales térmicas	57.526	12.857	(47.252)	(282)	22.849
Centrales nucleares	3.337	1.596	(1.026)	0	3.907
Transformación	1.075	40	(993)	0	122
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	5.339	807	(1.864)	(376)	3.906
<b>Total</b>	<b>1.627.918</b>	<b>32.459</b>	<b>(4)</b>	<b>(3.810)</b>	<b>1.656.563</b>
<b>FONDO DE AMORTIZACION</b>					
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	611.706	70.307	25	(1.965)	680.073
Otras amortizaciones	124.088	3.043	(25)	(374)	126.732
<b>Total</b>	<b>735.794</b>	<b>73.350</b>	<b>0</b>	<b>(2.339)</b>	<b>806.805</b>

Los saldos están adaptados a la clasificación establecida por el actual P.G.C. del Sector Eléctrico, lo que implica fundamentalmente la reclasificación al epígrafe de existencias, del importe correspondiente al combustible nuclear (véase Nota 3-b).

Este inmovilizado incluye, una vez deducida la amortización correspondiente, 190.336 millones de pesetas que se recuperarán a través de la retribución fija por transición a la competencia. (Véase Nota 5-d).

Los conceptos de coste incorporados en las instalaciones técnicas de energía en curso, son los siguientes:

## Millones de Pesetas

	AÑO 1998				AÑO 1997			
	Inversión Material	Gastos activados	Actualización	Total	Inversión Material	Gastos activados	Actualización	Total
Centrales hidráulicas	1.391	64	112	1.567	1.314	64	112	1.490
Centrales térmicas convencionales	31.665	1.417	315	33.397	21.942	592	315	22.849
Centrales térmicas nucleares	4.923	-	73	4.996	3.834	-	73	3.907
Subestaciones de transformación	152	-	2	154	120	-	2	122
<b>Total</b>	<b>38.131</b>	<b>1.481</b>	<b>502</b>	<b>40.114</b>	<b>27.210</b>	<b>656</b>	<b>502</b>	<b>28.368</b>

Al 31 de diciembre de 1996, la Sociedad actualizó su inmovilizado material al amparo del Real Decreto-Ley 7/1996, de 7 de junio por importe de 295.454 millones de pesetas, con pago de un gravamen único del 3 por 100. Con anterioridad la Sociedad se había acogido a otras leyes de regularización y actualización (véase Nota 7-b y 13). El efecto de la actualización de 1996, sobre la dotación a la amortización del ejercicio de 1998, ha sido de 23.368 millones de pesetas.

En los ejercicios 1998 y 1997, ENDESA ha dado de baja 6.516 y 3.810 millones de pesetas, respectivamente, correspondientes principalmente, a diversos elementos de instalaciones técnicas de energía eléctrica, retirados en el año.

La dotación a la amortización de 1998 ha disminuido en 15.415 millones de pesetas respecto a la de 1997, debido a la finalización de las vidas útiles de determinados activos, a la adaptación de los períodos de amortización de las instalaciones técnicas nucleares a sus años de vida útil, respecto al criterio anterior de amortizarlas en los años en que eran retribuidas y al efecto producido por la amortización de los activos que se recuperarán a través de la retribución fija por transición a la competencia, de acuerdo con la senda establecida para el período transitorio (véase Nota 5-c y 7-e)

Al 31 de diciembre de 1998, ENDESA tiene instalaciones totalmente amortizadas por un importe de 125.714 millones de pesetas, correspondientes fundamentalmente a instalaciones mineras.

La Sociedad tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos tanto de su inmovilizado material como del de las empresas del Grupo con un límite de cobertura de 75.000 millones de pesetas por

siniestro, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que está sometida.

En cumplimiento de las disposiciones legales en vigor en España y ajustándose a lo dispuesto por la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, la Sociedad tiene asegurados los riesgos a terceros por accidente nuclear que puedan surgir en la explotación de sus centrales hasta 25.000 millones de pesetas. Por encima de dicho importe se estaría a lo dispuesto en los Convenios Internacionales firmados por el Estado Español.

Además, las centrales nucleares tienen asegurados los daños de sus instalaciones y las averías de maquinaria, con unos límites de cobertura de 225.000 y 12.500 millones de pesetas, respectivamente.

El inmovilizado material en curso al 31 de diciembre de 1997 y 1998 es el siguiente:

	Millones de Pesetas		
	Compromisos de compra		
	1998	1997	31.12.1998
Central Nuclear Vandellós II	2.555	1.851	5.342
Central Nuclear Ascó I	1.228	1.097	864
Central Nuclear Ascó II	1.214	959	740
Central Térmica de Puentes	880	882	210
Central Térmica de Compostilla	5.850	4.933	140
Central Térmica Teruel	22.796	13.122	3.392
Central Térmica Litoral Almería grupo II	5.353	4.324	203
Otras inversiones	3.530	5.106	247
<b>Total</b>	<b>43.406</b>	<b>32.274</b>	<b>11.138</b>

El movimiento durante 1998 y 1997 de las Comunidades de Bienes integradas en el capítulo de "inmovilizado material" ha sido el siguiente:

Año 1998	Millones de Pesetas				
	Saldo Inicial	Inversiones y dotaciones	Aumentos o disminuciones por transferen- cias o traspas- sos	Salidas bajas o Reducciones	Saldo final
Inmovilizado en explotación	854.862	3.316	861	(2.455)	856.584
Inmovilizado en curso	3.907	1.951	(861)	-	4.997
<b>Total</b>	<b>858.769</b>	<b>5.267</b>	<b>-</b>	<b>(2.455)</b>	<b>861.581</b>
Fondo de amortización	342.308	31.264	-	(1.435)	372.137
<b>Total</b>	<b>342.308</b>	<b>31.264</b>	<b>-</b>	<b>(1.435)</b>	<b>372.137</b>

**Millones de Pesetas**

<b>Año 1997</b>	<b>Saldo Inicial</b>	<b>Inversiones y dotaciones</b>	<b>Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos</b>	<b>Salidas bajas o Reducciones</b>	<b>Saldo final</b>
Inmovilizado en explotación	850.986	5.242	1.026	(2.392)	854.862
Inmovilizado en curso	3.338	1.595	(1.026)	-	3.907
<b>Total</b>	<b>854.324</b>	<b>6.837</b>	<b>-</b>	<b>(2.392)</b>	<b>858.769</b>
Fondo de amortización	304.269	39.759	-	(1.720)	342.308
<b>Total</b>	<b>304.269</b>	<b>39.759</b>	<b>-</b>	<b>(1.720)</b>	<b>342.308</b>

## 10.-INMOVILIZACIONES FINANCIERAS

Los movimientos durante 1998 y 1997 en las cuentas de inmovilizaciones financieras, han sido los siguientes:

**Millones de Pesetas**

<b>Año 1998</b>	<b>Saldo Inicial</b>	<b>Entradas dotaciones</b>	<b>Bajas o Reducciones</b>	<b>Traspasos y aplicaciones</b>	<b>Saldo final</b>
Participaciones en empresas del Grupo	665.745	6.627	(4.533)	-	667.839
Participaciones en empresas Asociadas	29.915	82.264	-	(26.542)	85.637
Créditos a empresas del Grupo	150.556	101.731	(759)	-	251.528
Créditos a empresas Asociadas	11.000	548	(907)	-	10.641
Cartera de valores a largo plazo	2.346	85	-	-	2.431
Administraciones públicas	22.504	14.483	(1.914)	-	35.073
Otros créditos, depósitos y fianzas	2.517	6.562	(2.304)	-	6.775
Provisiones	(10.906)	(36.623)	-	-	(47.529)
<b>Total</b>	<b>873.677</b>	<b>175.677</b>	<b>(10.417)</b>	<b>(26.542)</b>	<b>1.012.395</b>

**Millones de Pesetas**

<b>Año 1997</b>	<b>Saldo Inicial</b>	<b>Entradas dotaciones</b>	<b>Bajas o Reducciones</b>	<b>Traspasos y aplicaciones</b>	<b>Saldo final</b>
Participaciones en empresas del Grupo	665.738	21	(4)	(10)	665.745
Participaciones en empresas Asociadas	55.259	7.949	(19.769)	(13.524)	29.915
Créditos a empresas del Grupo	-	100.858	(302)	50.000	150.556
Créditos a empresas Asociadas	9.598	1.402	-	-	11.000
Cartera de valores a largo plazo	4	30	-	2.312	2.346
Administraciones públicas	15.178	9.499	(2.173)	-	22.504
Otros créditos, depósitos y fianzas	171	3.405	(1.059)	-	2.517
Provisiones	(6.177)	(5.738)	1.009	-	(10.906)
<b>Total</b>	<b>739.771</b>	<b>117.426</b>	<b>(22.298)</b>	<b>38.778</b>	<b>873.677</b>

Durante 1998 y 1997 el movimiento de inversiones financieras temporales ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas					
Año 1998	Saldo Inicial	Entradas Dotaciones	Bajas o Reducciones	Traspasos y aplicaciones	Saldo final
Créditos a empresas del Grupo	663	212.065	(162.811)	-	49.917
Participaciones en empresas Asociadas	11.222	-	(11.222)	26.542	26.542
Créditos a empresas Asociadas	-	11.281	(8)	-	11.273
Otros créditos	-	7.997	-	-	7.997
Depósitos y fianzas	1	-	-	-	1
<b>Total</b>	<b>11.886</b>	<b>231.343</b>	<b>(174.041)</b>	<b>26.542</b>	<b>95.730</b>

Millones de Pesetas					
Año 1997	Saldo Inicial	Entradas Dotaciones	Bajas o reducciones	Traspasos y aplicaciones	Saldo final
Participaciones en empresas Asociadas	-	785	(785)	11.222	11.222
Créditos a empresas del Grupo	-	150.242	(99.579)	(50.000)	663
Otros créditos	-	8.661	(8.661)	-	0
Depósitos y fianzas	-	1	-	-	1
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>159.689</b>	<b>(109.025)</b>	<b>(38.778)</b>	<b>11.886</b>

**a) INFORMACIÓN RELACIONADA CON LAS EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS**

Las empresas del Grupo y Asociadas y la información relacionada con las mismas al 31 de diciembre de 1998, figuran en el Anexo que acompaña a esta Memoria.

Los datos relativos a la situación patrimonial de estas sociedades se han obtenido, en su mayoría, de los Estados Financieros de las sociedades al 31 de diciembre de 1998

**b) VARIACIONES MAS SIGNIFICATIVAS DEL EJERCICIO 1997**

**Inversiones en empresas del grupo:**

Se concedieron a ENDESAR 150.000 millones de pesetas de crédito, para la financiación de las operaciones derivadas de la inversión en ENERSIS y RETEVISION.

**Inversiones en empresas asociadas:**

En virtud de los acuerdos con el Banco Central Hispano (BCH) se adquirieron 2.059.256 acciones representativas del 2,3 por 100 del capital de CEPSA por 7.890 millones de pesetas. Esta participación se aportó a RIYAL, S.L., pasando a controlar el 49,5 por 100 de dicha sociedad, siendo el resto de la participación propiedad del BCH. Como consecuencia de esta operación la participación indirecta en CEPSA era del 7,93 por 100.

De acuerdo con lo establecido por la legislación vigente aplicable al Sector Eléctrico, se transmitió a ENDESAR la participación en YACYLEC por 1.281 millones de pesetas, al ser una sociedad ubicada en el exterior.

Para dar cumplimiento a lo establecido en la Ley 54/1997, que limita a un 10 por 100 la participación accionarial en la Sociedad que tenga asignadas las funciones de Operador del Sistema, se procedió a la transmisión de 18.036.000 acciones de RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S.A., representativas del 40 por 100 de dicha sociedad, a la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), que está exenta de dicha restricción, de acuerdo con el contrato suscrito por ambas partes. La sociedad recibió un anticipo a cuenta de dicha transmisión, que se registró en el epígrafe "Ajustes por periodificación", hasta que se fijase el precio de dicha transmisión, hecho que se ha producido en 1998. (Véase Nota 20).

**Inversiones financieras temporales:**

Como consecuencia de la transformación de MUSINI en sociedad anónima se asignaron a ENDESA las acciones correspondientes a su porcentaje de participación, transmitiéndose posteriormente las mismas a la SEPI por 785 millones de pesetas, en virtud de los acuerdos con dicha sociedad.

De acuerdo con lo establecido en la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, ENDESA traspasó a corto plazo el importe de 11.222 millones de pesetas, correspondientes a la participación de ENDESA en UNION FENOSA a través de ARBUJUELO, S.L.

**c) VARIACIONES MAS SIGNIFICATIVAS DEL EJERCICIO 1998****Inversiones en empresas del grupo:**

En el mes de enero de 1998 y al amparo de la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico se creó la empresa ENDESA ENERGIA, S.A., cuya finalidad es la comercialización de energía eléctrica y otros productos energéticos como el gas y la prestación de servicios relacionados con su actividad. La participación de ENDESA es del 100 por 100, realizándose una inversión de 2.000 millones de pesetas, estando pendientes de desembolso 1.500 millones de pesetas.

Asimismo durante el mes de enero de 1998, ENDESA suscribió la totalidad de las acciones de ENDESA INTERNACIONAL, S.A. Y ENDESA DIVERSIFICACION, S.A., que integrarán las inversiones relativas a expansión internacional y a diversificación respectivamente, del GRUPO ENDESA. La inversión ha sido de 1.000 millones de pesetas en cada una de ellas. Posteriormente, ambas participaciones se transmitieron a ENDESAR.

Durante el ejercicio 1998, ENDESA suscribió la ampliación de capital de ENDESAR de 252.122 acciones, por 2.521 millones de pesetas, mediante la aportación de las acciones que poseía de MADE ENERGIAS RENOVABLES, S.A. Asimismo se adquirieron 48.750 acciones de CARBOEX, por 86 millones de pesetas.

**Inversiones en empresas asociadas:**

En 1998, ENDESA ha adquirido 10.924.127 acciones de REPSOL, que representan un 3,64 por 100 de su capital social, por 82.264 millones de pesetas.

**Otras inversiones financieras:**

Durante el ejercicio de 1998, se adquirieron 17.143 acciones de la Compañía Operadora del Mercado Español de la Electricidad, S.A. por 85 millones de pesetas. Adicionalmente se pagaron 48 millones de pesetas a la FEIE, en contrapartida de las acciones que corresponden al Grupo Endesa a través de la misma.

**Créditos a empresas del grupo:**

Este importe recoge principalmente la deuda de ENDESAR, que al 31 de diciembre de 1998 asciende a 250.500 millones de pesetas. Durante el ejercicio de 1998, ENDESAR ha efectuado disposiciones de los créditos y anticipos concedidos por ENDESA a largo y corto plazo por 159.252 millones de pesetas, amortizándose 58.752 millones de pesetas.

**Crédito a empresas asociadas:**

Este importe recoge fundamentalmente la deuda de ELCOGAS a largo plazo e INTÉRBOLSA a corto plazo, que a 31 de diciembre de 1998, asciende a 7.141 y 11.273 millones de pesetas respectivamente.

**Inversiones financieras temporales**

En 1998 ENDESA procedió a la transmisión de las acciones de UNIÓN-FENOSA, que poseía a través de ARBUJUELO, S.L. por 40.913 millones de pesetas. Asimismo se han traspasado a corto plazo las acciones de CEPESA que posee la sociedad a través de RIYAL, S.L., por 26.542 millones de pesetas, dado que se prevé su transmisión en el próximo ejercicio.

**d) EFECTO DE NO CONSOLIDAR**

De haberse aplicado criterios de consolidación al Balance de Situación y Cuenta de Pérdidas y Ganancias de ENDESA, éstos se habrían incrementado en los importes que se muestran a continuación:

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
Inmovilizado neto	1.966.876	2.006.336
Impuesto anticipado	196.786	163.719
Activo circulante	269.279	287.605
<b>Total Activo</b>	<b>2.432.941</b>	<b>2.457.660</b>
Reservas	353.748	369.792
Deudas a largo plazo	678.669	619.877
Deudas a corto plazo	365.989	549.150
Otros pasivos	983.306	870.364
Beneficio del ejercicio después de impuestos	51.229	48.477
<b>Total Pasivo</b>	<b>2.432.941</b>	<b>2.457.660</b>
Ingresos por ventas de energía	786.456	831.463
Otros ingresos	7.547	14.332
Compras y gastos	(691.423)	(771.578)
Impuestos	(51.351)	(25.740)
<b>Resultado después de impuestos</b>	<b>51.229</b>	<b>48.477</b>

Las bases de aplicación de los criterios de consolidación incluyen la consolidación por el método de integración global de las sociedades que conforman el GRUPO ENDESA, cuyas cuentas han sido adaptadas a los criterios contables utilizados por ENDESA para la preparación de sus Cuentas Anuales (GRUPO EMPRESA HIDROELECTRICA DEL RIBAGORZANA, S.A. GRUPO ELECTRICAS REUNIDAS DE ZARAGOZA, S.A., GRUPO GAS Y ELECTRICIDAD, S.A., GRUPO UNION ELECTRICA DE CANARIAS, S.A., EMPRESA CARBONIFERA DEL SUR, S.A., GRUPO ELECTRA DE VIESGO, S.A., GRUPO EMPRESA ELECTRICA DE CORDOBA, S.A., GRUPO ENDESA DESARROLLO, S.A., SALTOS DEL NANSÁ, S.A., GRUPO COMPAÑÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, S.A. y GRUPO FUERZAS ELECTRICAS DE CATALUÑA, S.A.).

**e) OPERACIONES CON EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS**

Los saldos al cierre y las operaciones realizadas en 1998 y 1997 con las sociedades del Grupo y Asociadas de ENDESA, han sido los siguientes:

**Empresas del Grupo**

	<b>Millones de Pesetas</b>	
	<b>1998</b>	<b>1997</b>
<b>Cuentas de Activo</b>		
Clientes	15.717	14.097
Deudores	2.156	2.050
Créditos concedidos a largo plazo	251.528	150.556
Créditos concedidos a corto plazo	49.917	663
<b>Total</b>	<b>319.318</b>	<b>167.366</b>
<b>Cuentas de Pasivo</b>		
Deudas financieras a largo plazo	200.905	101.787
Deudas financieras a corto plazo	157.028	17.172
Otras deudas a corto plazo	34.573	8.131
Deudas por intercambios eléctricos a largo plazo	1.563	1.824
Deudas por intercambios eléctricos a corto plazo	260	235
Desembolsos pendientes por acciones	1.533	33
<b>Total</b>	<b>395.862</b>	<b>129.182</b>
<b>Compras de inmovilizado</b>	236	618
<b>Total</b>	<b>236</b>	<b>618</b>
<b>Gastos</b>		
Aprovisionamientos	46.196	57.580
Gastos financieros	11.923	2.812
Otros gastos	580	723
<b>Total</b>	<b>58.699</b>	<b>61.115</b>
<b>Ingresos</b>		
Ventas	161.207	169.682
Ingresos de participaciones en capital	87.927	40.306
Ingresos financieros	10.956	955
Otros ingresos	770	1.352
<b>Total</b>	<b>260.860</b>	<b>212.295</b>

El incremento en los créditos concedidos a largo y corto plazo se debe, principalmente a las entregas realizadas a ENDESAR y ENDESA INTERNACIONAL, S.A., para financiar sus inversiones, así como al dividendo a cuenta pendiente de cobro, por nuestras participaciones accionarias en empresas del grupo.

El aumento en la deuda financiera a largo y corto plazo se debe fundamentalmente a las disposiciones concedidas por INTERNATIONAL ENDESA, B.V. y a los préstamos a corto plazo concedidos a ENDESA por empresas del grupo. El incremento en otras deudas a corto plazo se debe fundamentalmente a las cantidades entregadas a cuenta a la Hacienda Pública por las diferentes empresas del Grupo que consolidan fiscalmente con Endesa. Los gastos financieros experimentan también un aumento como consecuencia de lo comentado anteriormente.

Las ventas han descendido principalmente por la disminución del precio medio del KWh vendido. Los ingresos de participaciones en capital y otros ingresos financieros aumentan con respecto al ejercicio anterior como consecuencia del registro del dividendo a cuenta por nuestras participaciones accionarias en empresas del grupo y a los intereses del préstamo concedido a Endesar.

#### Empresas Asociadas

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
<b>Cuentas de Activo</b>		
Cientes		
Deudores	-	4.671
Créditos concedidos a largo plazo	521	3.849
Créditos concedidos a corto plazo	10.641	11.000
<b>Total</b>	<b>11.273</b>	<b>-</b>
<b>Cuentas de Pasivo</b>		
Otras deudas a corto plazo	115	93
Desembolsos pendientes sobre acciones	33	33
<b>Total</b>	<b>148</b>	<b>126</b>
<b>Compras de inmovilizado</b>		
<b>Total</b>	<b>90</b>	<b>161</b>
<b>Gastos</b>		
Aprovisionamientos	387	-
Otros gastos	65	534
<b>Total</b>	<b>452</b>	<b>534</b>
<b>Ingresos</b>		
Ventas	108	62.531
Ingresos de participaciones en capital	1.951	2.029
Ingresos financieros	589	755
Otros ingresos	98	211
<b>Total</b>	<b>2.746</b>	<b>65.526</b>

La variación del epígrafe de deudores se debe al registro del saldo derivado de las operaciones con INTERBOLSA en el capítulo de inversiones financieras temporales, como créditos concedidos a corto plazo.

El descenso en las ventas, con respecto al ejercicio anterior, es debido a la no inclusión como empresa asociada de UNION-FENOSA, como consecuencia de la transmisión de nuestra participación financiera en la misma.

#### f) ADMINISTRACIONES PUBLICAS A LARGO PLAZO

En el ejercicio de 1998 se ha generado un impuesto anticipado de 14.483 millones de pesetas por dotaciones de provisiones de inmovilizado financiero, dotaciones de pensiones, y de otros riesgos y gastos, con una recuperación del mismo de 1.914 millones de pesetas en este mismo período. El saldo final del ejercicio es de 35.073 millones de pesetas.

### 11.- ACCIONES PROPIAS

Haciendo uso de la facultad concedida por la Junta General de Accionistas, la Sociedad posee 1.367.796 acciones propias al 31 de diciembre de 1998, adquiridas a un precio medio de 2.056 pesetas por acción, que hacen un total de 2.812 millones de pesetas, estando dotada la correspondiente reserva indisponible por este importe (véase Nota 13).

Las adquisiciones y ventas han sido las siguientes:

	<b>Millones de Pesetas</b>	
	<b>1998</b>	<b>1997</b>
Saldo inicial	1.574	1.574
Adquisiciones	1.238	-
Saldo final	2.812	1.574

Las transacciones tienen como objetivo facilitar en momentos puntuales la liquidez de la cotización de las acciones de ENDESA.

## 12.- EXISTENCIAS

La composición de las existencias de la Sociedad al 31 de diciembre de 1998 y 1997, es la siguiente:

	Millones de Pesetas			
	1998		1997	
Materias energéticas:		42.645		40.377
- Combustible nuclear:	16.864		15.257	
En explotación	10.924		11.597	
En curso	5.940		3.660	
- Otras materias energéticas	25.781		25.120	
Otros aprovisionamientos		3.485		5.633
Suma		46.130		46.010
Anticipos		1.218		854
<b>Total</b>		<b>47.348</b>		<b>46.864</b>

Las existencias incluyen el importe correspondiente al combustible nuclear, que en ejercicios anteriores se reflejaba en el epígrafe de inmovilizado. (Véase Nota 7-i).

Las provisiones dotadas por depreciación de existencias son las siguientes:

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
Materias energéticas	1.798	1.006
Otros aprovisionamientos	477	950
<b>Total</b>	<b>2.275</b>	<b>1.956</b>

Los compromisos de compra de materias energéticas para el año 1999 ascienden a 71.766 millones de pesetas.

En 1998 ENDESA ha suscrito un acuerdo con Gas Natural, S.A., por el cual esta última sociedad se compromete a suministrar gas a las centrales térmicas del Grupo Endesa. Dicho acuerdo entrará en vigor cuando entre en funcionamiento la primera central de ciclo combinado. Este contrato contiene cláusulas "take or pay", considerando la sociedad que podrá atender dichos compromisos, por lo que estima que no se derivará contingencia alguna por este motivo.

## 13.- FONDOS PROPIOS

Los movimientos en las cuentas de "Fondos propios" durante los ejercicios 1998 y 1997 han sido los siguientes:

Año 1998	Millones de Pesetas								
	Saldo inicial	Distribución del Beneficio		Transferencias entre reservas	Reducción de capital	Aplicación Reserva de revalorización	Dividendo a cuenta	Beneficio del ejercicio	Saldo final
Capital Social	208.004				(17.043)				190.961
Reserva legal	47.426								47.426
Reserva de revalorización	287.483					(435)			287.028
Factor Agotamiento Minero Ley 6/77	25.362								25.362
Reserva acciones propias	1.574			2.883					4.457
Previsión libertad amortización RDL 2/85	511			(69)					442
Reserva voluntaria	434.606	38.262		(2.814)	(289.730)				180.324
Reserva por capital amortizado					17.043				17.043
Beneficio del ejercicio	118.265	(38.262)	(80.003)					131.329	131.329
Dividendo a cuenta	(29.092)		29.092				(30.510)		(30.510)
<b>TOTAL</b>	<b>1.094.110</b>	<b>0</b>	<b>(80.911)</b>	<b>0</b>	<b>(289.730)</b>	<b>(435)</b>	<b>(30.510)</b>	<b>131.329</b>	<b>883.862</b>

AÑO 1997	Millones de Pesetas						
	Saldo inicial	Distribución del Beneficio		Transferencias entre reservas	Dividendo a cuenta	Beneficio del ejercicio	Saldo final
Capital social	208.004						208.004
Reserva legal	47.426						47.426
Reserva de revalorización	287.463						287.463
Factor Agotamiento Minero Ley 6/77	25.362						25.362
Reserva acciones propias	1.574						1.574
Previsión libertad amortización RDL 2/95	663			(152)			511
Reserva voluntaria	388.351	46.103		152			434.606
Beneficios del ejercicio	118.834	(46.103)	(72.731)			118.265	118.265
Dividendo a cuenta	(25.975)		25.975		(29.092)		(29.092)
<b>TOTAL</b>	<b>1.051.702</b>	<b>0</b>	<b>(46.756)</b>	<b>0</b>	<b>(29.092)</b>	<b>118.265</b>	<b>1.094.119</b>

### a) Capital Social

El 19 de junio de 1998 se efectuó una reducción del capital de ENDESA con cargo a reservas voluntarias. El capital social se redujo en 85.214.773 acciones representativas del 8,19 por 100 del mismo y supuso el pago de 289.730 millones de pesetas a la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), habiéndose creado con cargo a reservas voluntarias una reserva indisponible por el importe nominal de la reducción, que asciende a 17.043 millones de pesetas.

Al 31 de diciembre de 1998 el capital social de ENDESA, está representado por 954.807.623 acciones al portador de 200 pesetas de valor nominal, totalmente suscritas y desembolsadas. Este importe incluye 42 millones de títulos, que bajo la forma de A.D.R.s., están admitidos a cotización en la Bolsa de Nueva York. Siguiendo las prescripciones del Real Decreto 377/1991 sobre comunicación de participaciones significativas en el capital social, SEPI ha comunicado a ENDESA que su participación a 31 de diciembre de 1998 en el capital social de la Sociedad es del 3,27 por 100.

**b) Reserva legal**

De acuerdo con el artículo 214 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, en todo caso, se destinará una cifra igual al 10 por 100 del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos, el 20 por 100 del capital social. La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10 por 100 del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente y mientras no supere el 20 por 100 del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para ese fin.

Al 31 de diciembre de 1998 ENDESA tiene cubierto el porcentaje del 20 por 100 exigido por la Ley.

**c) Reservas de revalorización**

El saldo de la cuenta de "Actualización ley de presupuestos de 1983" de 873 millones de pesetas podrá destinarse a eliminar resultados contables negativos y/o a reservas no distribuibles.

El inmovilizado material al 31 de diciembre de 1996 se actualizó acogiéndose al Real Decreto-Ley 7/1996, poniéndose de manifiesto unas plusvalías de 295.454 millones de pesetas. Una vez deducido el gravamen del 3 por 100, el saldo neto de 286.590 millones de pesetas se abonó a la cuenta "Reserva de revalorización Real-Decreto-Ley 7/1996 de 7 de junio".

A partir de la fecha en que la Administración tributaria haya comprobado y aceptado el saldo de la cuenta "Reserva de revalorización Real Decreto-Ley 7/1996, de 7 de junio", (o haya prescrito el plazo de 3 años para su comprobación), dicho saldo podrá destinarse, sin devengo de impuestos, a eliminar resultados contables negativos, tanto los acumulados de ejercicios anteriores como los del propio ejercicio, o los que puedan producirse en el futuro y a ampliar el capital social. A partir del 1 de enero del año 2007 (transcurridos diez años contados a partir de la fecha del balance en el que se reflejaron las operaciones de actualización) podrá destinarse a reservas de libre disposición, siempre que la plusvalía monetaria haya sido realizada. Se entenderá realizada la

plusvalía en la parte correspondiente a la amortización contablemente practicada o cuando los elementos patrimoniales actualizados hayan sido transmitidos o dados de baja en los libros de contabilidad.

Si se dispusiera del saldo de esta cuenta en forma distinta a la prevista en el Real Decreto-Ley 7/1996, dicho saldo pasaría a estar sujeto a tributación.

En el ejercicio de 1998 y de acuerdo con el Real-Decreto-Ley 7/1996, se han aplicado 435 millones de pesetas de esta cuenta, correspondientes a pérdidas por venta de elementos de inmovilizado actualizados.

**d) Factor agotamiento minero**

Esta reserva está sujeta a la Ley 43/95. Su utilización en forma distinta a la prevista por las normas que la regulan, se vería, en su caso, sujeta a la aplicación de los impuestos correspondientes.

**e) Reserva para acciones propias**

La Sociedad posee una autocartera de 1.367.796 acciones propias al 31 de diciembre de 1998 por importe de 2.812 millones de pesetas. De acuerdo con lo establecido en el Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas (artículo 79) la Sociedad mantiene una reserva específica indisponible por el mismo importe (Véase Nota 11). Asimismo, tiene dotada una reserva indisponible de 1.645 millones de pesetas por 527.579 acciones adquiridas a través de Interbolsa.

**14.- INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS**

El movimiento habido durante 1998 y 1997 en este epígrafe ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas	
	Subvenciones de capital	Diferencias positivas de cambio
<b>Saldo al 1 de enero de 1997</b>	4.397	1.285
Altas	303	14
Aplicaciones y ajustes	(854)	(1.285)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 1997</b>	3.846	14
Altas	804	6.671
Aplicaciones y ajustes	(643)	(2.146)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 1998</b>	4.007	4.539

## 15.- PROVISIÓN PARA PENSIONES Y OBLIGACIONES SIMILARES

Los movimientos efectuados durante los ejercicios 1998 y 1997 han sido los siguientes:

Prestaciones	Millones de Pesetas					
	1998			1997		
	Directas	Indirectas	Total	Directas	Indirectas	Total
Saldo inicial	11.850	18.203	30.053	11.249	10.752	22.001
Dotación con cargo a Pérdidas y Ganancias:						
* Gastos de personal	1.138	-	1.138	642	-	642
* Gastos financieros	696	817	1.513	661	860	1.521
* Gastos extraordinarios (Véase Nota 7-k)	-	2.667	2.667	-	8.000	8.000
Aplicaciones	(482)	(1.462)	(1.944)	(463)	(1.409)	(1.872)
Ajustes exceso provisiones	(5)	-	(5)	(239)	-	(239)
<b>-Saldo Final</b>	<b>13.197</b>	<b>20.225</b>	<b>33.422</b>	<b>11.850</b>	<b>18.203</b>	<b>30.053</b>

Los ajustes de provisiones corresponden básicamente a las variaciones biométricas producidas durante el período respecto a los parámetros utilizados en los estudios actuariales. (Véase Nota 7-k).

Los riesgos cubiertos son los de jubilación, invalidez, viudedad y orfandad, y están provisionados suficientemente.

## 16.- OTRAS PROVISIONES

Los principales riesgos y gastos provisionados al 31 de diciembre de 1998 corresponden a:

- Litigios pendientes de resolución y posibles contingencias de carácter tributario, 6.004 millones de pesetas.
- Costes devengados por las futuras revisiones de los grupos térmicos de generación por 5.837 millones de pesetas. Este importe incluye 1.550 millones de pesetas correspondientes a las Comunidades de Bienes.
- Costes correspondientes a expedientes de regulación de empleo por prejubilaciones, autorizados por el Ministerio de Trabajo, 130.477 millones de pesetas, de los que en base a la disposición transitoria única del P.G.C. del Sector Eléctrico, se han dotado con 75.673 millones de pesetas en 1997 y 56.123 millones

de pesetas en 1998 con cargo a "Gastos diferidos por transición a la competencia". (Véase Nota 5-d).

- Costes derivados de los beneficios sociales devengados por jubilados y prejubilados por 3.602 millones de pesetas. En base a la disposición transitoria única del P.G.C. del Sector Eléctrico se dotaron 805 millones de pesetas en 1997 y 916 millones de pesetas en 1998 con cargo a "Gastos diferidos por transición a la competencia". (Véase Nota 5-d).
- Costes que se derivarán de la reestructuración de la minería y del cumplimiento de las exigencias medioambientales de restauración de terrenos. En base al estudio actualizado de los mismos se procede a su distribución a lo largo de la vida útil de las instalaciones mineras. Al 31 de diciembre de 1998 la provisión por este concepto es de 12.823 millones de pesetas.
- Costes correspondientes a la estimación de una mayor tasa por servicios de inspección y control de instalaciones nucleares, reclamaciones de terceros, y otras contingencias derivadas de la adaptación a la nueva normativa legal que pueda afectar a la Empresa, así como otros riesgos diversos, que suponen un total de 17.697 millones de pesetas.

Los movimientos de los ejercicios 1998 y 1997 han sido:

	<b>Millones de Pesetas</b>	
	<b>1998</b>	<b>1997</b>
Saldo inicial	124.906	41.206
Dotaciones	63.186	86.730
Otros gastos de explotación	3.186	3.247
Gastos extraordinarios	2.961	7.005
Gastos diferidos por transición a la competencia	57.039	76.478
Aplicaciones	(11.679)	(7.571)
Trasposos	27	4.541
<b>Saldo final</b>	<b>176.440</b>	<b>124.906</b>

Las aplicaciones obedecen fundamentalmente a los desembolsos derivados de prejubilaciones, provisión por grandes reparaciones de los grupos térmicos de generación, tasas de inspección del Consejo de Seguridad Nuclear y otros riesgos.

## 17.- ACREEDORES

### a) Obligaciones y otros valores negociables

Los valores de las obligaciones en circulación y pagarés a 31 de diciembre de 1998 y 1997, son los siguientes:

**Millones de Pesetas**

Deuda	Saldo al 31-12-97	Saldo al 31-12-98	Deudas al 31-12-98 con vencimiento en:					Resto
			1999	2000	2001	2002	2003	
Obligaciones y Bonos	30.000	22.500	7.500	7.500	7.500			
Intereses devengados	426	288	288					
Pagarés de ENDESA	98.976	159.580	159.580					
<b>Total</b>	<b>129.402</b>	<b>182.368</b>	<b>167.368</b>	<b>7.500</b>	<b>7.500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Durante el ejercicio 1998, se han producido amortizaciones de obligaciones por 7.500 millones de pesetas. Asimismo, se han amortizado pagarés de **ENDESA** por 183.928 millones de pesetas y emitido pagarés por 244.531 millones de pesetas.

Al 31 de diciembre de 1998 quedan pendientes de amortización dos emisiones de obligaciones, una a tipo fijo del 5,56 por 100 y otra a tipo variable, que en 1998 ha sido del 4,46 por 100. Los pagarés de **ENDESA**, tuvieron un tipo medio del 4,50 por 100, durante el ejercicio 1998.

### b) Deudas con entidades de crédito.

Los saldos de los préstamos y créditos de la Sociedad al 31 de diciembre de 1998 y 1997, son los siguientes:

**Millones de Pesetas**

Deuda	Saldo al 31-12-97	Saldo al 31-12-98	Deudas al 31-12-98 con vencimiento en:					Resto
			1999	2000	2001	2002	2003	
En pesetas	194.144	387.460	33.252		7.000	62.928	167.280	117.000
En moneda extranjera:								
Yenes	19.127	32.357	9.531		10.284	12.542		
Intereses devengados pendientes de pago	1.257	1.363	1.363					
<b>Total</b>	<b>214.528</b>	<b>421.180</b>	<b>44.146</b>	<b>0</b>	<b>17.284</b>	<b>75.470</b>	<b>167.280</b>	<b>117.000</b>

En el ejercicio 1998 la Sociedad ha amortizado deudas con entidades de crédito nacionales y extranjeras por 61.090 millones de pesetas y ha dispuesto por 266.179 millones de pesetas. El ajuste negativo por diferencias de valoración de divisas ha representado 1.458 millones de pesetas que se ha registrado de acuerdo con lo indicado en la Nota 7-o. Los tipos medios de interés en 1998 de la deuda en pesetas, oscilaron entre el 3,80 y el 4,99 por 100, y para la deuda en divisas entre el 0,71 y el 5,79 por 100.

**c) Deudas con sociedades del Grupo y Asociadas a largo y corto plazo.**

Los saldos con sociedades del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 1998 y 1997, son los siguientes:

Deuda	Saldo al 31-12-97	Saldo al 31-12-98	Millones de Pesetas					
			Deudas al 31-12-98 con vencimiento en					
			1999	2000	2001	2002	2003	Resto
<b>INTERNATIONAL ENDESA B.V.:</b>								
Dólares	2.602	71.375						71.375
Ecus	15.843	52.771		13.976				38.795
Franco Suizos	28.109	-						
Florines	361	548	548					
Escudos portugueses	9.949	9.968			8.299			1.669
Franco franceses	41.330	54.293				3.562		50.731
Pesetas	18.625	20.798	8.300					12.498
Multidivisas		135.347	135.347					
<b>Acreedores por intercambios:</b>								
Dólares	285	237	34	37	42	46	51	27
Marcos	335	297	42	47	52	58	64	34
Yenes	263	250	36	39	44	48	54	29
Ecus	454	399	57	63	70	77	86	46
Franco Suizos	230	203	29	32	36	39	44	23
Florines	492	437	62	69	76	85	94	51
<b>Préstamos inter-empresas del Grupo</b>	<b>3.651</b>	<b>12.244</b>	<b>12.244</b>					
Otros	8.713	35.277	35.277					
<b>Total</b>	<b>129.242</b>	<b>394.444</b>	<b>191.976</b>	<b>14.263</b>	<b>8.619</b>	<b>3.915</b>	<b>110.563</b>	<b>65.108</b>

Las variaciones más importantes durante el ejercicio 1998 han sido las siguientes: Se ha amortizado deuda por 88.024 millones de pesetas y se ha generado deuda por 333.481 millones de pesetas, fundamentalmente por los préstamos de INTERNATIONAL ENDESA, B.V., con unas diferencias de valoración positivas de 6.228 millones de pesetas. El tipo medio de interés en 1998 ha sido del 10,5 por 100 para los acreedores de intercambios, del 3,98 por 100 para la deuda con INTERNATIONAL ENDESA, B.V., y del 4,45 por 100 para los anticipos de tesorería de empresas del Grupo.

**d) Otras deudas a largo y corto plazo**

Los saldos de "Otras deudas" a largo y corto plazo al 31 de diciembre de 1998 y 1997 son los siguientes:

Deuda	Saldo al 31-12-97	Saldo al 31-12-98	Deudas al 31-12-98 con vencimiento en:					
			1999	2000	2001	2002	2003	Resto
Otras deudas a largo plazo	3.146	3.019		396	296	103	105	2.117
Acreedores de inmovilizado	13.373	10.456	10.456					
Otros	36.031	37.717	37.717					
<b>Total</b>	<b>52.550</b>	<b>51.192</b>	<b>48.173</b>	<b>396</b>	<b>296</b>	<b>103</b>	<b>105</b>	<b>2.117</b>

Estas deudas no han devengado interés.

**e) Líneas de crédito**

Al 31 de diciembre de 1998 y 1997 **ENDESA** tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas, por importe de 202.233 y 218.240 millones de pesetas, respectivamente.

**f) Administraciones públicas a largo plazo**

En 1998 y 1997, se han generado impuestos diferidos de 10.426 y 482 millones de pesetas respectivamente, por la aplicación de amortización acelerada a ciertos elementos de activo fijo y reinversión de beneficios extraordinarios. A su vez, en 1998 y 1997 se han reducido dichos importes, en 71 y 53 millones de pesetas, como consecuencia de los ajustes fiscales positivos en la base imponible del impuesto, resultando un saldo del impuesto diferido a 31 de diciembre de cada año, de 32.167 y 21.812 millones de pesetas.

**g) Operaciones con derivados**

Durante el ejercicio 1998, el movimiento de las operaciones de cobertura de riesgo de tipos de interés ha sido el siguiente:

	Saldo al 31-12-97	Operaciones en 1998		Saldo al 31-12-98
		Formalizado	Vencido	
<b>Millones de Pesetas</b>				
<b>En pesetas</b>				
Cobertura de tipo máximo (CAP)	155.000	160.000	(73.000)	242.000
Cobertura de tipos máximo y mínimo (COLLAR)	89.000	40.000	(3.000)	126.000
Contratos de tipo de interés a futuro (FRA)	-	78.000	-	78.000
Permuta de tipo de interés (SWAP) Genérico	37.000	89.500	-	126.500
Permuta de tipo de interés (SWAP) Especifico	108.500	5.000	-	113.500
Suma	389.500	372.500	(76.000)	686.000
<b>En divisas</b>				
Cobertura de tipos máximo y mínimo (COLLAR)	5.000	-	(5.000)	-
Contratos de tipo de interés a futuro (FRA)	-	88.325	(60.372)	27.953
Permuta de divisas e intereses (SWAP)	9.531	37.907	-	47.438
Suma	14.531	126.232	(65.372)	75.391
<b>TOTAL</b>	<b>404.031</b>	<b>498.732</b>	<b>(141.372)</b>	<b>761.391</b>

Los Fra. vivos al 31 de diciembre constituyen una posición cerrada, ya que el importe de Fra. comprador es del 50 por 100 del total, siendo vendedor el 50 por 100 restante.

El coste para la empresa de la contratación de dichas operaciones, ha sido cargado en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias siguiendo un sistema financiero.

Asimismo, en este ejercicio, se han realizado operaciones de cobertura de tipo de cambio por importe equivalente a 480.000 millones de pesetas en Forward, opciones Call y Put y Túneles de opciones, de las que se encuentran pendientes 19.210 millones de pesetas en Forward de divisa.

## 18.- SITUACIÓN FISCAL

Desde 1998 ENDESA tributa en régimen de declaración consolidada como Sociedad Dominante del Grupo fiscal 42/98, formado por 30 sociedades, siendo las principales por volumen de negocio ENDESA, ENHER, UNELCO, ENECO, ENDESA INTERNACIONAL y ENDESA DIVERSIFICACIÓN entre otras. La cuota efectiva del impuesto sobre sociedades se calcula conjuntamente con el resto de sociedades que forman el citado Grupo Fiscal.

El Resultado Fiscal del citado Grupo se estima en 139.893 millones de pesetas, estando pendiente de asignación definitiva la compensación de Bases Imponibles negativas aportadas por algunas sociedades del citado Grupo Consolidado, de acuerdo con la Resolución del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas (ICAC), de fecha 9 de octubre de 1997, y la normativa fiscal vigente.

En las cuentas anuales individuales de ENDESA, dentro de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias de 1998 y 1997, los importes relativos al Impuesto sobre Sociedades se han registrado como gastos según se indica en la Nota 7-n, y han sido los siguientes:

<b>Millones de Pesetas</b>		
	<b>1998</b>	<b>1997</b>
Impuesto a pagar en el ejercicio (cuota efectiva)	10.751	35.101
Efecto impositivo neto, por diferencias temporales	(9.775)	(4.490)
Ajustes en la imposición sobre beneficios	(14)	(2.408)
<b>Impuesto sobre Beneficios del ejercicio</b>	<b>962</b>	<b>28.203</b>

En el Impuesto sobre Sociedades de 1998 la Sociedad ha aplicado deducciones por inversión de 1.935 millones de pesetas, y deducciones por doble imposición de dividendos y bonificaciones por 27.340 millones de pesetas. Al 31 de diciembre de 1998 ENDESA tiene deducciones pendientes de aplicar por importe de 5.562 millones de pesetas.

La conciliación entre el Resultado Contable y el Resultado Fiscal (Base Imponible) es la siguiente:

<b>Millones de Pesetas</b>		
<b>Conciliación entre los resultados contable y fiscal</b>	<b>1998</b>	<b>1997</b>
A) Resultado contable del ejercicio antes de Impuestos	132.291	146.468
B) Diferencias permanentes:		
Aumentos	970	1.624
Disminuciones	(46.828)	(309)
C) Diferencias temporales:		
Con origen en el ejercicio:		
Aumentos	41.380	20.265
Disminuciones	(8.185)	(1.376)
Con origen en ejercicios anteriores		
Aumentos	203	151
Disminuciones	(5.471)	(6.208)
D) Base imponible (Resultado Fiscal)	114.360	160.615

Los aumentos en diferencias permanentes en los ejercicios de 1997 y 1998, corresponden básicamente a imputaciones por transparencia fiscal. Las disminuciones en diferencias permanentes en el año 1998, corresponden básicamente a los dividendos percibidos de empresas que consolidan fiscalmente con la Sociedad. Asimismo, los ajustes por las diferencias temporales en ambos años, corresponden básicamente a las dotaciones para fondos de pensiones, regulación de empleo, provisiones para responsabilidades y provisiones de inmovilizado financiero.

La Sociedad tiene abiertos a comprobación inspectora los diferentes impuestos que le son de aplicación por los seis últimos ejercicios.

Debido a las diferentes interpretaciones que pueden darse a la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por la Sociedad, existen determinados aspectos que podrían originar contingencias fiscales no susceptibles de cuantificación objetiva. A tal efecto la Empresa, siguiendo un criterio de prudencia, ha dotado provisiones suficientes, si bien a juicio de la misma no se deben producir pasivos fiscales significativos, toda vez que, según los asesores jurídicos y fiscales, existen bases legales de defensa de los criterios mantenidos por la Sociedad.

#### 19.- GARANTÍAS CON TERCEROS Y OTROS PASIVOS CONTINGENTES

Al 31 de diciembre de 1998 y 1997, **ENDESA** tenía prestados avales a terceros ante entidades financieras, por los siguientes importes:

	<b>Millones de Pesetas</b>	
	<b>1998</b>	<b>1997</b>
Empresas del Grupo	451.479	113.265
Empresas Asociadas	20.624	19.139
Otros	743	1.307
<b>Total</b>	<b>472.846</b>	<b>133.711</b>

El incremento producido en 1998 corresponde fundamentalmente al aumento de la financiación obtenida por International Endesa BV, que está garantizada por Endesa, S.A., de la cual ésta ha tomado 357.093 millones de pesetas.

Por otra parte, **ENDESA** ha recibido avales de terceros como garantía de la ejecución de los contratos por suministros y servicios, que al 31 de diciembre de 1998 suponen un importe de 8.054 millones de pesetas.

La Dirección de **ENDESA** estima que los pasivos no previstos al 31 de diciembre de 1998 que pudieran originarse por los avales concedidos, si los hubiera, no serían significativos.

## 20.- INGRESOS Y GASTOS

### Importe neto de la cifra de negocios

El importe neto de la cifra de negocios corresponde a la actividad eléctrica de la sociedad que se desarrolla en el mercado nacional.

Dentro de este epígrafe se incluye la cifra de ventas, cuya composición es la siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
Ventas de energía	255.401	409.622
- Otras ventas	490	436
Compensaciones Extrapeninsulares	3.116	2.577
Compensaciones carbón	1.187	1.337
<b>Total</b>	<b>260.194</b>	<b>413.972</b>

### Ayudas al funcionamiento de la minería

La actividad minera que realiza la Sociedad tiene como única finalidad la extracción de carbón para consumo propio. Esta actividad recibe unas ayudas a su funcionamiento, que en 1998 y 1997 fueron de 3.127 y 1.413 millones de pesetas, respectivamente, registradas en el epígrafe de "otros ingresos de explotación".

### Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado

Los gastos activados por la sociedad en concepto de "trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado" han sido los siguientes:

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
Inmovilizado inmaterial	927	468
Inmovilizado material		
Gastos financieros	515	685
Gastos directos e indirectos	1.309	1.719
Existencias de combustible nuclear		
Gastos financieros	111	93
<b>Total</b>	<b>2.862</b>	<b>2.965</b>

### Aprovisionamientos

El desglose de las "Compras de energía" y "Consumos de materias energéticas y otros aprovisionamientos" de 1998 y 1997 de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias es el siguiente:

	<b>Millones de Pesetas</b>	
	<b>1998</b>	<b>1997</b>
Compras de energía	24.972	34.834
Consumo de materias energéticas y Otros aprovisionamientos	84.395	98.776
Consumo de combustible nuclear	5.937	5.971
Consumo de carbón	72.155	83.237
Consumo de otros materiales	6.303	9.568
<b>Total</b>	<b>109.367</b>	<b>133.610</b>

### Gastos de personal

El detalle de los "Gastos de personal" de 1998 y 1997 de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias adjuntas es el siguiente:

	<b>Millones de Pesetas</b>	
	<b>1998</b>	<b>1997</b>
Sueldos y salarios	27.585	27.447
Cargas sociales	11.788	12.186
- Seguridad Social	6.160	6.530
- Aportaciones y dotaciones para pensiones	3.653	3.290
- Otras cargas sociales	1.975	2.366
<b>Total</b>	<b>39.373</b>	<b>39.633</b>

### Operaciones con empresas del Grupo y Asociadas

Las operaciones efectuadas durante el ejercicio con empresas del Grupo y con empresas Asociadas están reflejadas en la Nota 10-e.

### Ingresos y gastos extraordinarios

El detalle de ingresos y gastos extraordinarios es el siguiente:

Concepto	Millones de Pesetas			
	Ingresos		Gastos	
	1998	1997	1998	1997
Beneficio en enajenación de inmovilizado	78	20	-	-
Variación de provisiones inmovilizado financiero	-	-	36.621	4.729
Beneficios por operaciones con acciones propias	533	20	-	-
Subvenciones de capital aplicadas al resultado	538	858	-	-
Pérdidas procedentes de inmovilizado	-	-	918	852
Ingresos y gastos extraordinarios por responsabilidades (Véanse Notas 15 y 16)	668	2.210	5.628	15.005
Otros ingresos y gastos extraordinarios	37.556	817	1.693	955
Ingresos, gastos y pérdidas de otros ejercicios	884	2.273	3.563	655
<b>Total</b>	<b>40.257</b>	<b>6.198</b>	<b>48.423</b>	<b>22.196</b>

La variación de las provisiones de inmovilizado financiero corresponden básicamente a la provisión dotada por la participación accionarial en ENDESAR.

Los gastos extraordinarios por responsabilidades del ejercicio 1998, corresponden fundamentalmente a las dotaciones realizadas para cubrir los costes de reestructuración de la minería y del cumplimiento de las exigencias medioambientales de restauración de terrenos, costes derivados de los beneficios sociales de jubilados y otras responsabilidades.

En otros ingresos extraordinarios figura la plusvalía obtenida en la transmisión a la SEPI del 40 por 100 de las acciones de RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S.A. poseídas por ENDESA.

## 21.- PLANTILLAS DE PERSONAL

Las plantillas medias del personal en los ejercicios 1998 y 1997, distribuidas por categorías fueron las siguientes:

	Número medio de personas	
	1998	1997
Personal directivo y titulados superiores	553	522
Titulados medios	615	656
Técnicos y administrativos	2.028	2.137
Resto	1.037	1.350
<b>Total</b>	<b>4.233</b>	<b>4.665</b>

## 22.- RETRIBUCIONES Y OTRAS PRESTACIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

El importe devengado por los miembros del Consejo de Administración por su pertenencia al Órgano de Gobierno de la sociedad incluyendo los conceptos de asignación fija mensual y dietas por asistencia a los órganos de administración, contemplados en el artículo 40 de los Estatutos, ha ascendido a 73 y 19 millones de pesetas en los ejercicios 1998 y 1997 respectivamente.

El importe percibido por los ejecutivos y empleados pertenecientes al Consejo de Administración en concepto de retribución, tanto fija como variable, pensiones y seguros, asciende a 143 y 144 millones de pesetas para los años 1998 y 1997 respectivamente.

El importe de los anticipos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de ENDESA al 31 de diciembre de 1998 y 1997 asciende a 36 y 24 millones de pesetas, respectivamente. Estos anticipos devengan intereses al MIBOR + 0,5 por 100 y su devolución es en plazo superior a doce meses.

## 23.- INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

El inmovilizado de ENDESA, S.A. tiene incorporados equipos destinados a la minimización del impacto medioambiental, como son los sistemas de electrofiltros, controles de contaminación y desulfuración de gases de las centrales térmicas convencionales; otros destinados a la protección del medio ambiente, entre estos están

los parques eólicos y la central térmica de lecho fluido de Escatrón y otros destinados a la mejora del medio ambiente, como son la restauración de terrenos de las antiguas explotaciones mineras y la canalización y recuperación del agua en determinadas cuencas fluviales.

Las inversiones medioambientales acumuladas al 31 de diciembre de 1998 son las siguientes:

	<b>Millones de pesetas 1998</b>
<b>Inmovilizaciones inmateriales:</b>	
Gastos de investigación y desarrollo	609
Amortizaciones	1.576
	(967)
<b>Inmovilizaciones materiales:</b>	
Terrenos y construcciones	51.154
Instalaciones técnicas de energía eléctrica:	6.697
Centrales hidráulicas	52.116
Centrales térmicas convencionales	7
Subestaciones de transformación	43.879
Otras instalaciones eléctricas	1.101
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	7.129
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	4.356
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	30.884
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.598
Otras amortizaciones	(33.552)
	(10.945)

La cuenta de Pérdidas y Ganancias también recoge los costes incurridos por la Sociedad en actuaciones medioambientales, que incluyen gastos de personal, reparaciones y conservación de equipos y otros gastos de entretenimiento y generales, así como la dotación de amortizaciones de las inversiones medioambientales. Al 31 de diciembre de 1998 dichos gastos ascendían a 4.573 millones de pesetas, incluido el Impuesto sobre Contaminación Atmosférica de la Junta de Galicia por 1.852 millones de pesetas.

ENDESA tiene provisionado, al 31 de diciembre de 1998, 523 millones de pesetas derivadas del acuerdo suscrito con la Generalitat Valenciana y diversos ayuntamientos y asociaciones ecologistas, para la recuperación de la comarca de Els Ports i El Maestrat, que supuso 2.000 millones de pesetas de los que se han desembolsado 1.477 millones de pesetas. Asimismo dentro de las provisiones para otros riesgos y gastos se incluyen los importes que supondrá la restauración de los terrenos donde se desarrollan las actuales explotaciones mineras, el día que finalicen sus actividades (véase Nota 16).

La Sociedad cumple todas las exigencias derivadas de la normativa medioambiental, por lo que no existen otras contingencias por este motivo.

## 24.- CUADRO DE FINANCIACIÓN

Millones de Pesetas

Aplicaciones	1998	1997
Gastos de establecimiento y formalización de deudas	185	
Adquisiciones de inmovilizado	233.506	196.971
Inmovilizaciones inmateriales	2.146	846
Inmovilizaciones materiales	33.543	32.459
Inmovilizaciones financieras	197.817	163.666
De empresas del Grupo	108.358	150.878
De empresas Asociadas	82.812	9.352
De otras inversiones financieras	6.647	3.436
Adquisición de acciones propias	1.238	-
Reducciones de capital	289.730	-
Dividendos	81.421	75.848
Cancelaciones o trasposos a corto plazo de deuda a largo plazo	153.600	53.233
Empréstitos y otros pasivos análogos	7.500	7.500
De empresas del Grupo	75.379	4.202
De empresas Asociadas	-	24
De otras deudas	70.721	41.507
Provisiones para riesgos y gastos	12.949	5.822
Otras aplicaciones	3.760	-
<b>Total</b>	<b>776.389</b>	<b>331.874</b>
<b>Exceso de orígenes sobre aplicaciones</b>	<b>-</b>	<b>49.942</b>

## Millones de Pesetas

Orígenes	1996	1997
Recursos procedentes de las operaciones	242.876	210.550
Subvenciones de capital	804	303
Deudas a largo plazo	415.117	135.841
De empresas del Grupo	182.063	61.793
De empresas Asociadas	-	24
De otras empresas	233.054	74.024
Enajenación de inmovilizado	9.269	21.205
Inmovilizaciones inmateriales	21	70
Inmovilizaciones materiales	745	-
Inmovilizaciones financieras	8.503	21.135
De empresas del Grupo	5.292	307
De empresas Asociadas	907	19.769
De otras inversiones financieras	2.304	1.059
Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones financieras	26.542	11.222
De empresas Asociadas	26.542	11.222
Otros orígenes	-	2.695
<b>Total orígenes</b>	<b>694.608</b>	<b>381.816</b>
<b>Exceso de aplicaciones sobre orígenes</b>	<b>81.781</b>	<b>0</b>

## Millones de Pesetas

Variación del capital circulante	Ejercicio 1996		Ejercicio 1997	
	Aumentos	Disminuciones	Aumentos	Disminuciones
Existencias	165	-	-	10.598
Deudores	48.479	-	4.865	-
Acreedores	-	246.214	76.383	-
Inversiones financieras temporales	83.844	-	11.886	-
Tesorería	-	2	-	32
Ajustes por periodificación	31.947	-	-	32.562
<b>Total</b>	<b>164.435</b>	<b>246.216</b>	<b>93.134</b>	<b>43.192</b>
<b>Variación del capital circulante</b>	<b>-</b>	<b>81.781</b>	<b>49.942</b>	<b>-</b>

Millones de Pesetas

Recursos procedentes de las operaciones	1998	1997
Beneficio neto:	131.329	118.265
Más		
Dotaciones a las amortizaciones de inmovilizado material e inmaterial	63.276	74.119
Dotaciones a las Provisiones para pensiones y responsabilidades	11.465	20.415
Dotaciones a las Provisiones para Cartera de Valores	36.623	4.729
Diferencias de cambio negativas	1.324	2.427
Pérdidas en la enajenación de elementos de inmovilizado	3.318	847
Gastos derivados de intereses diferidos	1.010	570
Impuesto diferido generado en el ejercicio y los ajustes pertinentes	10.355	429
Suma	258.700	221.801
Menos:		
Subvenciones de capital aplicadas a resultados	538	858
Excesos de provisiones para riesgos y gastos	679	2.449
Diferencias de cambio positivas	992	152
Beneficios en la enajenación de elementos de inmovilizado	1.046	466
Impuesto anticipado generado en el ejercicio y los ajustes pertinentes	12.569	7.326
Suma	15.824	11.251
<b>Total</b>	<b>242.876</b>	<b>210.550</b>

## 25.- INFORMACIÓN SEPARADA POR ACTIVIDADES

De acuerdo con lo establecido por la Ley 54/1997, las actividades realizadas por ENDESA son: Generación y otras actividades no eléctricas.

La actividad de generación está dirigida a la producción de energía eléctrica, incluida la extracción y gestión de combustibles dedicados a dicha producción.

Las otras actividades no eléctricas comprenden fundamentalmente la gestión del grupo empresarial y sus correspondientes participaciones financieras.

Los balances de situación de cada una de las actividades mencionadas recogen sus activos y pasivos específicos y la financiación correspondiente de recursos propios y ajenos, imputada con la misma estructura que tiene la sociedad en su conjunto. Asimismo recogen la parte correspondiente de la estructura corporativa.

La cuenta de Pérdidas y Ganancias de cada actividad, recoge los gastos e ingresos específicos de cada una de ellas, repartiéndose los gastos financieros en función de la deuda asignada en los balances respectivos. Asimismo recogen la parte correspondiente de los gastos e ingresos de la estructura corporativa.

Los principales criterios de asignación e imputación utilizados en la segregación de actividades han sido los siguientes:

#### ACTIVO:

- Las inmovilizaciones inmateriales y materiales se asignan de forma específica a la actividad a la que están asociadas, correspondiendo fundamentalmente a la actividad de generación que incluye los activos productivos de la sociedad.
- Los gastos diferidos por transición a la competencia se han imputado a cada actividad en función de su origen.
- Las participaciones financieras se asignan a la actividad no eléctrica.
- Las existencias han sido asignadas fundamentalmente a la actividad de generación, dado que se utilizan para el proceso productivo de la misma.
- Por lo que respecta al resto del activo circulante, la partida más significativa corresponde a los clientes que se imputan a la actividad de generación. El resto de partidas del activo circulante se asignan a la actividad que las genera.

#### PASIVO:

- Los Fondos Propios se asignan a las diferentes actividades en base a sus necesidades de financiación, con la misma estructura de Fondos Propios y Ajenos que tiene la Sociedad en su conjunto. Se exceptúa la reserva proveniente de la actualización de balances

realizada al amparo de la Ley 7/1996, que es imputada específicamente a la actividad de generación, ya que fueron los activos afectos a dicha actividad los que fueron revalorizados.

- Las provisiones para responsabilidades, han sido asignadas a la actividad para la que se provisiona el riesgo. La provisión de grandes reparaciones se asignó a la actividad de generación, dado que se refiere al plan de revisiones de los grupos térmicos de generación.
- Las provisiones para pensiones del personal activo son asignadas de forma específica a la actividad a la que está asociado este personal.
- Las provisiones para pensiones de pasivos, así como los pasivos financieros a corto y largo plazo se asignan en función de la necesidad de financiación de cada actividad, manteniendo para todas las actividades la misma estructura de fondos propios y deuda que tiene la sociedad en su conjunto.
- El resto de pasivos se asignan de forma específica para cada actividad, en función de la naturaleza y origen de los mismos.

#### **PÉRDIDAS Y GANANCIAS:**

- Las compras y ventas de energía, así como los consumos de combustibles se imputan a la actividad de generación.
- Los ingresos accesorios, los consumos de otros aprovisionamientos y otros gastos de explotación, se asignan específicamente a la actividad que origina el ingreso o el gasto.
- El TREI se asigna fundamentalmente a la actividad de generación, que es la que tiene inversiones en curso.
- Los gastos de personal se asignan en función de la plantilla asignada a cada actividad. Las amortizaciones se asignan principalmente a la actividad de generación, al corresponder fundamentalmente a instalaciones productivas.
- Los ingresos financieros derivados de las participaciones accionarias se imputan a la actividad no eléctrica.
- Los gastos financieros se reparten entre las actividades en función de la financiación asociada a cada una de ellas.

- Los resultados extraordinarios procedentes de inmovilizado inmaterial o material se imputan fundamentalmente a generación. La variación de provisiones de inmovilizado financiero está asignada a la actividad no eléctrica. Las dotaciones a provisiones registradas en este epígrafe se asignan a la misma actividad que tiene registrada la provisión correspondiente.
- El impuesto de sociedades se calcula en función del resultado de cada actividad, considerando las diferencias temporales y permanentes, así como las deducciones de la cuota que son asignables a cada actividad.

La información separada por actividades se presenta en los modelos adjuntos, de acuerdo con la Ley 54/1997 de 27 de diciembre. Esta ley establece que la separación de actividades reguladas y no reguladas mediante su ejercicio por personas jurídicas diferentes será de aplicación con anterioridad al 31 de diciembre del año 2000. Los administradores de la Sociedad estiman que los activos, pasivos, ingresos y gastos resultantes de dicha separación jurídica podrían diferir de los presentados en los modelos adjuntos.

De acuerdo con los criterios expuestos los estados financieros de las actividades realizadas por ENDESA son los siguientes:

### BALANCE POR ACTIVIDADES AL 31 DE DICIEMBRE DE 1998 Y 1997

Millones de Pesetas	Ejercicio de 1998						Ejercicio de 1997					
	Actividad de Generación		Actividades no eléctricas		Total		Actividad de Generación		Actividades no eléctricas		Total	
	Importe	%	Importe	%	Importe	%	Importe	%	Importe	%	Importe	%
<b>ACTIVO</b>												
<b>INMOVILIZADO</b>												
Inmovilizaciones inmateriales	847.326	46	995.015	54	1.842.341	50	870.706	50	856.685	50	1.727.391	
Inmovilizaciones materiales	3.111	77	936	23	4.047	87	2.082	87	300	13	2.382	
Inmovilizaciones financieras	816.901	99	6.186	1	823.087	100	847.808	100	1.950	0	849.758	
Acciones propias	26.451	3	985.944	97	1.012.395	2	20.259	2	853.418	98	873.677	
<b>GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS</b>	863	31	1.949	69	2.812	35	557	35	1.017	65	1.574	
<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>												
Existencias	130.089	98	2.605	2	132.694	98	77.565	98	1.977	2	79.542	
Deudores	136.170	57	103.073	43	239.243	85	91.268	85	15.664	15	106.932	
Otro Activo Circulante	45.073	100	0	0	45.073	100	44.908	100	0	0	44.908	
	79.978	83	15.863	17	95.841	91	42.908	91	4.454	9	47.362	
	11.119	11	87.210	89	98.329	24	3.452	24	11.210	76	14.662	
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>1.113.585</b>	<b>50</b>	<b>1.100.693</b>	<b>50</b>	<b>2.214.278</b>	<b>54</b>	<b>1.039.539</b>	<b>54</b>	<b>874.326</b>	<b>46</b>	<b>1.913.865</b>	

Millones de Pesetas	Ejercicio de 1998						Ejercicio de 1997					
	Actividad de Generación		Actividades no eléctricas		Total		Actividad de Generación		Actividades no eléctricas		Total	
	Importe	%	Importe	%	Importe	%	Importe	%	Importe	%	Importe	%
<b>PASIVO</b>												
<b>FONDOS PROPIOS</b>												
Ingresos a distribuir en varios	484.138	57	369.724	43	853.862	52	572.837	52	521.282	48	1.094.119	
Provisiones para riesgos y gastos	5.329	62	3.217	38	8.546	98	3.779	98	81	2	3.860	
Acreeedores a largo plazo	198.994	95	10.868	5	209.862	95	147.674	95	7.285	5	154.959	
Acreeedores a corto plazo	207.704	33	423.550	67	631.254	40	144.414	40	219.851	60	364.265	
	217.420	43	293.334	57	510.754	58	170.835	58	125.827	42	296.662	
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>1.113.585</b>	<b>50</b>	<b>1.100.693</b>	<b>50</b>	<b>2.214.278</b>	<b>54</b>	<b>1.039.539</b>	<b>54</b>	<b>874.326</b>	<b>46</b>	<b>1.913.865</b>	

**CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS ANALÍTICA POR ACTIVIDADES AL 31 DE DICIEMBRE DE 1998 Y 1997**

Millones de Pesetas	Ejercicio de 1998				Ejercicio de 1997				
	Actividad de Generación		Actividades no eléctricas		Actividad de Generación		Actividades no eléctricas		Total
	Importe	%	Importe	%	Importe	%	Importe	%	
Ventas netas y prestaciones de servicios	313.569	100	7	0	413.948	100	24	0	413.972
Otros ingresos relacionados con la explotación	7.388	77	2.194	23	6.075	67	2.995	33	9.070
= Valor de la producción	320.957	99	2.201	1	420.023	99	3.019	1	423.042
- Consumos.	- 109.343	100	- 24	0	133.586	100	24	0	133.610
- Gastos externos y de explotación	- 35.329	87	- 5.114	13	36.560	89	4.379	11	40.939
= Valor añadido de la empresa	176.285	102	- 2.937	- 2	249.877	101	- 1.384	- 1	248.493
- Gastos de personal.	- 32.332	82	- 7.041	18	- 33.538	85	- 6.095	15	- 39.633
= Resultado bruto de explotación	143.953	107	- 9.978	- 7	216.339	104	- 7.479	- 4	208.860
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	- 62.785	99	- 491	1	- 73.551	99	- 568	1	- 74.119
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico	- 319	100			- 551	100	0	0	- 551
= Resultado neto de explotación	80.849	115	- 10.469	- 15	142.237	106	- 8.047	- 6	134.190
+ Ingresos financieros.	1.027	1	105.948	99	147	0	56.485	100	56.632
- Gastos financieros	- 11.329	31	- 25.567	69	- 10.059	35	- 18.297	65	- 28.356
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras			- 2		0	0	0	0	0
= Resultado de las actividades ordinarias	70.547	50	69.910	50	132.325	81	30.141	19	162.466
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales	2.257	6	38.000	94%	4.575	74	1.623	26	6.198
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales	- 9.080	77	- 2.722	23%	- 15.122	87	- 2.345	13	- 17.467
- Variación de las provisiones de inmovilizado, inmaterial material y de control			- 36.621	100	0	0	- 4.729	100	- 4.729
= Resultado antes de impuestos	63.724	48	68.567	52%	121.778	83	24.690	17	146.468
Impuestos sobre sociedades	- 20.174	-	19.212	-	- 38.821	138	10.618	- 38	- 28.203
= Resultados después de impuestos (beneficio o pérdida)	43.550	33	87.779	67%	82.957	70	35.308	30	118.265

## 26.- EL EFECTO 2000

El efecto del año 2000 repercute en todos aquellos sistemas de información en los que se realiza una gestión de fechas y que identifican el año con los dos últimos dígitos. Así afecta no solamente en el sistema contable, sino a toda la gestión empresarial.

En 1996 se inició un programa de actuaciones encaminadas a analizar la magnitud del problema y plantear las diferentes estrategias que permitiesen superar dicha situación.

Como consecuencia de los primeros análisis sobre los sistemas informáticos y, coincidiendo en el tiempo estas acciones con el proceso de consolidación como grupo industrial integrado, se adoptó una estrategia conjunta de sustitución de sistemas para: adaptación al Euro, Efecto 2000, y convergencia tecnológica, cuya implantación comenzó en 1997 y se prolongará hasta la unificación de todos los sistemas comunes en las empresas del Grupo ENDESA, lo cual reduce de modo muy significativo los costes y riesgos asociados a este problema. Asimismo, las diferentes áreas de actividad también pusieron en marcha procesos de revisión y adaptación en previsión del Efecto 2000.

El seguimiento de esta situación puso de manifiesto la conveniencia de impulsar las actuaciones desde un órgano corporativo común, por lo que se decidió nombrar un responsable con la misión de definir y dirigir todas las acciones necesarias para afrontar la problemática asociada al Efecto 2000, coordinando las actividades precisas de las Direcciones afectadas. Dichas acciones incluyen, entre otras, las siguientes:

- Realizar un inventario de los sistemas y equipos potencialmente relacionados con el Efecto 2000, recopilando información sobre las actuaciones ya realizadas.
- Dirigir la elaboración y desarrollo del Plan de adaptación.
- Realizar consultas vinculantes a los proveedores.
- Formalizar los procedimientos de seguimiento y validación de las soluciones adoptadas.
- Obtener la certificación de un Consultor Externo (GartnerGroup) sobre la compatibilidad de todas nuestras instalaciones y sistemas.
- Canalizar todas las comunicaciones con los agentes internos y externos.
- Informar al Comité de Dirección del avance del Plan.

La estimación de costes e inversiones del proyecto de adaptación ascienden a 3.142 millones de pesetas de los que aproximadamente 1.828 millones de pesetas son inversiones de implantación de nuevos sistemas (no exclusivamente ligados al proyecto Efecto 2000, pero que lo resuelven en sus áreas de influencia) y el resto de adaptación de los equipos y sistemas actuales. Estos costes figuran en el presupuesto ordinario de la Sociedad dado que su tratamiento corresponde bien a mantenimiento de los equipos y sistemas de servicio, bien a nuevas inversiones de renovación o mejora de instalaciones.

Los trabajos programados están avanzando adecuadamente hasta la fecha, y se está en contacto con la cadena de proveedores y demás entidades relacionadas con este problema. No obstante, ENDESA es consciente de las interrelaciones existentes en el Sector Eléctrico y su importancia para la continuidad del servicio, y del relevante papel de los proveedores externos en el proceso. En este sentido, está trabajando para identificar y adoptar las medidas de cooperación oportunas al caso. La fecha objetivo para finalizar todas las actuaciones de compatibilización es Septiembre de 1999, salvo excepciones justificadas por razones de explotación.

Dentro del Sector eléctrico se está trabajando conjuntamente para establecer planes de contingencia.

## **27.- ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE**

### **Venta de la participación en CEPSA**

Se ha procedido a la venta de la participación indirecta a través de Riyal, S.L. del 7,9% del capital social de CEPSA al Banco Central Hispano por un precio total de 39.265 millones de pesetas, obteniendo ENDESA un plusvalía bruta de 12.723 millones de pesetas.

### **Oferta de adquisición de acciones de Enersis por el 32% de su capital social**

Endesa Internacional, S.A. y Elesur, S.A. Sociedades participadas por Endesa al 100%, han presentado sendas ofertas para la adquisición de acciones (OAA) por un total de hasta el 32% del capital de Enersis. El precio ofrecido es de 320 pesos por acción, lo que supone un importe total de 1.450 millones de dólares. La oferta está condicionada a que la Junta de Accionistas de ENERSIS del día 30 de marzo apruebe la elevación del límite de participación accionarial de ENERSIS del 32% actual hasta el 65%, para lo que se requiere un respaldo accionarial del 75% del capital.

**PROPUESTA DE APLICACIÓN DE RESULTADOS**

## PROPUESTA DE APLICACIÓN DE RESULTADOS

El beneficio del ejercicio 1998 ha sido de 131.328.961.004 pesetas. La propuesta de aplicación de estos beneficios formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad a la Junta General de Accionistas, consiste en la distribución de un dividendo de 88 pesetas por acción (incluida la parte correspondiente a las 1.367.796 acciones propias), destinando el resto a reserva voluntaria y remanente.

A Dividendo 88 pesetas por acción a 954.807.623 acciones .....	84.023.070.824
A Reserva Voluntaria.....	17.000.000.000
A Remanente .....	30.305.890.180
Total .....	<u>131.328.961.004</u> =====

**ANEXO**

## Ejercicio 1998

## Empresas del Grupo:

Sociedad Domicilio - Actividad	% Participación		Capital	Reservas	Resultados		Cotizaciones Ptas.		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
	Directa	Indirecta			Ejercicio 1998	Extraordinarios	Al cierre	Media último trimestre		
<b>SECTOR ELECTRICO</b>										
EMPRESA ELECTRICA DE CORDOBA, S.A. (ENECO) - Córdoba	99,99	0,01	9.000	19.065	1.753	(43)			16.222	2.970
TEMOELECTRICA DEL EBRO, S.A. (ELECIBRO) - Zaragoza	99,90	0,10	525	13	17	11	-	-	358	-
UNION ELECTRICA DE CANARIAS, S.A. (UNELCO) - Las Palmas de Gran Canaria	99,71	-	30.864	86.656	16.211	(16.186)			24.811	10.884
EMPRESA HIDROELECTRICA DEL RIBAGORZANA, S.A. (ENHER) Barcelona	91,38	-	62.524	90.854	23.088	(1.803)	4.000	3.751	82.072	9.770
ELECTRA DE VIESGO, S.A. (VIESGO) Santander	87,62	-	24.374	72.379	9.003	2.347	6.250	5.944	43.399	5.108
COMPANIA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, S.A. (C.S.E.) - Sevilla	75,01	-	149.224	210.997	36.394	1.646	1.975	1.966	219.997	19.923
ERZAS ELECTRICAS DE CATALUÑA, S.A. (FECSA) - Barcelona	75,00	-	208.593	27.103	26.232	8.912	1.635	1.576	134.761	13.141
C.N. VANDELLOS II A.I.E. Barcelona	72,00	-	1.200	-	-	(57)			864	-
C.T.L. ALMERIA A.I.E. Almería	66,66	25,00	99	-	-	(92)			66	-
ELECTRICAS REUNIDAS DE ZARAGOZA, S.A. (E.R.Z.) - Zaragoza	61,18	-	9.722	62.336	10.276	3.097	7.720	7.097	13.763	3.176
GAS Y ELECTRICIDAD, S.A. (GESA) - Palma de Mallorca	55,32	-	11.291	67.334	10.759	(3.040)	14.100	13.370	4.228	3.292
NUCLENOR, S.A. - Santander	50,00	-	17.000	3.400	2.930	(124)			11.949	325
A.I.E. ASCO - Barcelona	40,00	39,37	2.000	-	-	(6.733)			800	-
SALTOS DEL NANSÁ, S.A. - Madrid	38,55	40,67	1.500	4.949	593	(3)	15.000	14.055	2.660	302
C.T. LOS BARRIOS A.I.E. Los Barrios (Cádiz)	33,33	50,01	99	-	-	40	-	-	33	-
ENDESA ENERGIA, S.A. - Madrid	100,00	-	2.000	-	46	-	-	-	2.000	-
<b>CTOR MINERO</b>										
EMPRESA CARBONIFERA DEL SUR, S.A. (ENCASUR) - Madrid	99,99	0,01	3.000	5.855	420	(2.247)			9.458	-
SOCIEDAD ESPAÑOLA DE CARBON EXTERIOR, S.A. (CARBOEX) - Madrid	97,81	2,08	4.000	572	(26)	(1)	-	-	4.393	77
<b>PUERTOS MARITIMOS</b>										
PUERTO DE CARBONERAS, S.A. (PUCARSA) - Almería	66,50	25,20	1.010	2.812	476	-	-	-	717	366
<b>OTRAS</b>										
INTERNATIONAL ENDESA B.V. Amsterdam - Holanda	100,00	-	2.567	(2.248)	287	-	-	-	560	-
MADE ENERGIAS RENOVABLES, S.A. (MADE) - Madrid	0,02	99,97	2.433	633	542	16	-	-	1	243
ENDESA DESARROLLO, S.A. (ENDESAR) Madrid	99,99	-	35.721	(688)	13.282	581			48.330	-
SIEPAC, S.A. Madrid (1)	62,50	-	10	2	(1)	-			6	-
INVERSIONES SEGRE, S.L. Barcelona	10,00	90,00	1	(59)	59	-			-	-

## Ejercicio 1998

## Empresas Asociadas:

Sociedad Domicilio - Actividad	% Participación		Capital	Reservas	Resultados		Cotizaciones Ptas.		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
	Directa	Indirecta			Ejercicio 1998	Extraor- dinarios	Al cierre	Media último trimestre		
<b>SECTOR ELECTRICO</b>										
C.T. ANLLARES A.I.E. La Coruña	33,33	-	99	-	-	-	-	-	33	-
TOLEDO PV. A.E.I.E. - Madrid	33,33	-	4	-	-	158	-	-	-	-
ELCOGAS, S.A. Madrid	30,53	5,55	8.313	(222)	(1.450)	1.180	-	-	1.457	-
UNIDAD ELECTRICA, S.A. (UNESA) - Madrid	13,45	27,70	150	298	(1.037)	(974)	-	-	-	-
INVERSIONES DISTRILIMA, S.A. Lima - Perú	3,05	26,51	24.777	4.421	4.268	-	-	-	700	104
<b>MEDIACION EN BOLSA</b>										
INTERBOLSA, S.A. - Madrid (2)	10,00	9,14	10	71	48	-	-	-	1	-
<b>OTRAS:</b>										
ENERGIAS RENOVABLES LEONESAS, S.A. ERLESA - Sevilla	50,00	-	20	-	-	-	-	-	10	-
ARIDOS Y HORMIGONES LIGEROS, S.A. (AHLISA) - Madrid	35,00	-	168	-	-	-	-	-	37	-
RIYAL, S.L. - Madrid (*)	47,24	-	2.334	49.888	2.025	-	-	-	26.542	1.001
REPSOL, S.A. - Madrid	3,64	-	150.000	738.720	145.515	(8.922)	7.570	7.241	82.284	-
(1) Datos a 31 de diciembre de 1997										
(*) Registrado en Inversiones financieras temporales										

Nota: No figuran los datos relativos a la Cía. Inversiones Blida, S.L., ni Arbujuelo, S.L., sociedades poseedoras de las acciones de Endesa en Unión-Fenosa, toda vez que las mismas han sido transmitidas en el ejercicio de 1998, sin embargo se han cobrado 19.196 millones de pesetas de dividendos.

## Ejercicio 1997

## Empresas del Grupo:

Sociedad Domicilio - Actividad	% Participación		Capital	Reservas	Resultados		Cotizaciones Ptas.		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
	Directa	Indirecta			Ejercicio 1997	Extraor- dinarios	Aj cierre	Media último trimestre		
<b>SECTOR ELECTRICO</b>										
EMPRESA NACIONAL ELECTRICA DE CORDOBA, S.A. (ENECO) - Córdoba	99,99	0,01	9.000	18.323	2.992	(233)	-	-	16.222	1.953
TEMOELECTRICA DEL EBRO, S.A. (ELEC BRO) - Zaragoza	99,90	0,10	525	16	(7)	-	-	-	358	-
UNION ELECTRICA DE CANARIAS, S.A. (UNELCO) - Las Palmas de Gran Canaria	99,71		30.664	79.742	13.980	(9.943)	-	-	24.811	4.494
EMPRESA NACIONAL HIDROELECTRICA DEL RIBAGORZANA, S.A. (ENHER) Barcelona	91,38		62.524	88.133	10.325	(1.593)	3.140	2.988	82.072	6.285
ELECTRA DE VIESGO, S.A. (VIESGO) Santander	87,82		24.374	82.810	6.616	921	5.690	5.204	43.399	2.136
COMPAÑÍA SEVILLANA DE ELECTRICI- DAD, S.A. (C.S.E.) - Sevilla	75,01		149.224	203.664	24.163	836	1.425	1.383	219.997	11.173
ENERGIAS ELECTRICAS DE CATALUÑA, S.A. (FECSA) - Barcelona	75,00		208.593	69.339	15.705	(2.949)	1.270	1.230	134.760	8.604
A.I.E. VANDELLOS II Barcelona	72,00		1.200	-	-	(410)	-	-	864	-
A.I.E. C.T.L. ALMERIA Almería	66,66	25,00	99	-	-	(117)	-	-	66	-
ELECTRICAS REUNIDAS DE ZARAGOZA, S.A. (E.R.Z.) - Zaragoza	61,18		9.722	60.334	6.513	233	6.140	5.732	13.763	1.368
GAS Y ELECTRICIDAD, S.A. (GESA) - Palma de Mallorca	55,32		11.291	64.179	8.640	248	11.000	10.274	4.228	1.206
NUCLENOR, S.A. - Santander	50,00		17.000	6.666	664	88	-	-	15.294	2.016
A.I.E. ASCO - Barcelona	40,00	39,37	2.000	-	-	(20)	-	-	800	-
SALTOS DEL NANSÁ, S.A. - Madrid	38,59	40,67	1.500	5.214	554	312	10.800	10.447	2.653	230
A.I.E. C.T. LOS BARRIOS Los Barrios (Cádiz)	33,33	50,01	99	-	-	(4)	-	-	33	-
<b>SECTOR MINERO</b>										
EMPRESA NACIONAL CARBONIFERA DEL SUR, S.A. (ENCASUR) - Madrid	99,99	0,01	3.000	4.863	992	(771)	-	-	11.941	-
SOCIEDAD ESPAÑOLA DE CARBON EXTE- RIOR, S.A. (CARBOEX) - Madrid	77,27	1,66	5.000	992	172	1	-	-	4.789	50
<b>PUERTOS MARITIMOS</b>										
PUERTO DE CARBONERAS, S.A. (PUCARSA) - Almería	66,50	25,41	1.010	2.812	550	358	-	-	717	346
<b>OTRAS</b>										
INTERNATIONAL ENDESA B.V. Amsterdam - Holanda	100,00		2.556	(2.300)	61	-	-	-	318	-
MADE ENERGIAS RENOVABLES, S.A. (MADE) - Madrid	99,98	0,02	2.023	1.305	689	8	-	-	2.522	445
ENDESA DESARROLLO, S.A. (ENDESAR) Madrid	99,99		33.200	41.550	2.593	447	-	-	75.319	-
SIEPAC, S.A. Madrid (1)	62,50		10	1	1	-	-	-	6	-
INVERSIONES SEGRE, S.L. Barcelona	10,00	90,00	1	1	(1)	-	-	-	-	-

## Ejercicio 1997

## Empresas Asociadas:

Sociedad Domicilio - Actividad	% Participación		Capital	Reservas	Resultados		Cotizaciones Ptas.		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
	Directa	Indirecta			Ejercicio 1997	Extraor- dinarios	Al cierre	Media último trimestre		
<b>SECTOR ELECTRICO</b>										
A.I.E. C.T. ANLARES La Coruña	33,33	5,00	99	-	-	-	-	-	33	-
TOLEDO PV. A.E.I.E. - Madrid	33,33	2,84	4	-	-	137	-	-	-	-
ELCOGAS, S.A. Madrid	30,53	5,55	8.313	(494)	272	-	-	-	2.447	-
UNIDAD ELECTRICA, S.A. (UNESA) - Madrid	13,38	29,87	150	296	-	(200)	-	-	32	-
INVERSIONES DISTRILIMA sa - Perú	3,05	26,38	28.599	4.590	4.828	(2)	-	-	700	143
<b>MEDIACION EN BOLSA</b>										
INTERBOLSA - Madrid (2)	10,00	9,14	10	114	17	-	-	-	-	-
<b>OTRAS:</b>										
ARBUJUELO, S.L. - Madrid (*)	50,00		1.600	27.140	2.355	-	-	-	11.222	1.036
AHLISA, S.A.	35,00		168	(2)	(35)	-	-	-	58	-
RIYAL, S.L. - Madrid	49,50		2.227	46.610	1.722	16	-	-	26.542	850

(1) Datos a 31 de diciembre de 1996

(2) Datos a 31 de agosto de 1997

(\*) Registrado en inversiones financieras temporales

**INFORME DE GESTIÓN**

**INFORMACIÓN ECONÓMICA**

**ANÁLISIS DE RESULTADOS**

**OPERACIONES FINANCIERAS**

**HECHOS IMPORTANTES DESPUÉS DEL CIERRE  
Y EVOLUCIÓN PREVISIBLE**

**INVESTIGACIÓN, DESARROLLO Y PROTECCIÓN  
DEL MEDIO AMBIENTE**

**ACCIONES PROPIAS**

## **INFORME DE GESTIÓN**

### **INFORMACIÓN ECONÓMICA**

#### **ENTORNO**

Los últimos indicadores disponibles para el conjunto de la economía española durante 1998, muestran en conjunto una relativa fortaleza.

El consumo interior ha tenido gran pujanza, como expresa el índice de confianza de los consumidores que ha alcanzado los valores más elevados del actual ciclo económico.

La inversión ha acusado los impactos de la crisis internacional con una trayectoria moderada hacia la desaceleración, y el empleo ha tenido un crecimiento superior al del año pasado.

El sector público ha finalizado el año con resultados favorables reduciéndose el déficit de caja, dotando con ello a las autoridades fiscales de margen de maniobra y credibilidad para el cumplimiento del programa de estabilidad.

En cuanto al sector eléctrico la demanda peninsular ha aumentado un 6,5 por 100 con respecto al ejercicio anterior. La producción neta peninsular se ha incrementado en un 2,9 por 100 con respecto al año anterior.

Las reservas de los embalses se sitúan al 48,7 por 100 de su capacidad, 29,9 puntos por debajo de la cuota inicial del año.

La producción hidráulica se mantiene en niveles similares a los del ejercicio anterior, aumentando ligeramente la de origen térmico convencional y disminuyendo 2 puntos la de origen nuclear.

#### **ANÁLISIS DE RESULTADOS**

##### **A) Niveles de actividad**

En 1.998 ENDESA produjo 43.334 Gwh netos, que suponen un aumento del 4 por 100 en relación al año anterior. Adicionalmente se adquirieron 4.224 Gwh netos. Con dicha producción la cuota de ENDESA en la generación nacional alcanzó el 25 por 100.

La producción con carbón alcanzó los 29.598 Gwh con un ligero aumento del 1,3 por 100. La producción nuclear fue de 11.917 Gwh, aumentando un 8,8 por 100 con respecto al año anterior. La producción de las centrales hidráulicas fue de 1.605 Gwh un 7 por 100 superior al año anterior.

La disponibilidad total fue del 96 por 100 frente al 92 por 100 del año anterior, mejorando sensiblemente en C.T. Almería II, C.L.F. Escatrón y C.T. Teruel y disminuyendo en C.T. Los Barrios.

La utilización media de las centrales de carbón ha sido del 72,8 por 100 frente al 79,7 por 100 de 1.997, aumentando en C.T. Puentes, C.T.L. Almería I y II y C.T. Los Barrios y disminuyendo en C.T. Compostilla, C.T. Teruel, C.T. Anllares y C.L.F. Escatrón

En relación con la actividad minera, durante 1.998 se han extraído un total de 7.143 Kt, un 4,7 por 100 superior a la obtenida en el año anterior. El aumento se produce principalmente en As Pontes que de 5.626 Kt en 1.997 pasa a extraer 5.958 Kt en 1.998.

## B) Resultados

En 1.998 ENDESA obtuvo un resultado después de impuestos de 131.329 millones de pesetas, que representa un aumento del 11 por 100 respecto al ejercicio de 1.997. Este aumento del resultado de la empresa, es consecuencia de la reducción de costes y la mejora del resultado financiero, debido principalmente al aumento de los ingresos financieros por dividendos y a la disminución de los resultados extraordinarios negativos respecto al ejercicio anterior.

## INGRESOS DE EXPLOTACIÓN

Los ingresos de explotación han sido 323.158 millones de pesetas, un 23,6 por 100 inferiores a los del ejercicio anterior, debido principalmente a la disminución del precio medio del Kwh vendido.

## **GASTOS DE EXPLOTACIÓN**

Los gastos de explotación han sido 252.778 millones de pesetas, inferiores en un 12,5 por a los del ejercicio anterior, debido fundamentalmente a menores compras de energía y menor importe de los consumos de carbón, así como a menores amortizaciones de inmovilizado. La plantilla ha disminuido como consecuencia de los planes de prejubilación llevados a cabo por la Sociedad. A este fin, en este ejercicio la Sociedad ha firmado varios expedientes de regulación de empleo con los sindicatos. Los gastos de personal han disminuido en un 0,6 por 100. El cambio regulatorio producido en 1998, ha supuesto la desaparición de los plazos fijos de retribución de los activos afectos al negocio eléctrico que recogía el marco legal y estable. Por ello se ha realizado un estudio técnico de las vidas útiles reales de los distintos activos, habiéndose adaptado en las cuentas del 31 de diciembre de 1998 los períodos de amortización contable de estos activos a sus vidas útiles reales, lo que ha tenido incidencia fundamentalmente en las centrales nucleares donde se ha establecido una vida de 30 años.

## **INGRESOS Y GASTOS FINANCIEROS**

Los ingresos financieros de ENDESA en el ejercicio 1.998 han ascendido a 106.975 millones de pesetas, que representan un incremento del 89 por 100 respecto a los de 1.997. Este aumento se debe fundamentalmente a mayores dividendos e intereses recibidos de empresas del GRUPO ENDESA y a la venta de la participación en Unión Fenosa, S.A.

Los gastos financieros, eliminando el efecto que en los mismos tienen los fondos de pensiones y las diferencias negativas de cambio, han sido de 34.061 millones de pesetas, lo que representa un incremento de un 39,5 por 100 debido al aumento del endeudamiento medio retribuido, que es superior al efecto producido por la disminución del tipo medio de la deuda. Las diferencias negativas de cambio pasan de 2.427 millones de pesetas en 1.997 a 1.324 millones de pesetas en 1.998, como consecuencia de la apreciación de la peseta con respecto a las divisas en que están formalizados los préstamos en moneda extranjera.

## **INGRESOS Y GASTOS EXTRAORDINARIOS**

Los resultados extraordinarios negativos del ejercicio 1.998 han sido 8.166 millones de pesetas. Este resultado se debe fundamentalmente a las dotaciones realizadas para las

previsiones de inmovilizado financiero y otras de carácter extraordinario, compensadas con unos ingresos que fundamentalmente corresponden a la plusvalía de la venta de la participación en Red Eléctrica de España, S.A.

## **INVERSIONES**

En el ejercicio 1.998 los recursos generados han ascendido a 242.876 millones de pesetas, un 15,4 por 100 superiores a los de 1.997.

Las inversiones en inmovilizado material e inmaterial, en 1.998 han supuesto 35.689 millones de pesetas, destacando: las inversiones en centrales nucleares, incluida la maquinaria asociada a las mismas por 5.105 millones de pesetas, la C.T. de Teruel por 10.418 millones de pesetas y en la C.T. Almería II por 2.712 millones de pesetas, ambas fundamentalmente por desulfuración y la adquisición de los terrenos para la nueva sede social por 8.700 millones de pesetas.

Las inversiones en inmovilizado financiero, han ascendido a 197.817 millones de pesetas, destacando las siguientes:

- Compra del 3,64 por 100 de REPSOL por 82.264 millones de pesetas.
- Concesión de un crédito a largo plazo a ENDESAR por 100.500 millones de pesetas para la financiación de las operaciones en ENERSIS.

## **OPERACIONES FINANCIERAS**

### **A) Mercado doméstico.**

Las actuaciones más relevantes del ejercicio 1998 han sido las siguientes:

- Se han formalizado, a nivel corporativo, diversas líneas de crédito con un grupo de entidades financieras del mercado doméstico, que han permitido la integración financiera de las distintas empresas del Grupo.

- Al amparo del programa de emisión autorizado por la Comisión Nacional del Mercado de Valores, se han realizado emisiones de pagarés por un importe de 234.531 millones de pesetas. La deuda media del programa se situó en 124.868 millones de pesetas.
- Lanzamiento en el mercado doméstico de un programa de Emisión de Deuda por un importe de 200.000 millones de pesetas, aprobado por la Comisión Nacional del Mercado de Valores.
- Otras nuevas financiaciones a corto y largo plazo en operaciones de préstamo y crédito por 150.000 millones de pesetas.
- 
- Se han formalizado operaciones de cobertura de riesgo de interés por un total de 289.500 millones de pesetas en los mercados de productos financieros derivados.

#### B) Mercados Internacionales.

Durante 1998, la deuda media captada en mercados internacionales con garantía de Endesa, ha sido de 281.937 millones de pesetas. El tipo medio de interés de la deuda internacional de Endesa ha sido del 4,61%.

La mayor parte de esta financiación se sigue obteniendo a través de las emisiones que realiza Internacional Endesa B.V. con garantía de Endesa.

Como hechos relevantes podrían enunciarse:

- El establecimiento de un programa de papel comercial europeo, con un límite de 2.000 millones de dólares, que al cierre del ejercicio tenía un saldo vivo de 135.347 millones de pesetas.

El volumen de deuda emitido bajo dicho programa ha sido 187.000 millones de pesetas, a un plazo medio de 6 meses y medio.

- Se ha procedido a ampliar el límite del programa de emisión de deuda a medio y largo plazo (E.M.T.N.) de International Endesa B.V. garantizado por Endesa, desde los 1.500 hasta 4.000 millones de dólares.

En 1998, ENDESA tomó financiación de este programa por 190.000 millones de pesetas, destacando las siguientes emisiones sindicadas:

- 2.000 millones de francos franceses con vencimiento en el año 2009
- 500 millones de dólares con vencimiento en el año 2003
- 300 millones de euros con vencimiento en el año 2003

Hay que resaltar que se han cerrado también dos emisiones estructuradas, que se cobraron en los dos primeros meses de 1999, por importe de 215 millones de euros (35.773 millones de pesetas) y un vencimiento a 40 años.

El endeudamiento retribuido en 1998 ha evolucionado como sigue:

	Millones de pesetas		
	31-12-1998	31-12-1997	Variación Importe
Entidades de crédito ptas.	387.460	194.143	193.317
Entidades de crédito divisas	34.180	21.185	12.995
Obligaciones	22.500	30.000	(7.500)
Paqarés	159.580	98.977	60.603
IEVB	345.100	114.820	230.280
SEPI	-	200	(200)
Otros	12.949	3.775	9.174
<b>TOTAL</b>	<b>961.769</b>	<b>463.100</b>	<b>498.669</b>

## HECHOS IMPORTANTES DESPUES DEL CIERRE Y EVOLUCIÓN PREVISIBLE

### ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Los acontecimientos posteriores al cierre están descritos en la Nota 27 de las Cuentas Anuales.

## **EVOLUCIÓN PREVISIBLE**

El crecimiento para la economía española durante 1999, se sustentará en un crecimiento medio de la economía mundial de un 2 por 100, favorecido por la recuperación de las economías asiáticas, con exclusión de la de Japón, la persistencia de la expansión del consumo privado en Estados Unidos y la relativa inmunización de Iberoamérica.

Hay que hacer notar 2 factores potenciales de riesgo que podrían alterar las previsiones optimistas para este año. El primero de ellos es la tasa de ahorro privado en Estados Unidos, que ha venido descendiendo hasta situarse en valores nulos o negativos a finales de 1998 y el segundo de los factores es el déficit público de Japón.

En nuestro país los indicadores económicos, muestran en conjunto, un relativo optimismo, sólo ensombrecido por el traslado de las incertidumbres externas comentadas anteriormente y por el efecto de la desaceleración de la actividad internacional sobre nuestro sector exportador.

El Plan de Estabilidad 1999-2002 se centra en dos elementos esenciales para moderar el crecimiento del gasto público y conseguir el equilibrio presupuestario: el control de la inflación y los bajos tipos de interés. Esto permitirá minorar los gastos corrientes y dejar margen para aumentar la inversión pública a un ritmo del 10 por 100. Quedan en un segundo plano las reformas de las pensiones, la financiación autonómica, o el mercado laboral, debido a la apuesta por mantener la buena racha económica.

El sector eléctrico ha visto la introducción de una serie de medidas aplicables a partir de 1999, para introducir mayor grado de liberalización y hacer viable económicamente este cambio para las empresas. Para ello se adelanta el calendario de consideración de clientes cualificados, se reducen las tarifas y se modifica el importe de los costes de transición a la competencia y el procedimiento de recuperación de los mismos (véase Nota 4-b de la Memoria).

## **INVESTIGACIÓN , DESARROLLO Y PROTECCIÓN DEL MEDIO AMBIENTE**

Las actividades destinadas a la protección del medio ambiente están descritas en la Nota 23 de la Memoria.

Durante 1998 se ha avanzado en una serie de actividades de desarrollo tecnológico mediante proyectos de I+D que, en general han recibido apoyo financiero externo de los programas de ayuda a la investigación de la Unión Europea, del antiguo Programa de Investigación Electrotécnica (PIE) español, de los fondos FEDER y otros programas.

Entre estas actividades destaca la optimización de la combustión en las calderas de carbón de Compostilla II, Teruel, Los Barrios y Puentes, orientados a la reducción de emisiones de óxidos de nitrógeno, la mejora de la disponibilidad de la planta y la reducción del consumo energético. También se ha seguido avanzando en el conocimiento y caracterización de carbones y otros combustibles, con actuaciones en la mayoría de las centrales térmicas.

En el campo de los sistemas de control de contaminación destacan los proyectos de filtración de partículas relacionado con la central térmica de Los Barrios y el de comportamiento de las plantas de desulfuración de gases de combustión que se llevan a cabo en las centrales térmicas Teruel y Litoral de Almería.

Finalmente hay que resaltar el desarrollo e implantación de sistemas de control en tiempo real basados en los principios de la termoeconomía, con actuaciones en las centrales térmicas de Los Barrios, Compostilla II y Teruel. Asimismo se sigue con los proyectos de comportamiento de materiales, métodos de inspección, gestión de vida remanente de turbinas y calderas de vapor, desarrollados principalmente en la central térmica Compostilla II.

En cuanto a las actuaciones en materia de nuevas tecnologías de uso limpio de carbón, continúan los trabajos pendientes de realización en el Proyecto Escatrón, entre ellos el proyecto de filtros cerámicos, que conlleva ensayos de funcionamiento durante al menos un año y está financiado con subvenciones de la Unión Europea y otras ayudas. También se sigue trabajando en la combustión con utilización del carbón para el que se diseñó la planta.

En cualquier caso se pretende realizar una valoración de la tecnología y su posible aplicación a la construcción de nuevas centrales, bien con carbones de baja calidad como es el caso de Teruel, o bien con carbones de buena calidad como ya se viene llevando a cabo en otros países como Japón.

### **ACCIONES PROPIAS**

Al amparo de la autorización concedida por la Junta General de Accionistas, celebrada el 12 de mayo de 1998 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de su cotización, durante el año 1998 se compraron a través de INTERBOLSA 4.689.243 acciones propias por un importe de 15.409 millones de pesetas, a un precio medio de 3.286 pesetas por acción, y se vendieron 4.161.664 acciones, por un importe de 14.297 millones de pesetas, a un precio medio de 3.435 pesetas por acción, resultando una plusvalía de 533 millones de pesetas.

Por su parte ENDESA mantiene en cartera a 31 de diciembre de 1998, 1.367.796 acciones propias por importe de 2.812 millones de pesetas, que representan el 0,1 por 100 de su Capital Social.

## INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

A los Accionistas de  
Endesa S.A.:

1. Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Endesa, S.A. y Sociedades Filiales que componen el Grupo Consolidado, que comprenden los balances de situación consolidados al 31 de diciembre de 1998 y 1997, las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas y la memoria consolidada correspondientes a los ejercicios anuales terminados en dichas fechas, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante. 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. Nuestro trabajo no incluyó el examen de las cuentas anuales de diversas sociedades participadas cuyos activos representan al 31 de diciembre de 1998 y 1997 un 17% y un 16%, respectivamente, y cuyos resultados representan un 7% en ambos ejercicios, de las correspondientes cifras consolidadas. Las cuentas anuales de las mencionadas sociedades participadas han sido auditadas por otros auditores y nuestra opinión expresada en este informe sobre las cuentas anuales consolidadas de Endesa, S.A. se basa, en lo relativo a estas sociedades participadas, únicamente en el informe de los otros auditores. Dichas sociedades y sus auditores se identifican en el Anexo de la memoria consolidada adjunta.
2. La entrada en vigor del nuevo marco regulatorio para el sector eléctrico introdujo un nuevo modelo de retribución para las empresas eléctricas en un entorno más competitivo (véase Notas 5 y 6). El Plan General de Contabilidad se adaptó para recoger las singularidades de las empresas del sector eléctrico, en particular las que se derivan de su transición a la competencia. La Disposición Transitoria única del Real Decreto 437/1998 de 20 de marzo estableció los criterios de contabilización de la retribución fija por transición a la competencia y sus efectos y permite imputar a reservas voluntarias los efectos negativos resultantes. Diversas sociedades del Grupo se han acogido a lo permitido en dicha Disposición Transitoria y han contabilizado con cargo a reservas voluntarias los efectos resultantes de aplicar los criterios de contabilización establecidos en la misma, resultando un cargo a Reservas en Sociedades Consolidadas por importe de 23.413 y 69.314 millones de pesetas para los ejercicios 1998 y 1997, respectivamente, neto de los efectos impositivos y de los socios minoritarios correspondientes (véase Nota 13).

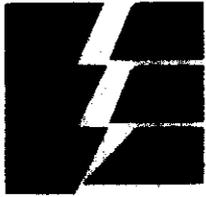
3. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y en los informes de otros auditores mencionados en el párrafo 1 anterior, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de Endesa, S.A. y Sociedades Filiales (Grupo Consolidado) al 31 de diciembre de 1998 y 1997 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante los ejercicios anuales terminados en dichas fechas y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados aplicados uniformemente.
4. El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 1998 contiene las explicaciones que los administradores consideran oportunas sobre la situación del Grupo, 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 consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1998. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión consolidado 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 las Sociedades Consolidadas.

ARTHUR ANDERSEN



Javier Ares San Miguel

24 de marzo de 1999



**Grupo  
Endesa**

**CUENTAS ANUALES**

**BALANCES DE SITUACION**

**CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS**

**MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES**

**BALANCES DE SITUACION**

**ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES FILIALES**  
**BALANCES DE SITUACION CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1996 Y 1997**

Millones de Pesetas

	1996	1997
<b>ACTIVO</b>		
ACCIONISTAS POR DESEMBOLSOS NO EXIGIDOS	0	455
<b>INMOVILIZADO</b>	3.758.450	3.723.428
Gastos de establecimiento	185	0
Inmovilizaciones inmateriales (Nota 8)	53.557	46.265
Bienes y derechos inmateriales	79.185	69.357
Provisiones y amortizaciones	(25.628)	(23.092)
Inmovilizaciones materiales (Notas 9 y 10)	2.836.435	2.892.212
Terrenos y construcciones	118.616	107.175
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	5.011.686	4.916.449
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	194.304	180.666
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	79.116	68.929
Otras inmovilizaciones materiales en curso	9.794	11.783
Provisiones	(7.588)	(2.074)
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(2.364.562)	(2.201.367)
Otras Amortizaciones	(204.931)	(189.349)
Inmovilizaciones financieras (Nota 11)	865.461	783.377
Participaciones puestas en equivalencia	413.647	457.938
Créditos a sociedades puestas en equivalencia	9.210	10.932
Cartera de valores a largo plazo	151.149	94.129
Otros créditos	75.053	50.611
Administraciones Públicas a largo plazo (Nota 18)	231.859	186.223
Provisiones	(15.457)	(16.456)
Acciones de la sociedad dominante (Nota 13)	2.812	1.574
<b>FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION (Nota 7)</b>	148.021	99.082
<b>GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS</b>	232.226	154.023
<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	508.522	394.537
Existencias (Nota 12)	91.751	94.667
Deudores	321.620	239.429
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	169.932	161.395
Empresas puestas en equivalencia	2.590	1.008
Otros deudores	162.676	91.927
Provisiones	(13.578)	(14.901)
Inversiones financieras temporales	86.032	51.541
Cartera de valores a corto plazo	50.361	38.109
Créditos a empresas puestas en equivalencia	1.009	2.458
Otros créditos	35.081	11.405
Provisiones	(419)	(431)
Tesorería	5.551	4.222
Ajustes por periodificación	3.568	4.678
<b>TOTAL ACTIVO</b>	4.647.219	4.371.525

Las Notas 1 a 26 forman parte integrante de estos Balances de Situación Consolidados

## Millones de Pesetas

	1998	1997
<b>PASIVO</b>		
<b>FONDOS PROPIOS (Nota 13)</b>	<b>1.258.839</b>	<b>1.512.388</b>
Capital suscrito	190.961	208.004
Reserva de revalorización	287.028	287.463
Otras Reservas de la sociedad dominante	275.054	509.202
Reservas distribuibles	180.324	437.862
Reservas no distribuibles	94.730	71.340
Reservas en sociedades consolidadas por integración global o proporcional	405.502	307.942
Reservas en sociedades puestas en equivalencia	1.279	70.297
Diferencias de conversión	(53.033)	(8.170)
De sociedades consolidadas por int. Global	(53.033)	(14.492)
De sociedades consolidadas por puesta en equivalencia	0	6.322
Pérdidas y Ganancias atribuibles a la sociedad dominante	182.558	166.742
Pérdidas y Ganancias consolidadas	214.160	184.338
Pérdidas y Ganancias atribuibles a socios externos	(31.602)	(17.596)
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(30.510)	(29.092)
<b>SOCIOS EXTERNOS (Nota 14)</b>	<b>275.999</b>	<b>252.763</b>
<b>DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION (Nota 7)</b>	<b>4.689</b>	<b>7.015</b>
De sociedades consolidadas por integración global	1.747	1.594
De sociedades puestas en equivalencia	2.942	5.421
<b>INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 15)</b>	<b>132.980</b>	<b>109.421</b>
Subvenciones en capital	80.510	69.189
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	52.470	40.232
<b>PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS (Nota 16)</b>	<b>750.243</b>	<b>625.377</b>
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	328.822	300.604
Otras provisiones	421.421	324.773
<b>ACREEDORES A LARGO PLAZO (Nota 17)</b>	<b>1.347.726</b>	<b>1.018.749</b>
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	393.662	160.366
Deudas con entidades de crédito	855.914	661.771
Otros acreedores	93.295	193.468
Desembolsos pendientes sobre acciones	4.855	3.144
<b>ACREEDORES A CORTO PLAZO</b>	<b>876.743</b>	<b>845.812</b>
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables (Nota 17)	383.791	160.978
Deudas con entidades de crédito (Nota 17)	96.577	318.849
Deudas con sociedades puestas en equivalencia	2.107	995
Acreedores comerciales	176.745	146.461
Otras deudas no comerciales	216.019	205.108
Provisiones para operaciones de tráfico	1.250	1.767
Ajustes por periodificación	254	11.654
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>4.647.219</b>	<b>4.371.525</b>

Las Notas 1 a 26 forman parte integrante de estos Balances de Situación Consolidados

**CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS**

**ENDESA S.A.(ENDESA) Y SOCIEDADES FILIALES**  
**CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS DE LOS EJERCICIOS 1998 y 1997**

Miliones de Pesetas

	1998	1997
<b>INGRESOS DE EXPLOTACION</b>	<b>1.137.496</b>	<b>1.282.384</b>
Importe neto de la cifra de negocios (Nota 19)	1.100.032	1.245.435
a) Ventas	987.682	1.202.618
b) Prestaciones de servicios	36.807	42.817
c) Retribución fija por transición a la competencia	75.543	0
Trabajos realizados por el Grupo para el inmovilizado (Nota 4-b)	15.143	19.681
Otros ingresos de explotación	22.323	17.278
<b>GASTOS DE EXPLOTACION</b>	<b>820.934</b>	<b>946.765</b>
Aprovisionamientos	346.708	449.331
a) Compras de energía eléctrica	137.239	175.908
b) Consumos de materias primas y otros aprovisionamientos	170.853	228.021
c) Gastos de transporte de energía y otros gastos externos	38.516	45.402
Gastos de personal	168.497	183.482
a) Sueldos, salarios y asimilados	122.293	129.215
b) Cargas sociales	46.204	54.267
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	199.094	202.495
Variación de las provisiones de tráfico	2.280	1.299
Otros gastos de explotación	104.355	110.158
<b>BENEFICIOS (PERDIDAS) DE EXPLOTACION</b>	<b>316.564</b>	<b>335.629</b>
<b>INGRESOS FINANCIEROS</b>	<b>49.418</b>	<b>12.084</b>
Ingresos por participaciones en capital	5.120	2.754
Otros ingresos financieros	41.727	7.922
Diferencias positivas de cambio (Nota 4-h)	2.571	1.408
<b>GASTOS FINANCIEROS</b>	<b>99.136</b>	<b>105.680</b>
Gastos financieros	97.209	90.191
Variación de las provisiones de inversiones financieras	(712)	915
Diferencias negativas de cambio (Nota 4-h)	2.639	14.554
<b>RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS (NEGATIVOS)</b>	<b>(49.718)</b>	<b>(93.578)</b>
Reversión diferencia negativa de consolidación	3.025	0
Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia	21.913	13.510
Participación en pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	(2.860)	(815)
Amortización del fondo de comercio de consolidación	(6.896)	(2.908)
<b>BENEFICIOS (PERDIDAS) DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	<b>282.028</b>	<b>251.840</b>
<b>INGRESOS EXTRAORDINARIOS (Nota 19)</b>	<b>52.639</b>	<b>23.879</b>
Beneficios procedentes del inmovilizado	5.135	3.869
Subvenciones en capital transferidas al resultado del ejercicio	7.138	5.810
Ingresos o beneficios extraordinarios	40.266	14.000
<b>GASTOS EXTRAORDINARIOS (Nota 19)</b>	<b>68.094</b>	<b>37.238</b>
Pérdidas procedentes del inmovilizado	3.195	3.076
Variación de provisiones de inmovilizado material e inmaterial	7.558	(5)
Gastos y pérdidas extraordinarias	57.341	34.167
<b>RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS (NEGATIVOS)</b>	<b>(15.655)</b>	<b>(13.669)</b>
<b>BENEFICIOS (PERDIDAS) CONSOLIDADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>266.473</b>	<b>238.281</b>
Impuesto sobre beneficios (Nota 18)	52.313	53.943
<b>RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO. BENEFICIO (PERDIDA)</b>	<b>214.160</b>	<b>184.338</b>
Resultado atribuido a la minoría, Beneficio (Pérdida)	31.602	17.596
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE. BENEFICIO (PERDIDA)</b>	<b>182.558</b>	<b>166.742</b>
Beneficio neto por acción (en pesetas)	183.03	160,33

Las Notas 1 a 26 forman parte integrante de estas Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas.

**MEMORIA**

**ENDESA, S.A.**  
**Y SOCIEDADES FILIALES**  
**MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE**  
**A LOS EJERCICIOS 1998 Y 1997**

**1.- ACTIVIDAD DEL GRUPO**

ENDESA, S.A. y sus sociedades filiales integran el Grupo ENDESA cuyo objeto es el negocio eléctrico en sus distintas actividades industriales y comerciales, la explotación de toda clase de recursos energéticos primarios, la prestación de servicios de carácter industrial, y, en especial, los de telecomunicaciones, agua y gas, así como los que tengan carácter preparatorio o complementario de las actividades incluidas en el objeto social, y la gestión del Grupo Empresarial, constituido con las participaciones en otras sociedades. El Grupo desarrolla, en el ámbito nacional e internacional, las actividades que integran su objeto, bien directamente o mediante su participación en otras sociedades.

En el apartado "sociedades del GRUPO ENDESA", incluido como Anexo a esta Memoria, se relacionan las sociedades que componen el Grupo ENDESA.

**2.- PROYECTO DE FUSIÓN**

En el mes de noviembre de 1998 los Administradores de ENDESA y de las sociedades filiales que se relacionan a continuación han aprobado el Proyecto de Fusión por absorción de COMPAÑÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, S.A. (SEVILLANA), FUERZAS ELÉCTRICAS DE CATALUÑA, S.A. (FECSA), EMPRESA HIDROELÉCTRICA DEL RIBAGORZANA, S.A. (ENHER), ELÉCTRICAS REUNIDAS DE ZARAGOZA, S.A. (ERZ), GAS Y ELECTRICIDAD, S.A. (GESA), UNIÓN ELÉCTRICA DE CANARIAS, S.A. (UNELCO), ELECTRA DE VIESGO, S.A. (VIESGO) Y SALTOS DEL NANSÁ, S.A. (NANSÁ) por ENDESA, S.A., adquiriendo la sociedad absorbente, en bloque y por sucesión universal, los patrimonios de las sociedades absorbidas, que se extinguirán sin liquidación una vez sea elevado a público el acuerdo de fusión e inscrito en el Registro Mercantil. La fusión se realizará mediante el canje de las acciones en poder de los actuales accionistas minoritarios de las sociedades objeto de fusión, por acciones de nueva emisión de ENDESA, S.A.

Simultáneamente al proceso de fusión se acometerá, mediante operaciones de aportación no dineraria, y para su formalización con carácter previo de la fusión, el traspaso de los activos y pasivos de distribución y generación no nuclear que actualmente poseen las sociedades absorbidas a unas sociedades anónimas, previamente constituidas al efecto. Dicha operación no alterará el valor patrimonial de las sociedades absorbidas en la fusión, puesto que el valor de los activos aportados continuará en el patrimonio de las aportantes representado por sus participaciones en las sociedades beneficiarias de la aportación.

De acuerdo con el Proyecto de Fusión el tipo de canje de las acciones de nueva emisión de la sociedad absorbente (ENDESA), determinado sobre el valor real de los patrimonios de las sociedades participantes en la fusión, y teniendo en cuenta los dividendos a distribuir por las sociedades participantes en la fusión será el que se detalla en el siguiente cuadro:

	Número de acciones de nueva emisión de Endesa, S.A.	Numero de acciones de la sociedad absorbida	Compensación total complementaria en pesetas
SEVILLANA	13	24	26
FECSA	3	7	3
ENHER	25	24	200
ERZ	2	1	38
GESA	37	10	555
UNELCO	9	2	18
VIESGO	23	14	345
NANSA	19	5	171

Las operaciones de las sociedades absorbidas se entenderán realizadas, a efectos contables, por cuenta de la absorbente desde el 1 de enero de 1999.

La fusión por absorción se somete al régimen de neutralidad fiscal establecido por el Título VIII, Capítulo VIII, de la Ley 43/1995, de diciembre.

### 3.- BASES DE PRESENTACION Y PRINCIPIOS DE CONSOLIDACION

#### a) Imagen fiel

Las Cuentas Anuales Consolidadas al 31 de diciembre de 1998 y 1997 de ENDESA, S.A. ("ENDESA" o "LA SOCIEDAD") y de las filiales que componen el GRUPO ENDESA (denominadas en su conjunto "GRUPO ENDESA" o "EL GRUPO"), han sido preparadas a partir de las Cuentas Anuales individuales de las sociedades consolidadas, o en su caso, de las Cuentas anuales consolidadas si se trata de empresas que a su vez forman grupo consolidable y se presentan de acuerdo con lo establecido en el texto refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, en el Plan General de Contabilidad, en el Real Decreto 1815/1991 de 20 de diciembre, por el que se aprueban las normas para formulación de las Cuentas Anuales Consolidadas, y en el Real Decreto 437/1998 de 20 de marzo, por el que se aprueban las normas de adaptación del Plan General de Contabilidad a las empresas del Sector Eléctrico (en lo sucesivo P.G.C. del Sector Eléctrico), y muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera, de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados del Grupo Consolidado. Las Cuentas Anuales Consolidadas del

GRUPO ENDESA y las Cuentas Anuales individuales de ENDESA y de las sociedades filiales al 31 de diciembre de 1998, han sido formuladas por sus respectivos Consejos de Administración, y se hallan pendientes de aprobación por las correspondientes Juntas Generales de Accionistas, estimando que se aprobarán sin ninguna modificación. Las Cuentas Anuales individuales y consolidadas en su caso, de 1997 de cada una de las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación fueron aprobadas por sus correspondientes Juntas Generales de Accionistas.

#### **b) Principios de consolidación**

Las sociedades dependientes con participación directa o indirecta superior al 50 por 100 se han consolidado, en general, por el método de integración global, salvo que representen un interés poco significativo con respecto a la imagen fiel del GRUPO.

Aquellas con una participación entre el 20 por 100 y el 50 por 100, si se trata de valores no admitidos a cotización oficial y entre el 3 por 100 y el 50 por 100 para los que lo son, se han consolidado por el procedimiento de puesta en equivalencia, excepto en el caso de NUCLENOR, sociedad en la que teniendo un 50 por 100, al ser sociedad multigrupo se consolida al igual que en años anteriores por el método de integración proporcional.

El 30 de diciembre de 1998 se adquiere una participación del 3,64 por 100 en el capital social de Repsol, S.A. Dada la fecha de su incorporación, las cuentas al 31 de diciembre de 1998 no incluyen la consolidación por puesta en equivalencia de esta sociedad.

El Anexo a esta memoria incluye el detalle de las Sociedades consolidadas por integración global y por puesta en equivalencia.

Las sociedades filiales excluidas del perímetro de consolidación en los ejercicios 1998 y 1997, por presentar, en su conjunto, un interés poco significativo respecto a la imagen fiel de las Cuentas Anuales Consolidadas, se detallan en el Anexo de esta memoria, y se han valorado a su coste de adquisición o mercado, si este fuese inferior (véase Nota 4-d). De haberse incluido éstas en el perímetro de consolidación, el activo, el patrimonio y los resultados consolidados no variarían significativamente.

La consolidación de las operaciones de ENDESA y las sociedades dependientes consolidadas se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. Las Cuentas Anuales Consolidadas incluyen ciertos ajustes contables para homogeneizar los principios y procedimientos de contabilidad aplicados por las sociedades dependientes con los de la matriz.

2. Todas las transacciones y beneficios significativos entre las sociedades consolidadas por integración global o proporcional han sido eliminados en el proceso de consolidación.

3. La participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las sociedades dependientes consolidadas se presenta en el capítulo "Socios Externos" del pasivo del balance de situación consolidado y "Resultado atribuido a la minoría" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada respectivamente.

4. Los valores contables de los activos netos, que figuran en los registros de contabilidad de las filiales, están ajustados en el proceso de consolidación teniendo en cuenta las diferencias de primera consolidación que han surgido de la comparación de los fondos propios de dichas filiales a la fecha de compra con los valores a los que ENDESA adquirió dichas participaciones, y que son imputables a plusvalías o minusvalías tácitas existentes en estas filiales a dicha fecha.

5. La diferencia de primera consolidación se ha calculado como la diferencia entre el coste de adquisición y el valor teórico-contable de dichas sociedades, ponderado por el porcentaje de participación efectivo en cada período, una vez homogeneizados los criterios contables y consideradas las plusvalías y minusvalías tácitas existentes en los elementos patrimoniales de cada Sociedad en el momento de la adquisición, tal como se indica en el punto anterior. Cuando esta diferencia es negativa su saldo se incluye en el epígrafe "Diferencia negativa de consolidación" y únicamente se abonan a resultados a partir de la evolución desfavorable de los resultados de la sociedad participada que se trate o como consecuencia de la enajenación de dicha participación. En el caso de que la diferencia sea positiva, se registra como "Fondo de comercio de consolidación" y se amortiza, a partir de 1998 de acuerdo con la nueva redacción del artículo 194 del T.R.L.S.A., en un período de veinte años en la medida en que se considera que la sociedad participada genera ingresos suficientes en este periodo para cubrir dicho fondo de comercio. Hasta 1997 se amortizaba de acuerdo con la legislación en vigor que establecía un período máximo de 10 años.

6. Los estados financieros de las entidades extranjeras denominados en moneda extranjera han sido convertidos a pesetas utilizando los siguientes criterios: los activos y pasivos al tipo de cambio de cierre, el capital y las reservas al cambio histórico y los ingresos y gastos al cambio medio del periodo en que se produjeron. La diferencia de conversión neta del efecto fiscal resultante se incluye en el epígrafe de "Diferencias de Conversión" del pasivo del balance de situación consolidado.

**c) Comparación de la información**

Para hacer comparables las Cuentas Anuales de los ejercicios 1998 y 1997 habrá que tener en cuenta lo siguiente:

1) 1998 – Adaptación del Plan General de Contabilidad para el Sector Eléctrico y nueva regulación.

- a) Los saldos correspondientes al ejercicio 1997 se han adaptado a la clasificación establecida por el P.G.C. del Sector Eléctrico, lo que implica fundamentalmente la reclasificación del combustible nuclear al epígrafe de existencias. Dicho importe figuraba anteriormente en el inmovilizado material. Asimismo el consumo de dicho combustible nuclear figura en el epígrafe de consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos, incluyéndose anteriormente dentro de las dotaciones para amortización del inmovilizado. Por otro lado, dentro del importe neto de la cifra de negocio se incluyen los importes correspondientes a la retribución fija por transición a la competencia, que surgen en el presente ejercicio. (Véase Nota 6).
- b) El cambio del periodo legal máximo de la amortización del fondo de comercio según lo comentado en el apartado b-5 de esta Nota.
- c) El cambio en la imputación a resultados de los derechos de acometida y enganche según lo comentado en la Nota 4-n.

2) Cambios en el perímetro de consolidación:

Los principales cambios en el perímetro de consolidación han sido los siguientes:

a) En 1998:

- Incorporación de Endesa Energía y International Endesa B.V.
- Exclusión del perímetro de consolidación de CEPSA (Ver Nota 25).
- Incorporación de Endesa Internacional y Endesa Diversificación a través de ENDESAR.
- Incorporación, a través de Endesa Diversificación, de ENDESA Cogeneración y Renovables y de MADE Tecnologías.
- Incorporación, mediante puesta en equivalencia, de COELCE a través de Endesa Internacional.

b) En 1997:

- Incorporación de ENDESA GAS, S.A, a través de ENDESAR y ERZ.
- Se incrementó la participación en Compañía Española de Petróleos, S.A. (CEPSA) alcanzando un 7,9 por 100.
- El 30 de septiembre de 1997 dejó de consolidarse por puesta en equivalencia RED ELECTRICA DE ESPAÑA, S.A. al haberse reducido la participación hasta el 15,9%.

- Quedó excluida del perímetro de consolidación la participación del 7,5 por 100 de UEFSA, dejando de consolidarse por el método de puesta en equivalencia.
- A través de ENDESAR entraron a formar parte del perímetro de consolidación las siguientes empresas:
  - ELESUR, S.A. con el 99,99 por 100, que a su vez incorpora, a través de 4 sociedades un 26,18% de ENERSIS, S.A., a añadir al 3% directo que mantenía ENDESAR en esta sociedad al 31 de diciembre de 1997.
  - Inversiones Colombia, S.L. con el 100 por 100, que participaba en el 16,2 por 100 de Luz de Bogotá. Adicionalmente el Grupo ENDESAR participaba directamente en Luz de Bogotá en un 30 por 100.
  - Luz de Bogotá es la tenedora de un 48,5 por 100 de la empresa eléctrica distribuidora y comercializadora de Bogotá (CODENSA).
  - Inversiones CESA, S.L. con el 100 por 100, que participa en un 23,8 por 100 de Capital de Energía. Adicionalmente el Grupo ENDESAR participa directamente en Capital Energía en un 25,2 por 100.
  - Capital Energía es la tenedora de un 48,5 por 100 de la Empresa Eléctrica Generadora de Bogotá (EMGESA).
  - A través de GETSA se incorpora un 21,7 por 100 de RETEVISIÓN, sociedad adjudicataria de la segunda licencia de telefonía fija, y un 50,5 por 100 de NETCO REDES.

#### 4.- **NORMAS DE VALORACION**

Las principales normas de valoración utilizadas en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas, de acuerdo con lo establecido en el Plan General de Contabilidad, y la adaptación del mismo a las empresas del Sector Eléctrico, han sido las siguientes:

##### a) **Inmovilizaciones inmateriales**

Las inmovilizaciones inmateriales se amortizan en general en un plazo de cinco años.

Las centrales de producción hidroeléctrica están en régimen de concesión administrativa temporal, mediante el cual, al término del periodo de concesión (las principales concesiones expiran entre los años 2001 y 2078), las instalaciones revierten a la propiedad del Estado en condiciones de buen uso. Asimismo, las minas se hallan sujetas al régimen de concesión administrativa por periodos mínimos de 30 años, prorrogables de acuerdo con los requisitos establecidos por la legislación vigente. La Dirección del GRUPO considera que no

es necesario dotar un fondo de reversión, por cuanto los programas de mantenimiento de las instalaciones y los planes de restauración de terrenos aseguran un estado permanente de buen uso y entrega.

**b) Inmovilizado material**

El inmovilizado material se halla valorado a precio de coste actualizado al amparo de diversas disposiciones legales, entre las que se encuentra el Real Decreto Ley 7/1996, de 7 de junio (Véase Nota 9 y Nota 13).

Los costes capitalizados incluyen trabajos contratados con terceros, materiales, mano de obra directa, gastos generales y gastos financieros, estos últimos en las obras con período de construcción superior al año. También se capitalizan los costes de obras de infraestructura minera. Los importes capitalizados por estos conceptos se registran en las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas adjuntas en el epígrafe "Trabajos realizados por el GRUPO para el inmovilizado". Dichos importes ascendieron en 1998 y 1997 a 15.143 y 19.681 millones de pesetas, respectivamente, si incluimos también los costes capitalizados en el combustible nuclear que figuran en existencias.

Los activos actualizados no superan el valor de mercado de los mismos, calculado éste en base a los flujos de caja futuros que generan dichos activos, incluida la retribución fija por transición a la competencia (véase Nota 9).

**c) Amortización del Inmovilizado material**

Tras el cambio regulatorio producido en 1998, y la desaparición de los plazos fijos de retribución de los activos eléctricos del Marco Legal Estable, se ha realizado un estudio técnico para adaptar la amortización de dichos activos a su vida útil real. Como consecuencia del mismo los únicos activos afectados han sido las centrales nucleares que han pasado a amortizarse de 25 a 30 años, lo que ha supuesto una menor amortización en el ejercicio 1998 de 11.991 millones de pesetas.

Media de años de vida útil estimada	
Centrales hidráulicas	35-65
Centrales térmicas	25
Centrales nucleares	30
Líneas de transporte	25-38
Subestaciones de transformación	20-30
Red de distribución	20-40

El importe de los activos que se recuperarán a través de la retribución fija por tránsito a la competencia, se imputará al resultado de explotación a medida que se perciba dicha retribución, durante el periodo transitorio máximo de diez años que establece la Ley 54/1997 (Véase Nota 6).

ENDESA y ENCASUR aplican para sus bienes y equipos mineros amortizaciones aceleradas, tomando en consideración los rendimientos decrecientes de las explotaciones a lo largo del tiempo, y al amparo de la Ley 43/1995, de 27 de diciembre del Impuesto de Sociedades.

Las plusvalías o incrementos netos de valor resultante de las operaciones de actualización se amortizan en los periodos impositivos para completar la vida útil de los elementos patrimoniales actualizados.

—  
Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A. (ENRESA) tiene asignada la responsabilidad del desmantelamiento de las centrales nucleares y del tratamiento y acondicionamiento de los residuos radiactivos nucleares. ENRESA se financia mediante la aportación de una cuota porcentual de los ingresos de la tarifa eléctrica. La formalización de la transferencia de la responsabilidad del tratamiento y acondicionamiento definitivo de los residuos nucleares, se recoge en el contrato firmado entre ENRESA y las compañías eléctricas de fecha 30 de noviembre de 1989. La Dirección del GRUPO estima que los costes que se produzcan hasta dicha transferencia no serán significativos. En consecuencia, las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas no recogen una provisión por este concepto.

**d) Inmovilizaciones financieras**

Las participaciones del GRUPO no incluidas en el perímetro de consolidación (véase Anexo), con independencia del porcentaje de su participación, se presentan individualmente a coste de adquisición regularizado, en su caso, de acuerdo con las normas legales aplicables, o a su valor de mercado si este último fuese menor. El valor de mercado se determina por el valor teórico-contable de la participación en las sociedades no cotizadas, por la cotización media del último trimestre o la cotización al cierre, la que resulte inferior, en las sociedades cotizadas si la participación es inferior al 3 por 100, y por el valor teórico-contable en las sociedades cotizadas si la participación es superior al 3 por 100.

Las minusvalías resultantes de la diferencia entre el coste y el valor de mercado al cierre del ejercicio se registran en la cuenta de "Provisiones" del Activo de los balances de situación consolidados adjuntos.

Las sociedades puestas en equivalencia se valoran por el valor teórico-contable correspondiente a la participación del Grupo. El resultado neto obtenido en cada ejercicio a través de estas sociedades se refleja

en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en el epígrafe "Participaciones en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia".

**e) Existencias**

Las existencias de materias energéticas, en la gran mayoría carbón, se valoran siguiendo el método FIFO (primera entrada - primera salida), o al valor de mercado si este fuese inferior. El resto de existencias se valoran al coste medio ponderado o al valor de mercado, si éste fuese menor (véase Nota 12).

El consumo de combustible nuclear se imputa a resultados en función de la capacidad energética consumida del mismo.

**f) Desviaciones en tarifas**

El GRUPO sigue el criterio del devengo para el registro de las desviaciones en tarifas pendientes de liquidar, de forma que contabiliza como gasto o ingreso del ejercicio los importes correspondientes a las regularizaciones que, por este concepto, se deriven del expediente de tarifas del ejercicio siguiente.

**g) Subvenciones de capital**

Las subvenciones recibidas en relación con las instalaciones del inmovilizado se registran en la cuenta "Subvenciones de capital" como un ingreso diferido que se reconoce anualmente de forma lineal en función de la vida útil de las instalaciones correspondientes (véase Nota 15).

**h) Diferencias por conversión en moneda extranjera**

Los saldos en moneda extranjera se registran al tipo de cambio en vigor a la fecha de la transacción. Al 31 de diciembre de cada año, los saldos pendientes de estas transacciones se reflejan en el balance de situación al tipo de cambio vigente en esa fecha.

Las diferencias de cambio se han registrado según el siguiente criterio:

Las diferencias de cambio positivas o negativas de cada valor, débito o crédito se clasifican en función del ejercicio de vencimiento y de la moneda. A estos efectos, se agrupan aquellas monedas que, aun siendo distintas, gocen de convertibilidad oficial en España.

a) Las diferencias negativas que se producen en cada grupo, como norma general, se imputan a resultados.

b) Las diferencias positivas no realizadas que se produzcan en cada grupo, como norma general, no se integran en los resultados y se recogen en el pasivo del balance como "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" hasta el momento en que se realizan.

No obstante, las diferencias positivas no realizadas podrán llevarse a resultados por el importe por el que en para cada grupo homogéneo se hayan imputado a resultados de ejercicios anteriores o en el propio ejercicio diferencias negativas de cambio no realizadas.

Las diferencias de cambio procedentes de operaciones en monedas de Estados miembros de la Unión Económica y Monetaria se consideran realizadas al 31 de diciembre de 1998, habiéndose reconocido como resultado financiero positivo en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada por un importe de 633 millones de pesetas.

**i) Complemento de Pensiones**

Prestaciones directas:

- El personal de la Ordenanza Eléctrica de ENDESA jubilado con anterioridad al 31 de diciembre de 1978 y demás personal asimilable, los empleados de la actividad minera de ENDESA y el personal de determinadas filiales, tienen derecho a percibir prestaciones complementarias a las de la Seguridad Social en algún caso a través de un sistema de prestación definida y en otros de aportación definida.
- La Ley 30/1995 de 8 de noviembre de Ordenación y Supervisión de los Seguros Privados, en su disposición transitoria decimocuarta, establece un plazo no superior a tres años desde su entrada en vigor para la externalización de los compromisos de pensiones. Este plazo fue prorrogado hasta el 10 de mayo de 1999 por el Art. 31 de la Ley 66/1997 de 30 de diciembre de medidas fiscales, administrativas y del orden social, y posteriormente se ha establecido una nueva prórroga hasta el año 2001 por la disposición adicional decimotercera de la Ley 50/1998, de Medidas Fiscales, Administrativas y del Orden Social que establece un periodo transitorio para realizar las aportaciones.
- El Grupo, con el fin de adecuarse paulatinamente a dicha Ley, ha establecido un plan de modificación gradual de las hipótesis biométricas (Véase Nota 16).
- Al 31 de diciembre de 1998 el Grupo tiene registradas la totalidad de las obligaciones contraídas con el personal pasivo, de acuerdo con las hipótesis que se señalan en la Nota 16, habiéndose establecido desde 1998, y a la espera de lo que pueda establecerse en una normativa posterior, un plan para dotar

en la vida media laboral del personal activo el déficit, surgido como consecuencia de la reducción del tipo de actualización y de la modificación de tablas actuariales de los fondos, necesarios para cubrir las obligaciones de los servicios pasados de los empleados activos.

- Por otro lado en 1997 y 1998 como consecuencia de los planes de prejubilaciones realizados derivados del tránsito a la competencia y a raíz del adelantamiento de la edad de jubilación, se han dotado provisiones para cubrir el valor actual de las prestaciones a percibir por el personal activo afectado por dicha reestructuración, por el efecto que la misma tendría en los estudios actuariales del Grupo. (Véase Nota 16).

Prestaciones indirectas:

- Los empleados de la Ordenanza Eléctrica de ENDESA activos y jubilados con posterioridad al 1 de enero de 1979, y los de GESA están acogidos a los sistemas de prestaciones de la Mutualidad de Previsión Social y de Fondo de Pensiones de su personal, entidades jurídicas independientes de las sociedades. Estas Instituciones satisfacen prestaciones independientes a las de la Seguridad Social y se nutren de aportaciones anuales suficientes para la cobertura financiero-actuarial de las prestaciones.
- El 25 de noviembre de 1994 se suscribieron unos acuerdos entre los representantes de la empresa y los trabajadores, conteniendo un paquete de medidas que contribuirán a la mejora del actual sistema de Previsión Social de los Trabajadores de ENDESA, el cual fue ratificado por la Asamblea General de la Mutualidad de Previsión Social el 29 de noviembre de 1994, lo que ha permitido proseguir con los trabajos y estudios tendentes a su desarrollo.
- Al 31 de diciembre de 1998 se siguen manteniendo las negociaciones para la implantación del nuevo sistema de pensiones de los trabajadores de ENDESA, que se enmarcan dentro de las posibilidades que ofrece la Ley de Ordenación y Supervisión de los Seguros Privados del 8 de noviembre de 1995.
- Aunque no existe un acuerdo definitivo, la Sociedad estableció un plan de dotación anual de la estimación del pasivo adicional por servicios pasados que se pueden reconocer en la negociación en curso. De esta forma se decidió llevar a cabo una dotación con cargo a los resultados de 1997 de 8.000 millones de pesetas por la estimación correspondiente al periodo comprendido entre 1994, año de firma de los acuerdos anteriormente indicados y 1997. Durante 1998 se han dotado 2.667 millones de pesetas adicionales. Una vez que se conozca el resultado de la negociación en curso, la Sociedad establecerá el plan de dotaciones definitivo, de forma que en el periodo que establece la Ley de

Ordenación y Supervisión de los Seguros Privados se pueda contar con los recursos necesarios para el normal desarrollo del sistema que se implante.

El saldo total de las obligaciones por prestaciones directas e indirectas del Grupo a 31 de diciembre de 1998 y 1997 ascendía a 328.822 y 300.604 millones de pesetas respectivamente, y se incluye bajo el epígrafe "Provisiones para pensiones y obligaciones similares" de los balances de situación consolidados adjuntos.

Los importes contabilizados con cargo a pérdidas y ganancias en 1998 y 1997 por actualización de las obligaciones contraídas por servicios pasados del personal activo y pasivo, ascendieron a 46.704 y 34.554 millones de pesetas respectivamente, (véase Nota 16), y se incluyen parcialmente en los epígrafes de "Gastos de personal", "Gastos extraordinarios" y "Gastos financieros" de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas adjuntas.

**j) Otras provisiones**

La provisión para responsabilidades corresponde al importe estimado para hacer frente a las mismas, probables o ciertas, por obligaciones pendientes de cuantía indeterminada. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación que determina la indemnización o pago (véase Nota 16). En este sentido y como consecuencia de los planes de reestructuración del Grupo Endesa se han dotado provisiones para hacer frente a gastos por planes de prejubilación derivados del tránsito a la competencia. (Véase Notas 6 y 16)

**k) Deudas**

En los balances de situación consolidados adjuntos, las deudas se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como deudas a corto plazo aquellas con vencimiento igual o inferior a doce meses y como deudas a largo plazo las de vencimiento superior a dicho período.

**l) Impuesto sobre Sociedades**

El Impuesto sobre Sociedades se registra como un gasto del ejercicio. Este gasto se determina en función del resultado antes de impuestos, aumentado o disminuido, por las diferencias permanentes. Las bonificaciones y deducciones se consideran como una minoración en la cuota del impuesto en el ejercicio definitivo en que son aplicadas. La diferencia entre el gasto y el pago se debe a diferencias temporales de imputación de gastos e ingresos que dan lugar a los impuestos anticipados o diferidos (véase Nota 18).

**m) Ingresos y Gastos**

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo. No obstante, siguiendo el principio de prudencia, el GRUPO ENDESA únicamente contabiliza los beneficios realizados a la fecha del cierre del ejercicio, en tanto que los riesgos previsibles y las pérdidas, aún las eventuales, se contabilizan tan pronto son conocidas.

**n) Derechos de acometida, verificación y enganche**

Hasta 1997 los cargos por estos servicios a los abonados se llevaban en su totalidad a resultados en el momento en que se cobraban. A partir del 1 de enero de 1998, tras la entrada en vigor del PGC del Sector, el Grupo registra los derechos de extensión comprendidos dentro de los derechos de acometida y los correspondientes a enganches asignados a algún inmovilizado como "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" del balance imputándose a resultados en función de la vida útil de la inversión que financian. Los derechos de acometida por responsabilidad y los derechos de verificación se registran como ingreso del ejercicio en que se contratan al no estar asignados a ningún inmovilizado. Este cambio ha supuesto registrar menores ingresos por prestación de servicios en el ejercicio 1998 por un importe de unos 7.000 millones de pesetas.

**o) Acciones propias**

Las acciones propias están valoradas a su precio de adquisición, constituido por el importe total satisfecho más los gastos inherentes a las operaciones, constituyéndose una reserva indisponible por este concepto (véase Nota 13).

**p) Derivados financieros y Operaciones de cobertura**

Todos los derivados financieros mantenidos por el GRUPO ENDESA corresponden a operaciones de cobertura tanto de tipo de interés como de tipo de cambio, estando referenciados en todos los casos a operaciones subyacentes. Las primas pagadas por estos derivados se periodifican siguiendo un criterio financiero (véase Nota 17).

Las diferencias de cambio producidas a lo largo del ejercicio, así como las diferencias de valoración al cierre del ejercicio, se registran de acuerdo con lo indicado en el apartado h) de esta Nota.

q) **Criterios de asignación e imputación de activos, pasivos, gastos e ingresos a las distintas actividades realizadas por la sociedad**

De acuerdo con lo establecido por la Ley 54/1997, las diferentes actividades realizadas por el Grupo son generación, distribución, otras actividades no eléctricas y actividades desarrolladas en el exterior. Adicionalmente el Grupo realiza la actividad del transporte y comercialización de energía eléctrica. No obstante, dado el carácter poco significativo que representan las mismas, los administradores han optado por presentar toda la información relativa a estas actividades incorporada a la actividad de distribución de energía eléctrica. La Sociedad incorpora las inversiones financieras y las inversiones en autoprodutores y productores en régimen especial dentro de la actividad no regulada correspondiente a aquellas otras no eléctricas.

Los principales criterios de asignación e imputación de activos, pasivos, gastos e ingresos a las distintas actividades realizadas por la sociedad han sido los siguientes:

**Activos y pasivos**

- Todos los activos y pasivos de la sociedad que puedan ser asignados específicamente a las actividades se imputan directamente en las mismas.
- Los gastos diferidos por tránsito a la competencia se han imputado a cada actividad en función de su origen. Por otra parte los ingresos por costes de transición a la competencia se han imputado en su totalidad a la actividad de generación.
- Asimismo se han imputado a las actividades aquellos activos y pasivos que, no siendo asignables específicamente a una actividad, es posible sin embargo, determinar un criterio razonable de reparto a través de un parámetro indirecto. Dichos parámetros han sido básicamente el personal y los ingresos y gastos de las diferentes actividades. Tras estas imputaciones se determina el activo neto de cada actividad y por lo tanto su necesidad de financiación.
- Por último los fondos propios y la deuda no específicas de una actividad, así como el resto de activos y pasivos no asignados ni repartidos entre las diferentes actividades, entre los que destacan fundamentalmente las provisiones de pensiones del personal pasivo, se distribuyen de forma proporcional a las actividades en función del activo neto específico de las mismas.

**Pérdidas y Ganancias**

- Todos los ingresos y gastos de la sociedad se imputan en función de su naturaleza y origen, de forma específica al activo y a la actividad a la que están asociados.

- Se consideran ingresos de la actividad de generación y gastos de la actividad de distribución las entregas de energía al mercado mayorista que se han asignado a la propia empresa.
- Asimismo los ingresos y gastos que no son asignables específicamente a una actividad, fundamentalmente los derivados de la estructura, se han imputado a las distintas actividades en función básicamente de los ingresos y gastos directos de cada una de ellas.
- Los gastos financieros se asignan a las diferentes actividades en función de la financiación asociada a cada una de ellas.

#### 5.- REGULACION SECTORIAL

La regulación del sector eléctrico está recogida en la Ley 54/1997 de 27 de noviembre y normativa posterior, básicamente en los siguientes Reales Decretos: RD 2016/1997, RD 2017/1997, RD 2018/1997, RD 2019/1997 y la Orden de 29 de diciembre de 1997 que desarrolla el Real Decreto 2019/1997.

Los aspectos más significativos que establece dicha Ley y normativa posterior, de aplicación a partir del ejercicio 1998 son los siguientes:

- La producción de energía eléctrica se desarrolla en un régimen de libre competencia, basado en un sistema de ofertas de energía eléctrica realizadas por los productores y un sistema de demandas formulado por los consumidores que ostenten la condición de cualificados, por los distribuidores y los comercializadores. La energía se retribuye al precio marginal del sistema más un componente de garantía de potencia y otro por servicios complementarios. Los generadores venden la energía a través del Operador del Mercado. El orden de entrada en funcionamiento de los distintos grupos hasta cubrir la demanda se establece en función de los precios que ofertan. El precio de la energía eléctrica durante cada periodo horario se calcula a partir de la última oferta necesaria para satisfacer la demanda.
- Se garantiza el libre acceso de terceros a las redes de transporte y distribución.
- La gestión económica y técnica del sistema, el transporte y la distribución tienen carácter de actividades reguladas.
- La retribución de la actividad de transporte se establece reglamentariamente y permite fijar la retribución que haya de corresponder a cada sujeto atendiendo a los costes de inversión, operación y mantenimiento de las instalaciones, así como otros costes necesarios para desarrollar la actividad.

- La retribución de la actividad de distribución se establece de forma similar a la de transporte, incluyendo los costes citados y atendiendo además a los criterios siguientes: energía circulada, modelo que caracterice las zonas de distribución, los incentivos que corresponden por calidad de suministro y la reducción de las pérdidas.
- Se establece la liberalización gradual del suministro para consumidores cualificados. A partir del 1 de enero de 1998, tienen esa consideración aquéllos cuyo volumen de consumo anual supere los 15 GWh por punto de suministro. Este límite se irá rebajando progresivamente hasta alcanzar la total liberalización a partir del año 2007. Dicho límite ha sido modificado por el Real Decreto 2820/1998, de 23 de diciembre, por el que se establecen tarifas de acceso a las redes, de tal forma que a partir del 1 de abril de 1999, tendrán la condición de consumidores cualificados aquellos cuyo consumo anual por punto de suministro o instalación sea igual o superior a 3 GWh; a partir del 1 de julio de 1999 el límite se reducirá hasta 2 GWh, y a partir del 1 de octubre de 1999, a 1 GWh.
- La retribución de la actividad de comercialización que corresponda ser abonada por clientes a tarifa, se realiza atendiendo a los costes derivados de las actividades que se estimen necesarias para suministrar energía a dichos consumidores, así como, en su caso, los asociados a programas de incentivación de la gestión de la demanda. La retribución de los costes de comercialización a consumidores cualificados es la que libremente pacten los comercializadores y sus clientes.
- Separación de actividades reguladas y no reguladas. La ley establece que antes del 31 de diciembre del año 2000, cuando el Gobierno lo disponga por Real Decreto, las sociedades, que desarrollen conjuntamente actividades de generación y distribución, deberán separarlas para que sean llevadas a cabo por sociedades mercantiles diferentes, que, sin embargo, podrán formar parte de un mismo grupo.
- Las tarifas son únicas en todo el territorio nacional e incluyen en su estructura los costes de producción, los costes permanentes del sistema, los peajes por el transporte y distribución de energía eléctrica, los costes de comercialización y los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.
- Se crea un Operador del Mercado, responsable de la gestión económica del sistema, que asume la gestión de compra y venta de energía.
- Se crea el Operador del Sistema responsable de la gestión técnica del mismo, que tendrá por objeto garantizar la continuidad y seguridad del suministro y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte.

- La Ley 54/1997 reconoce la existencia de unos costes de transición al régimen de mercado competitivo para las sociedades titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica, que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio eléctrico.

Con respecto a GESA y UNELCO, se mantiene vigente un sistema específico adaptado a las condiciones de extrapeninsularidad y subsistemas insulares aislados que establece mecanismos de cálculo de costes reconocidos a dichas Empresas. La Ley del Sector establece que las actividades para la producción y el suministro de energía eléctrica en los territorios insulares y extrapeninsulares serán objeto de una reglamentación singular que en la actualidad está pendiente de desarrollo.

## 6.- RETRIBUCION FIJA POR TRANSICION A LA COMPETENCIA

### a) Concepto y periodo de aplicación

Para procurar la gradualidad del proceso de transición a la competencia, la Ley 54/1997 estableció en su Disposición transitoria sexta un plazo máximo de diez años desde la entrada en vigor de la Ley durante el cual se reconoce, para las sociedades titulares de instalaciones de producción de energía eléctrica que a 31 de diciembre de 1997 estuvieran incluidas en el ámbito de aplicación del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, sobre determinación de la tarifa de las empresas gestoras del servicio eléctrico, la existencia de unos costes de transición al régimen de mercado competitivo previsto en la Ley 54/1997.

Estos costes son el resultado de comparar la retribución que habrían percibido las compañías por sus instalaciones de generación de acuerdo con el antiguo M.L.E., en el que se garantizaba la recuperación de las inversiones, costes de operación, mantenimiento, estructura y costes de combustible, así como la retribución a los capitales invertidos, con la corriente de ingresos actualizados que obtendrían en condiciones de mercado. Sobre esta diferencia se aplicó un factor de eficiencia del 32,5 por 100, lineal para todas las empresas. Adicionalmente se reconocieron unos costes para los stocks de carbón y una prima por el consumo de carbón nacional.

Se estableció en la Ley 54/1997 que las empresas eléctricas percibirían durante el período transitorio 1998-2007 una retribución fija, que se define como la diferencia entre los ingresos medios obtenidos por las empresas productoras a las que se refiere el párrafo anterior a través de la tarifa eléctrica y la retribución reconocida para la actividad de producción en la Ley del Sector Eléctrico.

El procedimiento de percepción de esta retribución sufrirá modificaciones a partir de 1999, según se indica posteriormente.

### b) Importe de la retribución fija

La Ley 54/1997 indicaba que el importe base global de la retribución fija, en valor a 31 de diciembre de 1997, no podría superar 1.988.561 millones de pesetas. El importe global máximo a 31 de diciembre de cada año de los diferentes componentes a que se refiere el punto precedente, se calculará mediante la actualización del importe base global máximo correspondiente a 31 de diciembre del año precedente de acuerdo con el tipo de interés resultante de la media anual del MIBOR a 3 meses o tipo de interés de referencia que lo sustituya.

Este importe base global a 31 de diciembre de 1997 comprende los siguientes conceptos:

1) El importe máximo de la asignación por consumo de carbón autóctono, que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 295.276 millones de pesetas, destinado a aquellos grupos de generación que hayan efectivamente consumido carbón autóctono. Este importe se desglosa en las siguientes cantidades:

- 40.911 millones de pesetas, correspondientes a la compensación del stock del carbón a 31 de diciembre de 1997, que se cobrarán linealmente en 10 años.
- 254.365 millones de pesetas, en concepto de asignación por consumo de carbón autóctono, que se percibirán mediante una prima máxima promedio de 1 peseta por KWh, para aquellos grupos de generación que consuman carbón nacional.

2) El importe máximo de la asignación general que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 1.354.628 millones de pesetas, de los cuales al GRUPO ENDESA le corresponde el 51,2 por 100.

3) El importe máximo de la asignación específica que asciende, en valor a 31 de diciembre de 1997, a 338.657 millones de pesetas, se repartirá entre las empresas con el mismo porcentaje de la asignación general, salvo en la parte afecta a planes de financiación extraordinarios y planes especiales que pudiera aprobar el Ministerio de Industria y Energía.

A partir de 1999 se modifican los importes y el modo de percibir la retribución fija. De acuerdo con el artículo 107 de la Ley 50/1998 de 30 de diciembre, de medidas fiscales, administrativas y del orden social, el importe de los costes de transición a la competencia al 31 de diciembre de 1998, excluida la asignación por consumo de carbón autóctono, se reduce en un 16 por 100. Un 20 por 100 continuará recuperándose hasta el año 2007 por el procedimiento de diferencias establecido y el 64 por 100 restante, se recuperará mediante la asignación de un 4,5 por 100 de la facturación, pudiendo titulizarse este derecho de cobro.

En todo caso el importe a recuperar por costes de transición a la competencia no superará, hasta el año 2007, en ningún caso, el importe total a recuperar si la totalidad de estos costes se hubiera liquidado por el procedimiento de diferencias comentado anteriormente.

**c) Tratamiento contable**

La retribución fija se destina contablemente a cubrir en cada empresa, y por el orden que se indica, los siguientes conceptos:

- 1) Exceso del valor contable de las instalaciones técnicas de energía eléctrica sobre el valor de mercado calculado como el valor que previsiblemente recuperarán las sociedades mediante la generación de ingresos, deducidos los costes y gastos necesarios para conseguirlos, descontados con la tasa de descuento determinada para el cálculo del importe global máximo de la retribución fija por tránsito a la competencia.
- 2) Diferencias de cambio y periodificaciones propias del sector eléctrico consecuencia del anterior sistema regulatorio que figuran en el activo del balance al 31 de diciembre de 1997.
- 3) Dotar las provisiones para riesgos y gastos necesarios correspondientes a planes de reestructuración a incurrir en ejercicios futuros como consecuencia del tránsito a la libre competencia de las empresas del sector eléctrico.

Los importes de los conceptos señalados anteriormente que no estaban cubiertos por la retribución fija de la empresa correspondiente se han dado de baja del balance de situación en los ejercicios 1997 o 1998 según haya correspondido con cargo a reservas de sociedades consolidadas por integración global, socios externos e impuestos anticipados según el siguiente detalle: (Véanse Notas 13, 14, 18)

	1997			1998		
	Reservas	Socios externos	Impto. anticipado	Reservas	Socios externos	Impto. Anticipado
<b>Inmovilizado</b>				665	63	392
<b>Gastos a distribuir:</b>						
- Diferencias de cambio	142	13	85			
- Periodificaciones y otros				6.154	870	3.782
- Gastos reestructuración	69.172	17.767	42.565	16.594	2.052	8.708

Después de realizar los ajustes señalados anteriormente, los importes cubiertos por retribución fija por tránsito a la competencia al 31 de diciembre de 1997 y 1998 son los siguientes:

Año	Instalaciones técnicas de energía eléctrica			Gastos diferidos por transición a la competencia			Total		
	Saldo inicial	Imputación a resultados	Saldo final	Saldo Inicial	Imputación a resultados	Saldo Final	Saldo inicial	Imputación a resultados	Saldo final
1998	349.740	-21.000	328.740	152.364	-9.474	142.890	502.104	-30.474	471.630
Ajustes			-24.428			85.900			61.472
<b>Total</b>			<b>304.312</b>			<b>228.790</b>			<b>533.102</b>
1999	304.312			228.790			533.102		
2000									
2001									
2002									
2003									
2004									
2005									
2006									
2007									
<b>Total</b>									

Los ajustes realizados en 1998 corresponden fundamentalmente a las dotaciones adicionales de las provisiones para cubrir el coste de los expedientes de regulación de empleo firmados en 1998 así como al efecto producido por la nueva estimación de la recuperación a través del mercado del valor de los activos en algunas sociedades del Grupo, realizada en base a la situación actual del mercado.

**d) Importe a recuperar con la retribución fija**

Durante 1998 se han contabilizado como ingresos por retribución fija por tránsito a la competencia los importes devengados en la tarifa de 1998. Los activos cubiertos con esta retribución se han amortizado en 1998 con el coeficiente establecido en la senda prevista de recuperación de dicha retribución fija al 31 de diciembre de 1997, dado que dicho coeficiente es superior al importe del principal de la retribución fija de tránsito a la competencia cobrado en 1998.

La comparativa entre la senda estimada para 1998 y la real ha sido la siguiente:

Año	Prevista	Porcentaje sobre total previsto	REAL (Millones de pesetas)	% S/TOTAL PREVISTO	COEFICIENTE DE IMPUTACIÓN A RESULTADOS
1998	56.508	6,52%	12.521	1.44%	6.52%

A partir del año 1999 el importe del 20 por 100 de retribución fija por tránsito a la competencia a recuperar por diferencias se contabiliza al igual que en 1998 por el importe devengado en la tarifa de cada año, sin embargo el importe a recuperar a través del 4,5 por 100 de la tarifa se registrará como ingreso en un periodo de nueve años de acuerdo a los porcentajes de la senda incluida más adelante.

Los activos cubiertos por retribución fija por tránsito a la competencia se amortizan en la parte en que están cubiertos por los CTC's a recuperar a través del 4,5 por 100 de la tarifa, por los mismos porcentajes en que se registren los ingresos, y por el resto cubierto por el 20 por 100 a recuperar por diferencias, por el porcentaje devengado en la tarifa de cada año, o en su caso, por el porcentaje incluido en la senda si este último fuese superior, todo ello sobre el saldo a 31 de diciembre de 1998.

La senda utilizada a los efectos señalados anteriormente se ha elaborado de acuerdo con la previsión contenida en la Memoria Económica del Anteproyecto de Ley del Sector Eléctrico, sin incluir la compensación del "stock" de carbón, ni la asignación por consumo de carbón, que sirvió de base para la senda incluida en la memoria de 1997, modificada por la situación excepcional que supone la reducción del importe máximo a percibir establecido por la Ley 50/1998, así como por el devengo real de 1998.

Con todo ello la senda que servirá de base para la contabilización de ejercicios futuros es la siguiente:

Año	RETRIBUCIÓN FIJA				COEFICIENTE DE IMPUTACIÓN A RESULTADOS
	Prevista	Porcentaje Sobre total Previsto	REAL (Millones de pesetas)	% S/TOTAL PREVISTO	
1999	51.602	7,19%			
2000	58.994	8,22%			
2001	65.884	9,18%			
2002	74.424	10,37%			
2003	78.874	10,99%			
2004	83.396	11,62%			
2005	86.912	12,11%			
2006	114.615	15,97%			
2007	102.988	14,35%			
<b>TOTAL (1)</b>	<b>717.689</b>	<b>100,00%</b>			

(1) En valor a 31 de diciembre de 1998.

#### 7.- DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION Y FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION

La composición de la diferencia negativa de consolidación desglosada por sociedades al 31 de diciembre de 1998 y 1997, es la siguiente:

	Millones de Pesetas						1998
	1996	Altas	Bajas	1997	Altas	Bajas	
G. UEFSA	3.025			3.025		(3.025)	-
G. ENECO	1.076			1.076			1.076
GAS ARAGON (G. ERZ)	516			516			516
COTESA (G. UNELCO)	247			247			247
EOLICAS DE LANZAROTE (G. UNELCO)	3			3			3
G. ENDESAR	1.685	519	(56)	2.148	719	(20)	2.847
<b>TOTAL</b>	<b>6.552</b>	<b>519</b>	<b>(56)</b>	<b>7.015</b>	<b>719</b>	<b>(3.045)</b>	<b>4.689</b>

El fondo de comercio de consolidación desglosado por sociedades al 31 de diciembre de 1998 y 1997, es el siguiente:

	Millones de Pesetas						
	1996	Altas	Bajas	1997	Altas	Bajas	1998
HECSA (G. ENHER)	6.257		(759)	5.498	-	(5.498)	-
EMALSA (G. UNELCO)	51		(17)	34	-	(17)	17
EASA (G. ERZ)	670		(162)	508	-	(162)	346
ENDITEL (G. SEVILLANA)	-			-	32		32
G. ENDESAR							
- ENERSIS	-	58.803	(1.327)	57.476	10.724	(8.491)	59.709
- RETEVISIÓN (G.E.T.S.A.)	-	27.660	(92)	27.568	-	(1.451)	26.117
- DISTRILUZ (COELCE)	-			-	40.740	(1.529)	39.211
- OTROS	5.634	4.126	(1.762)	7.998	15.238	(647)	22.589
	12.612	90.589	(4.119)	99.082	66.734	(17.795)	148.021

#### 8.- INMOVILIZADO INMATERIAL

El movimiento habido durante los ejercicios 1998 y 1997 en el inmovilizado inmaterial ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
Saldo inicial	46.265	18.548
Inversiones	7.329	13.658
Amortizaciones y retiros	(7.246)	(4.879)
Incorporación en consolidación de otras Sociedades	2.316	19.972
Aumentos (Disminuciones) por traspasos	4.893	(1.034)
Saldo final	53.557	46.265

#### 9.- INMOVILIZADO MATERIAL

El coste regularizado y actualizado del inmovilizado material en explotación y en curso al 31 de diciembre de 1998 y 1997, así como su correspondiente amortización acumulada, presenta la siguiente composición:

Miliones de Pesetas

Inmovilizado Material	1998			1997		
	Coste	Amortización Acumulada	Curso	Coste	Amortización Acumulada	Curso
Terrenos y construcciones	118.616	(47.701)	-	107.175	(45.652)	-
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	5.011.077	(2.364.562)	79.116	4.916.337	(2.201.367)	68.929
- Centrales hidráulicas	645.770	(273.549)	5.257	646.708	(257.687)	5.549
- Centrales térmicas convencionales	1.326.493	(784.249)	35.023	1.288.672	(731.604)	27.729
- Centrales nucleares	1.330.942	(589.135)	10.154	1.324.486	(544.008)	8.366
- Instalaciones de transporte	176.426	(81.477)	5.185	275.850	(131.544)	7.923
- Instalaciones de distribución	1.414.343	(575.279)	21.614	1.245.628	(473.525)	16.344
- Despachos de maniobra y centros de control de energía	83.885	(45.271)	1.555	87.532	(40.089)	2.324
- Otras instalaciones de energía eléctrica	33.218	(15.602)	328	47.461	(22.910)	694
Otras instalaciones, maquinaria, utilaje, mobiliario y otro inmovilizado	194.304	(157.230)	9.794	180.666	(143.697)	11.783
Diferencia originada en la adquisición de Filiales Neto (véase Nota 3-b)	609			112		
<b>Total</b>	<b>5.324.606</b>	<b>(2.569.493)</b>	<b>88.910</b>	<b>5.204.290</b>	<b>(2.390.716)</b>	<b>80.712</b>

El movimiento habido durante el ejercicio 1998 y 1997 en el inmovilizado material en explotación, la amortización acumulada y el inmovilizado material en curso, ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas

	Saldo					Saldo					
	31.12.96	Inversiones	Retiros	Trasposos	Otros	31.12.97	Inversiones	Retiros	Trasposos	Otros	Saldo
<b>INMOVILIZADO MATERIAL EN EXPLOTACIÓN</b>	<b>103.721</b>	<b>1.051</b>	<b>(1.299)</b>	<b>3.710</b>	<b>(8)</b>	<b>107.175</b>	<b>9.279</b>	<b>(1.799)</b>	<b>1.138</b>	<b>2.823</b>	<b>118.616</b>
Terrenos y construcciones											
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	4.693.610	42.695	(10.130)	189.425	849	4.916.449	29.544	(5.732)	77.456	(6.031)	5.011.686
- Centrales hidráulicas	644.701	1.427	(347)	1.349	(422)	646.708	466	(1.276)	2.108	(2.236)	645.770
- Centrales térmicas convencionales	1.164.814	17.861	(1.177)	107.155	19	1.288.672	21.322	(561)	11.939	5.121	1.326.493
- Centrales nucleares	1.311.681	7.160	(7.309)	12.335	619	1.324.486	5.058	(2.243)	3.641	0	1.330.942
- Instalaciones de transporte	270.475	704	(155)	15.833	(11.007)	275.850	29	(126)	(99.394)	67	176.426
- Instalaciones de distribución	1.175.159	13.075	(1.049)	47.529	10.914	1.245.628	1.861	(1.235)	154.999	13.090	1.414.343
- Despachos de maniobra y centros control energía	80.199	1.620	(14)	4.635	1.092	87.532	226	0	3.642	(7.515)	83.885
- Otras instalaciones de energía eléctrica	46.581	848	(79)	589	(366)	47.573	582	(291)	521	(14.556)	33.827
Otras instalaciones, maquinaria, utilaje, y mobiliario	172.965	3.269	(1.561)	5.483	510	180.666	1.879	(1.028)	4.371	8.416	194.304
<b>TOTAL</b>	<b>4.970.296</b>	<b>47.015</b>	<b>(12.990)</b>	<b>198.618</b>	<b>1.351</b>	<b>5.204.290</b>	<b>40.702</b>	<b>(8.559)</b>	<b>82.965</b>	<b>5.208</b>	<b>5.324.606</b>

	Saldo					Saldo					
	31.12.96	Dotación	Bajas	Trasposos	Otros	31.12.97	Dotación	Bajas	Trasposos	Otros	Saldo
<b>AMORTIZACIÓN ACUMULADA</b>	<b>(45.937)</b>	<b>(1.473)</b>	<b>276</b>	<b>0</b>	<b>1.482</b>	<b>(45.652)</b>	<b>(1.375)</b>	<b>513</b>	<b>(1.159)</b>	<b>(28)</b>	<b>(47.701)</b>
Terrenos y construcciones											
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	(2.026.909)	(190.117)	6.533	44	9.082	(2.201.367)	(174.093)	3.072	6.685	1.141	(2.364.562)
Otras instalaciones, maquinaria, utilaje, y mobiliario	(134.761)	(7.804)	959	(44)	(2.047)	(143.697)	(8.478)	966	(5.526)	(495)	(157.230)
<b>TOTAL</b>	<b>(2.207.607)</b>	<b>(199.394)</b>	<b>7.768</b>	<b>0</b>	<b>8.517</b>	<b>(2.390.716)</b>	<b>(183.946)</b>	<b>4.551</b>	<b>0</b>	<b>618</b>	<b>(2.569.493)</b>

	Saldo					Saldo					
	31.12.96	Inversiones	Retiros	Trasposos	Otros	31.12.97	Inversiones	Retiros	Trasposos	Otros	Saldo
<b>INMOVILIZADO MATERIAL EN CURSO</b>	<b>157.712</b>	<b>96.257</b>	<b>(223)</b>	<b>(189.008)</b>	<b>4.191</b>	<b>68.929</b>	<b>88.056</b>	<b>(902)</b>	<b>(77.614)</b>	<b>647</b>	<b>79.116</b>
Instalaciones técnicas de energía eléctrica											
Otras instalaciones, maquinaria, utilaje, y mobiliario	20.175	6.099	(486)	(9.610)	(4.395)	11.783	6.042	(1.788)	(5.351)	-892	9.794
<b>TOTAL</b>	<b>177.887</b>	<b>102.356</b>	<b>(709)</b>	<b>(198.618)</b>	<b>(204)</b>	<b>80.712</b>	<b>94.098</b>	<b>(2.690)</b>	<b>(82.965)</b>	<b>(245)</b>	<b>88.910</b>

Al 31 de diciembre de 1996 la mayoría de las empresas del Grupo actualizaron su inmovilizado al amparo del Real Decreto Ley 7/1996, de 7 de junio. El incremento de valor resultante de las operaciones de actualización se amortiza en los periodos impositivos que resten para completar la vida útil de los elementos actualizados. El efecto de dicha actualización sobre la amortización de 1998 ha sido de aproximadamente 43.000 millones de pesetas.

ENDESA y las sociedades filiales tienen formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

El GRUPO, en base a las mejores estimaciones sobre los flujos de caja que generarán los diferentes activos en el futuro mercado competitivo, junto con los ingresos derivados de la retribución fija por tránsito a la competencia, entiende que no existe ningún problema para la recuperación de los importes contabilizados al 31 de diciembre de 1998 en las diferentes cuentas del inmovilizado material.

#### 10.- AGRUPACIONES Y COMUNIDADES DE BIENES

ENDESA, FECSA, SEVILLANA, VIESGO y NUCLENOR poseen participaciones en diversas Agrupaciones de Interés Económico, Comunidades de Bienes y Sociedades constituidas para la construcción y posterior explotación de centrales térmicas eléctricas. La parte proporcional de los gastos relativos a las centrales en funcionamiento se incluye en las Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas adjuntas bajo los correspondientes epígrafes de "Gastos de explotación". Los importes mostrados en el siguiente cuadro representan las inversiones en cada uno de estos proyectos que se incluyen en los correspondientes epígrafes del Balance de Situación Consolidado adjunto al 31 de diciembre de 1998:

Millones de Pesetas

Proyecto	Inmovilizado Material en Explotación	Amortización Acumulada	Inmovilización en Curso	Porcentaje de Participación
<b>Centrales térmicas nucleares:</b>				
Vandellós II	399.725	(169.859)	2.555	72,00
Ascó I y II	741.417	(322.489)	5.599	100,00 y 85,00
Trillo I	6.024	(1.366)	70	2,00
Almaraz I y II	182.033	(83.210)	171	36,02
<b>Centrales térmicas Convencionales:</b>				
Litoral de Almería	83.350	(41.753)	40	100,00
Anllares	23.692	(12.862)	-	33,33
Los Barrios	102.589	(39.282)	24	100,00
Soto de Ribera	26.575	(13.743)	-	33,33
<b>Centrales hidráulicas:</b>				
Salto del Navia	11.196	(5.581)	-	50,00
<b>Total</b>	<b>1.576.601</b>	<b>(690.145)</b>	<b>8.459</b>	

**11.- INMOVILIZADO FINANCIERO**

La composición y el movimiento de este epígrafe al 31 de diciembre de 1998 y 1997 es la siguiente:

## MILLONES DE PESETAS

	Saldo al 31.12.96	Inversiones	Puestas en Equivalencia	Desinversiones	Incorporación en Consolidación de otras Sociedades	Traspos y otros	Saldo al 31.12.97	Inversiones	Puestas en equivalencia	Desinversiones	Traspos y otros	Saldo al 31.12.98
<b>INMOVILIZADO FINANCIERO</b>												
Participaciones puestas en equivalencia	174.319	252.020	2.713	(50.665)	133.479	(53.928)	457.938	101.460	8.413	(189)	(153.975)	413.647
UEFSA	16.540		1.407			(17.947)	0					0
RED ELECTRICA	55.215		(537)	(50.665)		(4.013)	0					0
AGBAR	15.037	242	2			9	15.290	26	1.212		(4.025)	16.528
ELECAR	23.871		844			1.194	25.909		1.052			22.936
TEJO	3.268		266			59	3.593		451		9	4.053
DISTRILUZ (COELCE)	0						0	51.461	1.072		(40.858)	11.675
CIEN	0						0	6.329				6.329
COMPANIA PERUANA DE ELECTRICIDAD	2.952		22			357	3.331		165		(684)	2.812
CEPSA	19.230	7.890	700				27.820		1.287		(29.107)	0
CERJ	1.967		190			26	2.183		361		(128)	2.416
DISTRILIMA	4.898		23			306	5.227		175		(829)	4.573
EDENOR	10.953		(475)			1.747	12.225	11.484	(311)		(960)	22.438
ELECTRICIDAD DE ARGENTINA	4.252		104			253	4.609	12.553	519		(8.312)	9.369
CABO BLANCO	3.053		31			285	3.369	761	24		(637)	3.517
GENERALIMA	3.944	6.129	355			2.252	12.680		(615)		(1.684)	10.381
CAPITAL DE ENERGIA	0	73.483	(137)			(3.487)	69.859		2.359		(15.105)	57.113
ENERSIS	0	19.080	99		113.010	(5.216)	126.973	16.645	1.560		(34.159)	111.019
LUZ DE BOGOTA	0	87.660	(70)			(1.870)	85.720		875		(18.245)	68.350
RETEVISION	0	56.026	143			(27.660)	28.509		(1.866)			26.623
YACILEC	0		(48)			1.857	1.809		38		(48)	1.799
EDESUR	0		38		16.556		16.594				(2.031)	14.563
NOF GAS	0				3.843		3.843		(133)		(21)	3.689
Otras participaciones	9.139	1.510	(244)		70	(2.080)	8.395	2.201	208	(189)	2.849	13.464
Créditos a Sociedades puestas en equivalencia	20.406	651		(6.649)	44	(3.520)	10.932	1.856		(2.818)	(760)	9.210
Cartera de valores a largo plazo	73.018	(*) 203.725		(4.260)		(*) (178.354)	94.129	106.662		(2.967)	(46.675)	151.149
Otros créditos	47.470	19.629		(4.658)	383	(12.223)	50.611	36.867		(11.273)	(1.152)	75.053
Provisiones	(15.364)	(2.828)		1.402	(14)	348	(16.456)	(5.859)		6.013	845	(15.457)
<b>Total</b>	<b>299.849</b>	<b>473.197</b>	<b>2.713</b>	<b>(64.830)</b>	<b>133.902</b>	<b>(247.677)</b>	<b>597.154</b>	<b>240.986</b>	<b>8.413</b>	<b>(11.234)</b>	<b>(201.717)</b>	<b>633.602</b>

(\*) Corresponde básicamente a la adquisición del 26,18 por 100 de ENERSIS a través de ELESUR y su posterior consolidación

En la inversión de 1998 del epígrafe "Cartera de valores a largo plazo" se incluye la adquisición de un 3,64 por 100 de Repsol, S.A. por 82.464 millones de pesetas.

Con motivo de la O.P.V. de acciones de Endesa de 1997 en la que el Estado disminuyó su participación en Endesa por debajo del 50%, el Grupo Endesa vendió a la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (S.E.P.I.) un 49,01% de Red Eléctrica (R.E.E.) para que se cumpliera la legislación vigente en aquel momento, que exigía que el Estado tuviese mayoría en el capital de esta Sociedad. Esta venta se realizó sin fijar precio recibiendo el Grupo un anticipo de 62.009 millones de pesetas en el ejercicio 1997. La parte del anticipo que excedía del valor contable de la participación se contabilizó al 31 de diciembre de 1997 en el epígrafe "Ajustes por periodificación" del pasivo del balance de situación consolidado.

Durante 1998 el Grupo ha vendido un 5,87% adicional de R.E.E. para situarse en la participación máxima del 10 por 100 que permite la Ley 54/1997 fijándose al realizar esta transacción un precio mínimo de 76.732 millones de pesetas, tanto para la venta realizada en 1997 como la de 1998. Este precio será revisado al alza para que la S.E.P.I. repercuta a ENDESA el precio resultante de la O.P.V. de acciones de R.E.E. cuando dicha sociedad la realice. La plusvalía contabilizada de acuerdo con el precio mínimo fijado ha ascendido a 19.999 millones de pesetas y se ha registrado como resultados extraordinarios de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada (Véase Nota 19).

Asimismo durante 1998 se han vendido las participaciones que el Grupo mantenía en Unión Fenosa y en RWE generando unas plusvalías antes de impuestos de 12.830 y 25.361 millones de pesetas respectivamente que se han registrado en el epígrafe "Otros ingresos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Por otro lado, en los años 1998 y 1997 se modificaron los porcentajes de participación de algunas compañías alcanzando los descritos en el cuadro de sociedades filiales, como Anexo de esta Memoria.

## **12.- EXISTENCIAS**

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre de 1998 y 1997 es la siguiente:

## Millones de Pesetas

	1998			1997
	Coste	Provisión por depreciación	Neto	
Materias energéticas	79.596	(2.132)	77.464	81.972
- Combustible nuclear	39.976	-	39.976	26.460
- Otras	39.620	(2.132)	37.488	55.512
Materiales	13.926	(1.099)	12.827	11.676
Anticipos a proveedores	1.460	-	1.460	1.019
Total	94.982	(3.231)	91.751	94.667

En 1998 ENDESA ha suscrito un acuerdo con Gas Natural S.A., por el cual esta última sociedad se compromete a suministrar gas a las centrales térmicas del Grupo Endesa. Dicho acuerdo entrará en vigor cuando entre en funcionamiento la primera central de ciclo combinado. Este contrato contiene cláusulas "take or pay", considerando la sociedad que podrá atender dichos compromisos, por lo que estima que no se derivará contingencia alguna por este motivo.

### 13.- FONDOS PROPIOS

La composición de este capítulo a 31 de diciembre de 1998 y 1997, así como la evolución de ambos ejercicios ha sido la siguiente:

Millones de Pesetas

Otras Reservas de la Sociedad dominante

	Capital Suscrito	Reservas de Revalorización	Reservas distribuíbles	Reservas no distribuíbles	Reserva para acciones propias	Reservas en Sociedades Consolidadas por Integración Global o Proporcional	Reservas en Sociedades puestas en equivalencia	Diferencias conversión Sociedades consolidadas por int. Global	Diferencias conversión Sociedades puestas en equivalencia	Beneficio del ejercicio	Dividendo a cuenta	Total
Saldo al 31 de diciembre de 1996	208.004	287.463	391.365	69.917	1.574	341.363	23.155	-	3.214	165.088	(25.975)	1.465.168
Actualización RDL 7/1996	-	-	-	-	-	-	37.024	-	-	-	-	37.024
Dotación plan de reestructuración (véase Nota 6)	-	-	-	-	-	(69.314)	-	-	-	-	-	(69.314)
Distribución de resultados del ejercicio 1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(25.975)	25.975	-
- Dividendo a cuenta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(46.756)	-	(46.756)
- Dividendo complementario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(92.357)	-	-
- Otras reservas	-	-	46.346	-	-	35.893	10.118	-	-	-	-	-
Trasposos y otros	-	-	151	(151)	-	-	-	(14.492)	3.108	166.742	-	(11.384)
Beneficio del ejercicio 1997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29.092)	166.742
Dividendo a cuenta del ejercicio 1997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29.092)	(29.092)
Saldo al 31 de diciembre de 1997	208.004	287.463	437.862	69.766	1.574	307.942	70.297	(14.492)	6.322	166.742	(29.092)	1.512.388

Millones de Pesetas

Otras Reservas de la Sociedad dominante

	Capital Suscrito	Reservas de Revalorización	Reservas distribuybles	Reservas no distribuybles	Reserva para acciones propias	Reservas en Sociedades Consolidadas Global o Proporcional	Reservas en Sociedades puestas en equivalencia	Diferencias conversión Sociedades consolidadas por integración global	Diferencias conversión Sociedades puestas en equivalencia	Beneficio del ejercicio	Dividendo a cuenta	Total
Saldo al 31 de diciembre de 1997	208.004	287.463	437.862	69.766	1.574	307.942	70.297	(14.492)	6.322	166.742	(29.092)	1.512.388
Reducción de capital	(17.043)	-	(289.730)	17.043	-	3.756	-	-	-	-	-	(289.730)
Actualización RDL 7/1996	-	-	-	-	-	(23.413)	-	-	-	-	-	3.756
Dotación plan de reestructuración (véase Nota 6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.413)
Distribución de resultados del ejercicio 1997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29.092)	29.092	-
- Dividendo a cuenta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.912)	-	(50.912)
- Dividendo complementario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(86.738)	-	(86.738)
- Otras reservas	-	-	30.150	-	-	55.018	1.570	-	-	-	-	-
Traspasos	-	-	2.042	3.464	2.883	62.199	(70.588)	6.322	(6.322)	-	-	-
Otros	-	(435)	-	-	-	-	-	(44.863)	-	182.558	(30.510)	(45.298)
Beneficio del ejercicio 1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182.558
Dividendo a cuenta del ejercicio 1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(30.510)	(30.510)
Saldo al 31 de diciembre de 1998	190.961	287.028	180.324	90.273	4.457	405.502	1.279	(53.033)	0	182.558	(30.510)	1.258.839

### Capital social

En junio de 1998 ENDESA procedió a reducir un 8,19% de su capital social mediante la amortización de 85.214.733 acciones propiedad de la S.E.P.I. Esta reducción del capital supuso el pago de 289.730 millones de pesetas, reduciéndose 17.043 millones de pesetas de la cifra de capital social y el resto de reservas voluntarias. A su vez y también con cargo a reservas voluntarias se ha constituido una reserva indisponible por el mismo importe que la reducción de capital de 17.043 millones de pesetas.

### Reservas y resultados por filiales

El desglose por filiales de la aportación a los resultados del Grupo y el detalle de las "Reservas en sociedades consolidadas por integración global o proporcional" es el siguiente:

	1998		1997	
	Resultados	Reservas	Resultados	Reservas
ENDESA	54.498	44.993	69.906	-
G. ENHER	14.416	52.788	10.704	43.027
G. GESA	5.056	43.334	5.115	40.243
G. UNELCO	22.207	98.477	19.310	90.374
ENCASUR	635	(3.074)	1.206	(8.862)
G. ERZ	6.758	30.301	7.330	25.205
G. VIESGO	7.146	41.522	5.504	46.086
INTERNATIONAL ENDESA, B.V.	-	1.342	-	1.342
G. ENDESAR	13.817	6.908	1.852	232
NUCLENOR	1.458	763	332	3.189
G. ENECO	1.299	20.293	3.177	19.017
NANSA	500	674	460	1.706
G. FECSA	25.621	38.797	15.790	26.491
G. SEVILLANA	26.859	28.384	19.118	19.892
<b>TOTAL</b>	<b>180.270</b>	<b>405.502</b>	<b>159.804</b>	<b>307.942</b>

El traspaso entre reservas del presente ejercicio se produce fundamentalmente tras la exclusión de R.E.E. y Unión Fenosa del perímetro de consolidación por el cual se han traspasado las reservas en estas sociedades de "Reservas en sociedades puestas en equivalencia" a "Reservas en sociedades por integración global" dentro de Endesa.

Los registros contables individuales de las sociedades incluyen reservas de disposición restringida, tales como la reserva legal, las reservas de actualización y otras cuya utilización está sujeta a determinadas normas legales. La utilización del saldo de dichas reservas en forma distinta de la permitida por las normas que las regulan, se vería sujeta a la aplicación de los impuestos correspondientes.

Los resultados aportados y el detalle de las reservas en sociedades puestas en equivalencia corresponden a:

	Millones de Pesetas			
	1998		1997	
	Resultados	Reservas	Resultados	Reservas
RED ELÉCTRICA			2.945	52.646
UEFSA			2.443	11.358
CEPSA	2.288	1.279	1.550	579
G. FECSA				(268)
G. UNELCO				293
G. ENDESAR				4.891
G. VIESGO				(123)
G. SEVILLANA				921
TOTAL	2.288	1.279	6.938	70.297

#### Cotización

ENDESA tiene admitidas a cotización oficial en las Bolsas españolas la totalidad de sus acciones ordinarias números 1 al 954.807.623. Este importe incluye 42 millones de títulos, que bajo la forma de A.D.R.S., están admitidos a cotización en la Bolsa de Nueva York al 31 de diciembre de 1998.

Las siguientes sociedades del GRUPO tienen admitidas a cotización oficial las acciones que se indican a continuación:

	Nº de acciones	Cotización al cierre en ptas.
ENHER Serie B (1.000 Ptas. Nominales)	62.523.594	4.000
GESA (1.000 Ptas. Nominales)	11.290.907	14.100
ERZ (500 Ptas. Nominales)	19.444.207	7.720
VIESGO (1.250 Ptas. Nominales)	19.498.835	6.250
NANSA (1.500 Ptas. Nominales)	1.000.000	15.000
FECSA (1.000 Ptas. Nominales)	208.592.832	1.635
SEVILLANA (500 Ptas. Nominales)	298.424.610	1.975

#### Acciones propias

El movimiento del epígrafe "Acciones Propias" durante los ejercicios 1998 y 1997 ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
Saldo inicial	1.574	1.574
Adquisiciones	1.238	-
Ventas	-	-
Saldo final	2.812	1.574

El importe del epígrafe "Reserva para acciones propias" incluye además del importe de la autocartera un importe adicional de 1.645 millones de pesetas por las acciones propias adquiridas a través de Interbolsa.

#### 14.- SOCIOS EXTERNOS

La composición del saldo de los socios externos y el detalle de los resultados de los mismos por compañías a 31 de diciembre de 1998 y 1997 es el siguiente:

	Millones de Pesetas			
	1998		1997	
	Rtdo. minor.	Minoritarios	Rtdo. Minor.	Minoritarios
G. ENHER	(1.587)	13.956	632	13.068
G. GESA	(4.126)	39.883	(4.065)	38.318
G. UNELCO	(47)	407	(54)	404
G. ERZ	(5.440)	37.094	(1.295)	34.431
G. VIESGO	(1.147)	12.082	(173)	12.666
NANSA	(89)	988	(83)	1.033
G. ENDESAR	(244)	23.638	172	16.235
G. FECSA	(10.060)	62.481	(6.065)	55.496
G. SEVILLANA	(8.862)	85.470	(6.665)	81.112
<b>TOTAL</b>	<b>(31.602)</b>	<b>275.999</b>	<b>(17.596)</b>	<b>252.763</b>

El movimiento habido durante los ejercicios 1998 y 1997 ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas	
	1998	1997
Saldo Inicial	252.763	248.201
Resultados del ejercicio	31.602	17.596
Dividendos distribuidos	(13.114)	(10.200)
Incorporación en consolidación de otras Sociedades	-	8.132
Plan de reestructuración contra reservas (Véase Nota 6)	(2.985)	(17.780)
Otros	7.733	6.814
<b>Saldo Final</b>	<b>275.999</b>	<b>252.763</b>

## 15.- SUBVENCIONES Y OTROS INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS

El movimiento habido durante 1998 y 1997 en este epígrafe ha sido:

Millones de Pesetas

	Subvenciones	Otros Ingresos a distribuir en varios ejercicios
Saldo al 31 de diciembre de 1996	61.887	22.384
Altas	12.277	21.495
Incorporación en consolidación de otras Sociedades	-	120
Bajas y otros	(4.975)	(3.767)
Saldo al 31 de diciembre de 1997	69.189	40.232
Altas	14.126	21.189
Incorporación en consolidación de otras Sociedades	31	
Bajas y otros	(2.836)	(8.951)
Saldo al 31 de diciembre de 1998	80.510	52.470

## 16.- PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS

Las principales partidas incluidas bajo este epígrafe en los balances de situación consolidados adjuntos al 31 de diciembre de 1998 y 1997 son las siguientes:

Millones de Pesetas

	1998	1997
Provisiones para pensiones	328.822	300.604
Otras provisiones	421.421	324.773
Total	750.243	625.377

### a) Provisiones para pensiones y obligaciones similares

El movimiento efectuado durante los ejercicios 1998 y 1997 ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas		
	1998	1997
<b>Saldo Inicial</b>	<b>300.604</b>	<b>247.256</b>
<b>Aplicaciones</b>	<b>(32.806)</b>	<b>(20.923)</b>
<b>Dotaciones con cargo a Resultados:</b>		
Gastos de Personal	5.932	10.684
Gastos financieros	17.032	14.970
Gastos extraordinarios (Nota 19)	23.740	8.900
Dotación con cargo a reservas	689	19.622
Dotación con cargo a socios externos	557	4.673
Dotación con cargo a impuesto anticipado	2.472	11.064
Dotación con cargo a gastos diferidos por transición a la competencia	0	6.896
Trasposos y Otros	10.602	(2.538)
<b>Saldo Final</b>	<b>328.822</b>	<b>300.604</b>

Las hipótesis utilizadas en los estudios actuariales de 1998, han sido fundamentalmente las siguientes:

Tasa nominal de actualización: 4,5 por 100

Crecimiento salarial: 2,5 por 100

IPC: 2 por 100

Crecimiento de bases máximas de la Seguridad Social: 2 por 100

Tablas de mortalidad: GRM/F80-2

Tablas de supervivencia: GRM/F80-2

Según se explica en la Nota 4-i, para los fondos de pensiones del personal activo se ha establecido un periodo transitorio para adaptar los mismos a la tasa de actualización de 4,5% y a las tablas GRM/F80-2. El déficit pendiente por este concepto en el Grupo a 31 de diciembre de 1998 asciende a 24.747 millones de pesetas.

b) **Otras provisiones**

El movimiento habido durante los ejercicios 1998 y 1997 ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
<b>Saldo Inicial</b>	<b>324.773</b>	81.441
<b>Dotaciones:</b>		
- Con cargo a Gastos Extraordinarios (Nota 19)	20.753	15.953
- Con cargo a Gastos de Explotación y Financieros	9.914	7.477
- Con cargo a Reservas	15.905	49.550
- Con cargo a Socios Externos	1.495	13.094
- Con cargo a Impuesto Anticipado	8.442	31.501
- Con cargo a Gastos por transición a la competencia	96.706	137.384
<b>Aplicaciones</b>	<b>(40.431)</b>	(17.331)
<b>Trasposos y otros</b>	<b>(16.136)</b>	5.704
<b>Saldo Final</b>	<b>421.421</b>	324.773

Del saldo a 31 de diciembre de 1998, 305.358 millones corresponden a la cobertura para hacer frente a las obligaciones futuras (excepto complementos de pensiones), derivados de los planes de reestructuración que se van a llevar a cabo como consecuencia del tránsito a la competencia. (Véase Nota 6).

Las características principales del cálculo de dichos planes de reestructuración son las siguientes:

- La edad mínima prevista para acogerse a los mismos será de 50 años, y su carácter es voluntario.
- Se garantiza un nivel de retribuciones que toma como referencia la retribución salarial ordinaria bruta de los trabajadores anterior a la incorporación a la prejubilación.
- El coste de las obligaciones económicas derivadas de estos planes, se ha calculado a valor actual descontando a una tasa que oscila entre el 4,5 y el 5 por 100.

Del resto del saldo, 22.102 millones de pesetas corresponden a la cobertura de gastos futuros derivados de reparaciones extraordinarias de instalaciones y de la reestructuración de la minería, 16.418 millones de pesetas a los costes derivados de los beneficios sociales devengados por jubilados y prejubilados y 12.660 millones de pesetas a litigios pendientes de resolución y reclamaciones de terceros. Los 64.883 millones de pesetas restantes corresponden al importe estimado para hacer frente a responsabilidades probables o ciertas, nacidas de indemnizaciones u obligaciones pendientes de cuantía indeterminada.

**17.- PRESTAMOS, DEUDAS FINANCIERAS Y OTROS ACREEDORES**

**a) Emisión de obligaciones y otros valores negociables**

Los saldos de obligaciones y otros valores negociables a 31 de diciembre de 1998 y 1997, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

	Media de los tipos de interés	Saldo al 31.12.97	Saldo al 31.12.98	Vencimientos a corto Plazo 1999	Millones de Pesetas					
					Vencimientos a largo plazo					
					2000	2001	2002	2003	Resto	Total
Obligaciones y Bonos (*)	5,85	179.136	454.192	60.530	105.610	30.828	23.577	142.339	91.308	393.662
pagarés (*)	4,68	140.076	321.748	321.748	-	-	-	-	-	-
Intereses devengados pendientes de pago		2.132	1.513	1.513	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>		<b>321.344</b>	<b>777.453</b>	<b>383.791</b>	<b>105.610</b>	<b>30.828</b>	<b>23.577</b>	<b>142.339</b>	<b>91.308</b>	<b>393.662</b>

(\*) En 1998, se recogen los importes de los valores negociables emitidos por International Endesa, BV

Las obligaciones y bonos anteriormente indicados generalmente se amortizan anualmente a lo largo de su vida, si bien algunas emisiones se amortizan en un único vencimiento al final de su vida contractual.

**b) Deudas con entidades de crédito**

Los saldos de deudas con entidades de crédito a 31 de diciembre de 1998 y 1997, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

## Millones de Pesetas

## Vencimientos a largo plazo

	Media de los Tipos de interés	Saldo Al 31.12.97	Saldo Al 31.12.98	Vencimientos a corto Plazo 1999	2000	2001	2002	2003	Resto	Total
En pesetas:										
Deuda	4,46	765.328	827.516	72.164	11.224	53.913	220.298	350.652	119.265	755.352
Intereses devengados Pendientes de pago		2.677	2.269	2.269						
<b>SUMA</b>		<b>768.005</b>	<b>829.785</b>	<b>74.433</b>	<b>11.224</b>	<b>53.913</b>	<b>220.298</b>	<b>350.652</b>	<b>119.265</b>	<b>755.352</b>
En moneda extranjera:										
Dólares U.S.A.	6,71	85.137	76.452	9.356	7.856	2.984	2.791	528	52.937	67.096
Ecus, monedas Euro	4,27	52.669	4.041	235	187	198	1.683	1.605	133	3.806
Yens	7,07	28.129	10.533	36	39	44	10.332	54	28	10.497
Franco Suizos	2,47	43.946	7.099	842	2.842	853	857	861	844	6.257
Otras	8,08	18.943	24.243	11.337	905	-	-	12.001	-	12.906
Intereses devengados Pendientes de pago		37	338	338	-	-	-	-	-	-
<b>SUMA</b>		<b>212.615</b>	<b>122.706</b>	<b>22.144</b>	<b>11.829</b>	<b>4.079</b>	<b>15.663</b>	<b>15.049</b>	<b>53.942</b>	<b>100.562</b>
<b>TOTAL</b>		<b>980.620</b>	<b>952.491</b>	<b>96.577</b>	<b>23.053</b>	<b>57.992</b>	<b>235.961</b>	<b>365.701</b>	<b>173.207</b>	<b>855.914</b>

Al 31 de diciembre de 1998 y 1997 las sociedades tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 335.273 y 562.746 millones de pesetas, respectivamente.

El tipo medio de interés de la deuda retribuida ha sido para el año 1998 y 1997 del 4,96 por ciento y 6,93 por ciento, respectivamente sin diferencias de cambio.

Al cierre del ejercicio, el importe formalizado de las operaciones por cobertura de riesgo de interés se desglosa de la siguiente manera: permutas de tipo de interés (SWAP) 386.378 millones de pesetas, cobertura de tipos máximo y mínimo (COLLAR) 238.000 millones de pesetas, operaciones de nivel máximo asegurado de tipo de interés (CAP) 349.500 y acuerdos a futuro de tipo de interés contratado (FRAS) en moneda nacional 78.000 millones de pesetas, y 27.953 millones de pesetas en moneda extranjera. El coste de la contratación de dichas operaciones, ha sido cargado en la cuenta de pérdidas y ganancias siguiendo un sistema financiero. Por cobertura de tipo de cambio al 31 de diciembre de 1998 existen permutas de divisa (SWAP) por 37.907 millones de pesetas, y acuerdos a futuros de tipos de cambio contratado (FORWARD) por 19.210 millones de pesetas.

c) **Otros acreedores**

Los saldos de otros acreedores a largo plazo a 31 de diciembre de 1998 y 1997, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

Millones de Pesetas

	Media de los tipos de interés	Saldo al 31.12.97	Saldo al 31.12.98	Vencimientos a corto plazo 1999	Vencimientos a largo plazo					
					2000	2001	2002	2003	Resto	Total
Financiación SEPI	N/A	840	444	-	-	-	-	-	444	444
Fianzas, depósitos y otros	N/A	35.359	23.677	796	3.709	324	235	131	18.482	22.881
Acreeedores en moneda extranjera	N/A	106.164	-	-	-	-	-	-	-	-
Administraciones Públicas (Impto Diferido)(Nota 18)	N/A	56.419	69.970	-	-	-	-	-	69.970	69.970
Intereses devengados pendientes de pago	N/A	503	4.559	4.559	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>		<b>199.285</b>	<b>98.650</b>	<b>5.355</b>	<b>3.709</b>	<b>324</b>	<b>235</b>	<b>131</b>	<b>88.896</b>	<b>93.295</b>

El importe de los gastos financieros devengados y no pagados en 1998 y 1997 asciende a 8.681 y 5.351 millones de pesetas, respectivamente.

#### 18.- SITUACION FISCAL

A partir de 1998, ENDESA tributa en régimen de declaración consolidada con determinadas sociedades del Grupo. El número de sociedades que componen el grupo consolidado fiscal al 31 de diciembre de 1998 es de 30, siendo las más significativas ENDESA, UNELCO, ENHER, ENDESAR, ENECO, ENCASUR, Endesa Internacional y Endesa Diversificación.

El siguiente cuadro muestra la conciliación del resultado contable de 1998 y 1997 con la base imponible del impuesto sobre sociedades de los citados ejercicios:

Millones de Pesetas

	1998			1997		
	Aumentos	Disminuciones	Neto	Aumentos	Disminuciones	Neto
Resultado contable consolidado del ejercicio	-	-	266.473	-	-	238.281
Diferencias permanentes:						
- De las Sociedades individuales	20.756	(32.695)	(11.939)	7.524	(14.236)	(6.712)
- De los ajustes por consolidación	101.479	(124.269)	(22.790)	61.327	(41.654)	19.673
Diferencias temporales:						
- De las Sociedades individuales:						
. Con origen en el ejercicio	110.664	(29.887)	80.777	88.044	(17.845)	70.199
. Con origen en el ejercicio anterior	3.351	(32.403)	(29.052)	4.972	(21.611)	(16.639)
- De los ajustes por consolidación:						
. Con origen en el ejercicio	13.468	(38.951)	(25.483)	333	(14.987)	(14.654)
. Con origen en el ejercicio anterior	9.669	(6.639)	3.030	(802)	(16.628)	(17.430)
Compensación de bases imponibles negativas de ejercicios anteriores			(2.842)	-	(8.675)	(8.675)
Base imponible (resultado fiscal)	-	-	258.174	-	-	264.043

Los ajustes por diferencias permanentes corresponden fundamentalmente a eliminación de dividendos y provisiones ajustados en consolidación.

Los ajustes por diferencias temporales corresponden a las dotaciones para las provisiones de pensiones, regulación de empleo y otros, que son posteriormente deducidas de la base imponible en el ejercicio en que dichas provisiones son aplicadas.

El conjunto de deducciones y bonificaciones aplicadas en los ejercicios 1998 y 1997 han sido 52.381 y 34.624 millones de pesetas, respectivamente. Debido a los límites en la aplicación de las deducciones por inversiones, al 31 de diciembre de 1998, después de aplicar las correspondientes al ejercicio, las sociedades tienen 27.267 millones de pesetas pendientes de aplicar.

La diferencia entre la carga fiscal imputada al 31 de diciembre de 1998 y a los ejercicios precedentes, y la carga fiscal ya pagada o que habrá de pagarse por esos ejercicios, registrada en la cuenta "Impuesto anticipado" e

"Impuesto diferido", se ha originado como consecuencia de diferencias temporales de distintos ejercicios. El movimiento de dichas cuentas en el ejercicio 1998 y 1997 ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas			
	1998		1997	
	Impto. Anticipado	Impto. Diferido	Impto. Anticipado	Impto. Diferido
Saldo inicial	186.223	56.419	131.667	49.658
- Incorporación en consolidación de otras Sociedades	-	2	-	-
- Movimientos en Resultados	30.390	5.042	10.026	6.084
- Dotaciones plan de reestructuración (Véase Nota 16)	10.914	-	42.650	-
- Otros movimientos	4.332	8.507	1.880	677
Saldo final	231.859	69.970	186.223	56.419

El detalle del impuesto sobre sociedades en los ejercicios 1998 y 1997 es el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1998	1997
Impuesto a pagar en el ejercicio (cuota líquida)	45.824	64.914
Efecto impositivo neto en el año, de las diferencias temporales	(16.505)	(10.046)
Otros ajustes	(*) 22.994	(925)
Gasto por Impuesto sobre Beneficios del ejercicio	52.313	53.943

(\*) Corresponde fundamentalmente al efecto fiscal positivo de las diferencias de conversión de sociedades extranjeras incluidas en el perímetro de consolidación.

Estas diferencias temporales se han calculado como resultado de las de cada sociedad consolidada más el efecto resultante de los ajustes de consolidación.

De acuerdo con la Ley 43/1995 del Impuesto sobre Sociedades, ENDESA y ENCASUR, como Sociedades con actividad minera, están facultadas para dotar una reserva libre de impuestos con beneficios no distribuidos. Dicha reserva, que al 31 de diciembre de 1998 antes de la distribución de resultados del ejercicio ascendía a 27.441 millones de pesetas, devengará el impuesto correspondiente, en caso de que las sociedades no cumplan los requisitos de las disposiciones legales anteriormente citadas, relativos principalmente a la materialización de la reserva en inversiones relacionadas con la actividad minera.

Las sociedades del Grupo tienen abiertos a comprobación inspectora generalmente los diferentes impuestos que le son de aplicación por los seis últimos ejercicios.

Debido a las diferentes interpretaciones que pueden darse a la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por las sociedades, existen determinados aspectos que podrían originar contingencias fiscales no susceptibles de cuantificación objetiva. En cualquier caso y siguiendo el criterio de prudencia, las sociedades del GRUPO tienen dotadas provisiones suficientes, si bien, a juicio de éstas no se deben producir quebrantos relevantes, toda vez que existen bases legales de defensa de los criterios mantenidos por las mismas.

## 19.- INGRESOS Y GASTOS

### Cifra de negocio

La distribución del importe neto de la cifra de negocio por mercados geográficos ha sido la siguiente:

Millones de Pesetas			
Mercado	Concepto	1998	1997
Nacional	Ventas de energía a empresas eléctricas	148.918	239.310
Internacional	Ventas de energía a empresas eléctricas	252	534
Total	Ventas de energía a empresas eléctricas	149.170	239.844
Andalucía	Ventas abonados	246.609	265.982
Cataluña	"	360.601	394.678
Baleares	"	42.101	47.993
Canarias	"	70.046	68.255
Aragón	"	59.138	72.900
Cantabria	"	20.190	27.071
Otras	"	25.025	28.252
Total	Ventas abonados	823.710	905.131
Nacional	Otras ventas	127.152	100.460
Total ventas		1.100.032	1.245.435

### Plantilla

El número medio de personas empleadas por categorías profesionales durante los ejercicios 1998 y 1997, ha sido el siguiente:

	1998	1997
Directivos y titulados superiores	2.264	2.485
Titulados medios	2.826	2.918
Técnicos y administrativos	8.793	10.106
Operarios	7.550	8.290
<b>Total</b>	<b>21.433</b>	<b>23.799</b>

### **Resultados extraordinarios**

El detalle de "Ingresos extraordinarios" y "Gastos extraordinarios" en 1998 y 1997 ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas

INGRESOS EXTRAORDINARIOS	1998	1997
Beneficios procedentes del inmovilizado	1.002	2.463
Subvenciones en capital transferidas al resultado del ejercicio	7.138	5.810
Beneficios por enajenaciones de participaciones en sociedades consolidadas por integración global o proporcional (cartera de control)	4.133	1.406
Ingresos de otros ejercicios	3.824	4.657
Otros ingresos extraordinarios (*)	36.442	9.343
<b>Total</b>	<b>52.539</b>	<b>23.679</b>
GASTOS EXTRAORDINARIOS		
Pérdidas procedentes del inmovilizado	3.195	3.076
Variación de provisiones de inmovilizado material e inmaterial	7.558	(5)
Dotaciones de provisiones para riesgos y responsabilidades (Nota 16)	20.753	15.953
Gastos de otros ejercicios	7.331	5.872
Gastos extraordinarios de provisiones para pensiones (Nota 16)	23.740	8.900
Otros gastos extraordinarios	5.517	3.442
<b>Total</b>	<b>68.094</b>	<b>37.238</b>

(\*) En 1998, incluye 19.999 millones de pesetas de la plusvalía de Red Eléctrica de España.

### 20.- MEDIOAMBIENTE

El Grupo ENDESA ha realizado inversiones medioambientales cuyo objeto es la reducción y control de emisiones, el tratamiento del agua y su posterior vertido.

Estas inversiones se concretan en instalaciones de desulfuración, plantas de tratamiento de aguas, emisarios submarinos, central de lecho fluido, soterramiento de líneas en las instalaciones de transporte y distribución y otras actuaciones cuyo objeto es la minimización del impacto ambiental.

A 31 de diciembre de 1998 el importe de estas inversiones asciende a 113.374 millones de pesetas y la amortización acumulada a 47.279 millones de pesetas.

Los gastos corrientes del ejercicio 1998 soportados por el Grupo ENDESA en actividades medioambientales ascienden a 3.350 millones de pesetas.

Las posibles contingencias de carácter medioambiental en las que pudieran incurrir las empresas del Grupo quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil, que, entre otras contingencias, cubre las derivadas de contaminación accidental, del manejo de residuos y las derivadas de las emisiones de onda, radiaciones o campos electromagnéticos.

## 21.- ASPECTOS DERIVADOS DEL "EFECTO 2000"

El Grupo ENDESA, tomando conciencia de la problemática asociada al denominado Efecto 2000, comenzó en 1996 con un amplio programa de actuaciones encaminadas a analizar la magnitud del problema y plantear las diferentes estrategias que permitiesen superar dicha situación.

Como consecuencia de los primeros análisis sobre los sistemas informáticos y, al coincidir en el tiempo estas acciones con el proceso de consolidación como grupo industrial integrado, se adoptó una estrategia conjunta de sustitución de sistemas para: adaptación al Euro, Efecto 2000 y convergencia tecnológica, cuya implantación comenzó en 1997 y se prolonga hasta la unificación de todos los sistemas comunes en las empresas del Grupo, lo cual reduce de modo muy significativo los costes y riesgos asociados a este problema. Asimismo, las diferentes áreas de actividad también pusieron en marcha procesos de revisión y adaptación en previsión del Efecto 2000.

El seguimiento de esta situación por la Alta Dirección del Grupo ENDESA, tanto en los aspectos internos, en los referente a procesos y sistemas, como en los externos de relación con clientes, inversores, organismos oficiales, entidades financieras, seguros, etc., puso de manifiesto la conveniencia de impulsar las actuaciones desde un órgano corporativo común, por lo que se decidió nombrar un responsable corporativo con la misión de definir y dirigir todas las acciones necesarias para afrontar la problemática asociada al Efecto 2000, coordinando las actividades precisas de las Direcciones afectadas. Dichas acciones incluyen, entre otras, las siguientes:

- Realizar un inventario de los sistemas y equipos potencialmente relacionados con el Efecto 2000, recopilando información sobre lo ya actuado.
- Dirigir la elaboración y desarrollo del Plan de Adaptación.

- Realizar consultas vinculantes a los proveedores.
- Formalizar los procedimientos de seguimiento y validación de las soluciones adoptadas.
- Obtener la certificación de un Consultor Externo (Gartner Group) sobre la compatibilidad de todas nuestras instalaciones y sistemas.
- Canalizar todas las comunicaciones con los agentes internos y externos.
- Informar al Comité de Dirección del avance del Plan.

La estimación de costes del proyecto de adaptación asciende a 14.068 millones de pesetas de los que aproximadamente 8.400 son inversiones de implantación de nuevos sistemas (no exclusivamente ligados al proyecto Efecto 2000, pero que lo resuelven en sus áreas de influencia) y el resto de adaptación de los equipos y sistemas actuales. Estos costes figuran en los presupuestos ordinarios de las distintas empresas dado que su tratamiento corresponde bien a mantenimiento de los equipos y sistemas de servicio, bien a nuevas inversiones de renovación o mejora de instalaciones.

Los trabajos programados están avanzando adecuadamente hasta la fecha, y se está en contacto con la cadena de proveedores y demás entidades relacionadas con este problema. No obstante, el Grupo ENDESA es consciente de las interrelaciones existentes en el Sector Eléctrico y su importancia para la continuidad del servicio, y del relevante papel de los proveedores externos en el proceso. En este sentido, está trabajando para identificar y adoptar las medidas de cooperación oportunas al caso. La fecha objetivo para finalizar todas las actuaciones de compatibilización es septiembre de 1999, salvo excepciones justificadas por razones de explotación.

Dentro del Sector eléctrico se está trabajando conjuntamente para establecer planes de contingencia.

## **22.- RETRIBUCIONES Y OTRAS PRESTACIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACION**

El importe devengado por los miembros del Consejo de Administración por su pertenencia al Órgano de Gobierno de la sociedad incluyendo los conceptos de asignación fija mensual y dietas por asistencia a los órganos de administración, contemplados en el artículo 40 de los Estatutos, ha ascendido a 78 y 19 millones de pesetas en los ejercicios 1998 y 1997 respectivamente.

El importe percibido por los ejecutivos y empleados pertenecientes al Consejo de Administración en concepto de retribución, tanto fija como variable, pensiones y seguros, asciende a 196 y 218 millones de pesetas para los años 1998 y 1997 respectivamente.

El importe de los anticipos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de ENDESA al 31 de diciembre de 1998 y 1997 asciende a 36 y 24 millones de pesetas, respectivamente. Estos anticipos devengan intereses al MIBOR + 0,5 por 100 y su devolución es en plazo superior a doce meses.

#### 23.- COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

En cumplimiento de las disposiciones legales en vigor en España y ajustándose a lo dispuesto por la Ley 40/1994 de Ordenación del Sistema Eléctrico Nacional, las Agrupaciones Nucleares tienen asegurados los riesgos a terceros por accidente nuclear que puedan surgir en la explotación de sus centrales, hasta 25.000 millones de pesetas. Por encima de dicho importe, se estaría a lo dispuesto en los Convenios Internacionales firmados por el Estado Español. Además, las Agrupaciones Nucleares disponen de un seguro de daños para sus instalaciones y de un seguro de avería de maquinaria, con unos límites máximos de cobertura de 225.000 y 12.500 millones de pesetas respectivamente.

Al 31 de diciembre de 1998 y 1997 el GRUPO tenía prestados avales a terceros derivados de sus actividades por un importe de 480.891 y 157.283 millones de pesetas respectivamente. En 1998 se recogen 443.908 millones de pesetas correspondientes a las garantías concedidas por Endesa, S.A. por las emisiones de valores negociables de International Endesa B.V. recogidas en el pasivo del balance de situación consolidado.

#### 24. INFORMACIÓN POR ACTIVIDADES

La información separada por actividades de acuerdo con la Ley 54/1997 de 27 de diciembre se presenta en los modelos adjuntos. Dicha Ley, establece que la separación de actividades reguladas y no reguladas mediante su ejercicio por personas jurídicas diferentes será de aplicación con anterioridad al 31 de diciembre del año 2000. Los administradores de la Sociedad estiman que los activos, pasivos, ingresos y gastos resultantes de dicha separación jurídica podrían diferir de los presentados en los modelos adjuntos.

**Balance por actividades y cuenta de pérdidas y ganancias analítica por actividades del ejercicio 1998**  
**Importe en millones de pesetas**

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Ajustes no imputados	Total
2. Inmovilizado.	1.823.773	45%	1.153.182	29%	629.185	16%	413.047	10%	-260.737	3.758.450
2.1. Inmovilizaciones inmateriales.	6.561	12%	11.307	21%	35.647	67%	227	0%	0	53.742
2.2. Inmovilizaciones materiales.	1.697.716	60%	1.039.379	37%	71.383	2%	27.958	1%	0	2.836.435
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica.	3.269.756	65%	1.650.098	33%	63.928	1%	27.904	1%	0	5.011.686
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso.	50.698	64%	28.254	36%	164	0%	0	0%	0	79.116
2.2.3. Otro inmovilizado material.	203.990	65%	66.088	21%	41.901	14%	941	0%	0	312.920
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso.	4.062	41%	3.692	38%	2.037	21%	3	0%	0	9.794
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	-1.656.931	70%	-683.839	29%	-23.123	1%	-668	0%	0	-2.364.562
2.2.6. Otras amortizaciones.	-166.292	81%	-24.893	12%	-13.524	7%	-222	0%	0	-204.931
2.2.7. Provisiones.	-7.567	100%	-21	0%	0	0%	0	0%	0	-7.588
2.3. Inmovilizaciones financieras.	118.633	11%	102.496	9%	520.207	46%	384.862	34%	-260.737	865.461
2.4. Acciones propias.	863	31%	0	0%	1.949	69%	0	0%	0	2.812
3. Fondo de Comercio.	0	0%	0	0%	33.056	22%	114.965	78%	0	148.021
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios.	164.049	71%	66.009	28%	2.166	1%	1	0%	0	232.226
5. Activo circulante.	217.651	38%	168.606	29%	146.647	26%	37.581	7%	-61.963	508.522
5.1. Existencias	87.925	96%	1.282	1%	2.369	3%	175	0%	0	91.751
5.2. Clientes.	105.527	30%	163.412	47%	47.699	14%	30.399	9%	-25.417	321.620
5.3. Otro Activo Circulante.	24.198	19%	3.913	3%	96.579	73%	7.007	5%	-36.546	95.151
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>2.205.472</b>	<b>44%</b>	<b>1.387.798</b>	<b>28%</b>	<b>811.055</b>	<b>16%</b>	<b>565.594</b>	<b>11%</b>	<b>-322.700</b>	<b>4.647.219</b>

PASIVO										
1. Fondos propios.	759.064	60%	270.831	22%	202.644	16%	26.301	2%	0	1.258.839
2. Socios Externos	119.776	43%	108.955	40%	32.385	12%	14.883	5%	0	275.999
3. Diferencia Negativa de Consolidación	0	0%	0	0%	2.355	50%	2.334	50%	0	4.689
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios.	23.756	18%	88.495	67%	16.684	13%	4.045	3%	0	132.980
4.1. Subvenciones de capital.	22.089	27%	57.932	72%	489	1%	0	0%	0	80.510
4.2. Otros.	1.667	3%	30.563	58%	16.195	31%	4.045	8%	0	52.470
5. Provisiones para riesgos y gastos.	385.381	51%	287.289	38%	75.785	10%	1.787	0%	0	750.243
6. Acreedores a largo plazo.	589.622	37%	393.654	24%	162.682	10%	462.505	29%	-260.737	1.347.726
7. Acreedores a corto plazo.	327.873	35%	238.574	25%	318.520	34%	53.739	6%	-61.963	876.743
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>2.205.472</b>	<b>44%</b>	<b>1.387.798</b>	<b>28%</b>	<b>811.055</b>	<b>16%</b>	<b>565.594</b>	<b>11%</b>	<b>-322.700</b>	<b>4.647.219</b>

PERDIDAS Y GANANCIAS										
Ventas netas y prestaciones de servicios.	349.960	28%	891.391	70%	30.164	2%	335	0%	-171.818	1.100.032
- Ventas imputadas entre actividades.	274.090	100%	1.153	0%	0	0%	0	0%	-275.243	0
Otros ingresos relacionados con la explotación.	13.772	35%	15.067	39%	6.710	17%	3.601	9%	-1.684	37.466
= Valor de la producción.	637.822	40%	907.611	57%	36.874	3%	3.936	0%	-448.745	1.137.498
Consumos	-161.657	34%	-309.078	64%	-9.178	2%	-97	0%	171.818	-308.192
- Compras imputadas entre actividades.	-1.147	0%	-274.058	100%	-38	0%	0	0%	275.243	0
Gastos externos y de explotación.	-57.895	40%	-71.861	50%	-12.496	9%	-2.303	1%	1.684	-142.871
= Valor añadido de la empresa.	417.123	61%	252.614	37%	15.162	2%	1.536	0%	0	686.435
- Gastos de personal.	-82.252	49%	-82.101	48%	-2.976	2%	-1.168	1%	0	-168.497
= Resultado bruto de explotación.	334.871	65%	170.513	33%	12.886	2%	368	0%	0	517.938
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	-132.879	67%	-60.626	30%	-5.317	3%	-272	0%	0	-199.094
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	-683	30%	-1.489	65%	-108	5%	0	0%	0	-2.280
= Resultado neto de explotación.	201.309	64%	108.398	34%	6.761	2%	96	0%	0	316.564
+ Ingresos financieros.	6.062	10%	5.375	8%	24.062	38%	27.883	44%	-13.964	49.418
- Gastos financieros.	-40.602	36%	-30.701	27%	-18.704	16%	-23.805	21%	13.964	-99.848
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	0	0%	0	0%	1.651	232%	-939	-	0	712
+ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	0	0%	0	0%	1.959	10%	17.094	90%	0	19.053
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	0	0%	0	0%	1.332	-34%	-5.203	134%	0	-3.871
= Resultado de las actividades ordinarias.	166.769	60%	83.072	28%	17.061	6%	15.126	5%	0	282.028
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	10.448	20%	6.342	12%	35.549	68%	282	0%	-82	52.539
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	-30.688	50%	-30.771	51%	2.719	-4%	-1.878	3%	82	-60.536
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	-5.737	76%	-449	6%	157	-2%	-1.529	20%	0	-7.558
= Resultado antes de impuestos.	140.792	52%	58.194	22%	55.486	21%	12.001	4%	0	266.473
- Impuestos sobre sociedades.	-27.878	53%	-8.999	17%	-19.877	38%	4.441	-8%	0	-52.313
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	112.914	53%	49.195	23%	35.609	17%	16.442	8%	0	214.160
- Resultado atribuido a la minoría	-12.243	39%	-10.932	34%	-8.121	26%	-306	1%	0	-31.602
= Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante (beneficio o pérdida).	100.671	55%	38.263	21%	27.488	15%	16.136	9%	0	182.558

**Balance por actividades y cuenta de pérdidas y ganancias analítica por actividades del ejercicio 1997**  
**Importe en millones de pesetas**

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas (socios) por desembolsos no exigidos.	0	0%	0	0%	98	22%	357	78%	0	455
2. Inmovilizado.	1.888.723	49%	1.117.795	29%	476.901	12%	391.820	10%	-151.811	3.723.428
2.1. Inmovilizaciones inmateriales.	5.579	12%	10.960	24%	13.526	29%	16.200	35%	0	46.265
2.2. Inmovilizaciones materiales.	1.780.033	62%	1.033.292	36%	70.730	2%	8.157	0%	0	2.892.212
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica.	3.246.048	66%	1.580.960	32%	80.878	2%	8.563	0%	0	4.916.449
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso.	43.192	63%	24.571	36%	1.165	1%	1	0%	0	68.929
2.2.3. Otro inmovilizado material.	196.292	68%	67.789	24%	23.009	8%	751	0%	0	287.841
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso.	5.734	49%	5.463	46%	572	5%	14	0%	0	11.783
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	-1.551.001	70%	-622.146	28%	-27.243	2%	-977	0%	0	-2.201.367
2.2.6. Otras amortizaciones.	-158.223	84%	-23.326	12%	-7.605	4%	-195	0%	0	-189.349
2.2.7. Provisiones.	-2.009	97%	-19	1%	-46	2%	0	0%	0	-2.074
2.3. Inmovilizaciones financieras.	102.633	11%	73.543	8%	391.549	42%	367.463	39%	-151.811	783.377
2.4. Acciones propias.	557	35%	0	0%	1.017	65%	0	0%	0	1.574
3. Fondo de Comercio.	0	0%	0	0%	25.912	26%	73.170	74%	0	99.082
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios.	115.943	75%	38.350	25%	-465	0%	195	0%	0	154.023
5. Activo circulante.	156.631	37%	172.180	41%	61.732	15%	29.821	7%	-25.827	394.537
5.1. Existencias	92.026	97%	1.467	2%	1.026	1%	148	0%	0	94.667
5.2. Clientes.	52.617	20%	168.862	66%	18.679	7%	17.294	7%	-18.023	239.429
3. Otro Activo Circulante.	11.988	17%	1.851	3%	42.027	62%	12.379	18%	-7.804	60.441
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>2.161.376</b>	<b>48%</b>	<b>1.328.325</b>	<b>29%</b>	<b>564.099</b>	<b>12%</b>	<b>495.363</b>	<b>11%</b>	<b>-177.638</b>	<b>4.371.525</b>

PASIVO										
1. Fondos propios.	917.626	61%	368.114	24%	176.185	12%	50.463	3%	0	1.512.388
2. Socios Externos	115.097	46%	107.318	42%	17.595	7%	12.753	5%	0	252.763
3. Diferencia Negativa de Consolidación	0	0%	0	0%	5.329	76%	1.686	24%	0	7.015
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios.	23.034	21%	69.356	63%	4.769	4%	12.262	11%	0	109.421
4.1. Subvenciones de capital.	22.602	33%	46.193	67%	394	1%	0	0%	0	69.189
4.2. Otros.	432	1%	23.163	58%	4.375	11%	12.262	30%	0	40.232
5. Provisiones para riesgos y gastos.	311.508	50%	228.068	36%	84.276	13%	1.525	0%	0	625.377
6. Acreedores a largo plazo.	471.434	46%	332.971	33%	80.199	8%	137.387	13%	-3.242	1.018.749
7. Acreedores a corto plazo.	322.677	32%	222.498	22%	195.746	19%	279.287	27%	-174.396	845.812
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>2.161.376</b>	<b>48%</b>	<b>1.328.325</b>	<b>29%</b>	<b>564.099</b>	<b>12%</b>	<b>495.363</b>	<b>11%</b>	<b>-177.638</b>	<b>4.371.525</b>

PERDIDAS Y GANANCIAS										
Ventas netas y prestaciones de servicios.	424.579	30%	968.023	68%	23.400	2%	472	0%	-171.039	1.245.435
- Ventas imputadas entre actividades.	303.956	95%	13.077	4%	1.651	1%	0	0%	-318.684	0
Otros ingresos relacionados con la explotación.	20.199	44%	16.913	37%	6.560	14%	2.332	5%	-9.045	36.959
= Valor de la producción.	748.734	42%	998.013	56%	31.611	2%	2.804	0%	-498.768	1.282.394
Consumos	-189.604	33%	-380.327	66%	-4.826	1%	-211	0%	171.039	-403.929
- Compras imputadas entre actividades.	-672	0%	-316.531	99%	-1.481	1%	0	0%	318.684	0
Gastos externos y de explotación.	-68.244	41%	-87.049	53%	-6.995	5%	-2.317	1%	9.045	-155.560
- Valor añadido de la empresa.	490.214	68%	214.106	30%	18.309	2%	276	0%	0	722.905
- Gastos de personal.	-82.245	45%	-85.699	47%	-14.978	8%	-560	0%	0	-183.482
= Resultado bruto de explotación.	407.969	76%	128.407	24%	3.331	0%	-284	0%	0	539.423
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	-149.045	74%	-56.975	28%	4.126	-2%	-601	0%	0	-202.495
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	-768	59%	-3.616	278%	3.085	-237%	0	0%	0	-1.299
= Resultado neto de explotación.	258.156	77%	67.816	20%	10.542	3%	-885	0%	0	335.629
+ Ingresos financieros.	1.609	12%	143	1%	7.581	58%	3.835	29%	-1.084	12.084
- Gastos financieros.	-49.273	47%	-40.531	38%	-7.030	7%	-8.995	8%	1.084	-104.745
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	0	0%	0	0%	10	-1%	-925	101%	0	-915
+/- Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	0	0%	0	0%	8.320	66%	4.375	34%	0	12.695
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	0	0%	0	0%	-1.362	47%	-1.546	53%	0	-2.908
= Resultado de las actividades ordinarias.	210.492	84%	27.428	11%	18.061	7%	-4.141	-2%	0	251.840
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	9.432	39%	6.065	25%	7.227	30%	1.463	6%	-508	23.679
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	-23.860	63%	-13.696	36%	1.168	-3%	-1.363	4%	508	-37.243
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	0	0%	5	100%	0	0%	0	0%	0	5
= Resultado antes de impuestos.	196.064	82%	19.802	8%	26.456	11%	-4.041	-2%	0	238.281
- Impuestos sobre sociedades.	-40.478	75%	-3.607	7%	-14.020	26%	4.162	-8%	0	-53.943
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	155.586	84%	16.195	9%	12.436	7%	121	0%	0	184.338
- Resultado atribuido a la minoría	-11.308	64%	-6.009	34%	-429	2%	150	-1%	0	-17.596
= Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante (beneficio o pérdida).	144.278	87%	10.186	6%	12.007	7%	271	0%	0	166.742

**25.- ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE**

Se ha procedido a la venta de la participación indirecta a través de Riyal, S.L. del 7,9% del capital social de CEPESA al Banco Central Hispano por un precio total de 39.265 millones de pesetas, obteniéndose en el Grupo una plusvalía bruta de 10.158 millones de pesetas.

Asimismo y siguiendo las indicaciones del Ministerio de Industria y Energía, ENDESA e Hidroeléctrica del Cantábrico, S.A. han iniciado negociaciones tendentes a la integración en esta última del control y propiedad del 100% de la central térmica de Soto de Ribera.

Por otro lado, ENDESA INTERNACIONAL, S.A. y ELESUR S.A., sociedades participadas por ENDESA al 100%, presentaron sendas ofertas para la adquisición de acciones por un total de hasta el 32% del capital de ENERSIS. El precio ofrecido es el de 320 pesos por acción. La oferta está condicionada a que la Junta de Accionistas de ENERSIS del día 30 de marzo apruebe la elevación del límite de participación accionarial de ENERSIS del 32% actual hasta el 65%, para lo que se requiere un respaldo accionarial del 75% del capital.

**26.- CUADRO DE FINANCIACION ANUAL**

El Cuadro de Financiación anual de los ejercicios 1998 y 1997, ha sido el siguiente:

ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES FILIALES.

CUADRO DE FINANCIACION CONSOLIDADA PARA LOS PERIODOS ACABADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 1998 Y 1997

		Millones de pesetas				
APLICACIONES		1998	1997	ORIGENES	1998	1997
Adquisiciones de inmóvilizaciones inmateriales		5.991	13.028	Recursos procedentes de las operaciones:	457.395	444.083
Adquisiciones de inmóvilizaciones materiales:		121.489	131.457	- Atribuidos a la sociedad dominante	31.602	17.596
- Coste de adquisición		14.713	19.108	- Atribuidos a socios externos	7.181	6.813
- Trabajos realizados por la empresa para su inmóvilizado e intereses capitalizados		246.845	476.025	Aportaciones de socios externos y de socios de la sociedad dominante	28.112	33.741
Adquisiciones de inmóvilizaciones financieras		1.238	0	Subvenciones de capital	0	0
Adquisición de acciones de la sociedad dominante		289.730	0	Deudas a largo plazo:	0	0
Reducción de capital de la sociedad dominante		81.421	75.848	- Empréstitos y otros pasivos análogos	1.153.170	410.089
Dividendos de la sociedad dominante		13.114	10.200	- Otras deudas	1.847	251
Dividendos de las sociedades del grupo atribuidos a socios externos		0	0	Enajenación de inmóvilizaciones inmateriales	5.557	5.288
Recursos aplicados por adquisición de sociedades consolidadas		660.667	246.424	Enajenación de inmóvilizaciones materiales	20.137	64.826
Cancelación o traspaso a corto plazo de deuda a largo plazo:		179.916	126.953	Enajenación de inmóvilizaciones financieras	64.687	38.109
- Amortizaciones de deuda a largo plazo		76.438	33.083	Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmóvilizaciones financieras	0	0
- Traspasos a corto plazo		(4.927)	1.524			
Provisiones para riesgos y gastos						
Otras aplicaciones						
<b>TOTAL APLICACIONES</b>		<b>1.686.635</b>	<b>1.133.650</b>	<b>TOTAL ORIGENES</b>	<b>1.769.688</b>	<b>1.020.996</b>
<b>EXCESO DE ORIGENES SOBRE APLICACIONES (AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE)</b>		<b>83.053</b>	<b>0</b>	<b>EXCESO DE APLICACIONES SOBRE ORIGENES (DISMINUCION DEL CAPITAL CIRCULANTE)</b>	<b>-</b>	<b>112.654</b>
<b>VARIACION DEL CAPITAL CIRCULANTE</b>		<b>1998</b>		<b>1997</b>		
		<b>Aumentos</b>	<b>Disminuciones</b>	<b>Aumentos</b>	<b>Disminuciones</b>	
Acomistas por desembolsos exigidos		0	0	0	0	
Existencias		0	2.917	0	16.698	
Deudores		82.191	0	18.314	0	
Acreedores		0	30.931	0	119.548	
Inversiones financieras temporales		34.491	0	10.613	0	
Tesorería		1.329	0	0	3.470	
Ajustes por periodificación		0	1.110	0	1.865	
<b>TOTAL</b>		<b>118.011</b>	<b>34.958</b>	<b>28.927</b>	<b>141.581</b>	
Variación del capital circulante		<b>83.053</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>112.654</b>	

**ANEXO**

Sociedades que componen el Grupo ENDESA

Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	% de Participación		Millones de Pesetas	
			Control	Indirecta	Total	Reservas Resultado Consolidado
<b>SOCIEDADES DEPENDIENTES:</b>						
Cia Sevillana de Electricidad, S.A. (SEVILLANA)	(1) Producción transporte y distribución de energía eléctrica	SEVILLA	75,0	0,0	149.224	210.987
Central Térmica Los Barrios, A.I.E.	(1) Gestión, explotación y administración C.T. Los Barrios	LOS BARRIOS-CADIZ	100,0	0,0	100,0	0
Nuevas Iniciales del Sur, S.A. (NIUNSA)	(1) Desarrollo, promoción y gestión de nuevas actividades económicas	SEVILLA	100,0	0,0	19.825	5.042
Nuevas Iniciales Energéticas, S.A. (NIUENERG)	(1) Diversificación en telecomunicaciones, electrónica y servicios aplicados a comunicaciones	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	375
Nuevas Iniciales Telecomunic., S.A. (NIUNTEL)	(1) Diversificación en telecomunicaciones, electrónica y servicios dedicados a la explotación de granele	SEVILLA	100,0	0,0	2.750	(191)
Terminal Internacional de Carbones Góndar, S.A.	(1) Construcción y explotación de obras marítimas y equipos dedicados a la explotación de granele	MADRID	100,0	0,0	2.821	130
Generación de Energía Termoelectr., S.A. (GETESA)	(1) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	SAN ROQUE - CÁDIZ	50,0	0,0	50,0	220
Oruber, S.L.	(1) Investig. optimización de procesos energéticos y explotación de instal. destinadas a este fin	HUELVA	50,0	0,0	50,0	1
Electra de Viego, S.A. (VIESGO)	(3) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	SANTANDER	87,6	0,0	87,6	24.374
Desarrollos Industriales Viego, S.A. (DIVISA)	(1) Generación, distribución y venta de energía eléctrica	SANTANDER	100,0	0,0	100,0	1.000
Barras Eléctricas Galego-Asturianas, S.A. (BEGASA)	(3) Distribución de energía eléctrica	OVIEDO	54,8	0,0	54,8	2.811
Eléctricas Reunidas de Zaragoza, S.A. (E.R.Z.)	(3) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	ZARAGOZA	61,2	0,0	61,2	8.722
Eléctricas Reunidas Diversificación, S.A.	(3) Promoción, desarrollo y gestión de proyectos industriales	ZARAGOZA	100,0	0,0	100,0	14.881
Energías Renovables, S.A. (ERSA)	(3) Aprovechamientos energéticos y gestión de servicios públicos	ZARAGOZA	100,0	0,0	100,0	20
Energías de Aragón, S.A. (EASA)	(3) Producción y venta de energía eléctrica	ZARAGOZA	80,0	0,0	80,0	14.000
Gas Aragón, S.A.	(3) Distribución de gas natural canalizado	ZARAGOZA	60,7	0,0	60,7	990
Empresa Carbonífera del Sur, S.A. (ENCASUR)	(2) Explotación, investigación y aprovechamiento de yacimientos mineros	MADRID	100,0	0,0	100,0	3.000
Empresa Eléctrica de Córdoba, S.A. (ENECO)	(1) Producción de energía eléctrica	CÓRDOBA	100,0	0,0	100,0	9.000
Empresa Hidroeléctrica del Ribagorzana, S.A. (ENHER)	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	BARCELONA	91,4	0,0	91,4	62.524
Térmicas del Besòs, S.A. (TERBESA)	(1) Producción de energía eléctrica	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	13.092
Reisa-Set-Parangón, U.T.E.	(1) Cogeneración	BARCELONA	80,0	0,0	80,0	1
Reisa-Set-Teneral, U.T.E.	(1) Cogeneración	BARCELONA	60,0	0,0	60,0	1
Reisa-Vitaseca, U.T.E.	(1) Cogeneración	TARRAGONA	60,0	0,0	60,0	1
Reisa-Sulguia, U.T.E.	(1) Cogeneración	BARCELONA	40,0	0,0	40,0	1
Reisa-Saet-Idea, U.T.E.	(1) Cogeneración	BARCELONA	30,0	0,0	30,0	1.024
Endesa Desarrollo, S.A. (ENDESAR)	(1) Promover, desarrollar y gestionar proyectos industriales, comerciales y de servicios	MADRID	100,0	0,0	100,0	35.721
Endesa Internacional, S.A.	(1) Actividad internacional del Grupo Endesa	MADRID	100,0	0,0	100,0	207.250
Eleaur, S.A.	(1) (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO DE CHILE - CHILE	100,0	0,0	100,0	23.518
Chispa 1	(1) (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO DE CHILE - CHILE	100,0	0,0	100,0	626.239
Chispa 2	(1) (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO DE CHILE - CHILE	91,4	0,0	91,4	2.535
Los Almendros	(1) (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO DE CHILE - CHILE	91,9	0,0	91,9	2.243
Luz y Fuerza	(1) (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO DE CHILE - CHILE	93,7	0,0	93,7	1.598
Sociedad Inversora Dock Sud, S.A.	(1) (1) Sociedad "holding"	SANTIAGO DE CHILE - CHILE	94,7	0,0	94,7	1.478
Inversiones Segre, S.L.	(1) Prestación de servicios	BUENOS AIRES - ARGENTINA	57,1	0,0	57,1	178
Endesa Diversificación, S.A.	(1) Sociedad de Cartera	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	1
Micre Tecnologías, S.A.	(1) Fabricación de equipos de energías renovables	MADRID	100,0	0,0	100,0	45.063
Endesa Cogeneración y Renovables, S.A. (ECYR)	(1) Cogeneración y energías renovables	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	2.433
Grupo Eléctrico de Telecomunicaciones, S.A. (GETSA)	(1) Comprav. tenencia, gestión y admón. de accy participac.en cias. españolas de telecomunic.	MADRID	100,0	0,0	100,0	32.700
Netco Redes, S.A.	(1) Infraestructuras de telecomunicaciones	MADRID	50,6	0,0	50,6	1.005
Endesa Gas, S.A.	(3) Producción, distribución y comercialización de gas	ZARAGOZA	100,0	0,0	100,0	3.000
Inversiones Cesa, S.L.	(1) Sociedad de Cartera	MADRID	100,0	0,0	100,0	13.516
Inversiones Colombia, S.L.	(1) Sociedad de Cartera	MADRID	100,0	0,0	100,0	12.015
Endesa Energía, S.A.	(1) Comercialización de todo tipo de productos energéticos	MADRID	100,0	0,0	100,0	(5)
Fuerzas Eléctricas de Cataluña, S.A. (FECSA)	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	(4)
Aneto Inversiones, S.A.	(1) Participaciones y prestaciones de servicios de cogeneración	BARCELONA	75,0	0,0	75,0	208.583
Carbones de Berga, S.A.	(1) Explotación de minas de lignito	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	632
Eléctrica de Garantías, S.A. (EGARSA)	(1) Compraventa y tenencia de valores mobiliarios	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	108
Estudios y Servicios Eléctricos, S.A. (ESES)	(1) Reparación de transformadores y de maquinaria eléctrica	BADALONA - BARCELONA	100,0	0,0	100,0	63
Mines y Ferrocarril de Utilitas, S.A.	(1) Explotación de lignitos negros	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	641
Minicentrales Energéticas, S.A. (MINISA)	(1) Explotaciones energéticas	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	550

Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Control		Capital		Reservas	Resultado	Consolidado
			% Participación	Indirecta	Total	Social			
Negocios Les, S.A.	(-) Compra y tenencia de valores mobiliarios	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	14	393	206	N/A
Profesa Barcelona I, S.A. (PROFESA)	(1) Promoción inmobiliaria, prestación de servicios y proyectos empresariales	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	6.976	3.261	428	N/A
Profesa-Monocobra Zona II, U.T.E.	(-) Proyectos red telefonía móvil para AIRTEL móvil	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	0	0	(19)	N/A
Profesa-Monocobra, U.T.E.	(-) Proyectos red telefonía móvil para AIRTEL móvil	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	0	0	0	N/A
Gas y Electricidad, S.A. (GESA)	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	PALMA DE MALLORCA	55,3	0,0	55,3	11.291	87.334	10.759	N/A
Gesa Diversificación, S.A. (GEDISA)	(1) Piscicultura, potabilización de agua y otras	PALMA DE MALLORCA	100,0	0,0	100,0	1.645	1.613	(51)	N/A
Gesa-Gas, S.A.	(1) Producción, transporte, distribución y suministros de gas	PALMA DE MALLORCA	100,0	0,0	100,0	2.850	4.918	178	N/A
Internacional Endesa, B.V. (IEBV)	(1) Sociedad "holding" de operaciones internacionales	AMSTERDAM - HOLANDA	100,0	0,0	100,0	0	2.567	(2.248)	590
Nucleonor, S.A.	(1) Producción de energía eléctrica	SANTANDER	50,0	0,0	50,0	17.000	3.400	2.930	N/A
Sellos del Guadiana, S.A. (GUADISA)	(1) Explotación de aprovechamientos hidráulicos	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	3.035	2.355	633	N/A
Sellos del Nansa, S.A. (NANSA)	(3) Adquisición, producción, distribución y venta de energía eléctrica	MADRID	85,0	0,0	85,0	1.500	4.949	563	N/A
Unión Eléctrica de Canarias, S.A. (UNELCO)	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	99,7	0,0	99,7	30.684	86.656	16.211	N/A
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.	(1) Adquisición, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica en islas Canarias	SANTA CRUZ DE TENERIFE	100,0	0,0	100,0	2.100	1.032	356	N/A
Unicoa Copenerac, Sanitarias del Archipiélago, S.A.	(-) Instalaciones de Copeneración en Centros Hospitalarios	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,0	0,0	100,0	0	0	0	N/A
Unicoa Participadas, S.A. (UPARSA)	(1) Produc., transporte y distrib. de energía eléc. y desarrollo y explot. de serv. de telecomunicac.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,0	0,0	100,0	1.600	2.820	162	N/A
Unicoa Servicios, S.A.	(-) Promoc. y comert. de energ. elect., agua, gas, telecom. y otros	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,0	0,0	100,0	75	0	0	N/A
Edificios de Agente, S.L.	(-) Producción, distribución y explotación de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	80,0	0,0	80,0	40	6	14	N/A
Edificios de Tirajana, A.I.E.	(-) Explotación mantenimiento y administración del parque edífico de Barranco de Tirajana	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	80,0	0,0	80,0	0	0	17	N/A
<b>SOCIEDADES ASOCIADAS:</b>									
Cia. Sevillana de Electricidad, S.A. (SEVILLANA):									
Central Hidroeléctrica Güejar Sierra, S.A.	(10) Producción de energía hidroeléctrica	SEVILLA	33,3	0,0	33,3	61	85	80	76
Generación Mazagón, S.A. (GEMASA)	(1) Explotación de una planta de cogeneración	PALOS DE LA FRONTERA - HUELVA	33,3	0,0	33,3	12	62	64	43
Corubión, S.L.	(-) Explotación de una planta de cogeneración	HUELVA	30,0	0,0	30,0	120	76	45	70
Forsean, S.L.	(2) Explotación de una planta de cogeneración	HUELVA	30,0	0,0	30,0	10	342	213	140
GHESA, Ingeniería y Tecnología, S.A. (GHESA)	(3) Realización de estudios, proyectos, obras y gestión de instalaciones industriales	MADRID	26,2	0,0	26,2	680	1.989	237	840
Elctra de Vieogo, S.A. (VIEGO):									
Mundivia, S.A.	(3) Investigación y explotación de servicios informáticos y de telecomunicaciones	SANTANDER	48,0	0,0	48,0	100	(17)	35	56
Santander de Cable, S.A.	(1) Instalación y prestación de servicios de comunicación por cable	SANTANDER	24,0	0,0	24,0	1.446	(550)	(200)	166
Endesa Desarrollo, S.A. (ENDESAR):									
Endesa Ingeniería de Telecomunicac., S.A. (ENDITEL)	(1) Ingeniería de Telecomunicaciones	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	178	23	225	366
Misionales de Gas, S.A. (MEGASA)	(-) Adquisición, producción, distribución y venta de gas por canalización y actividades conexas	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	350	0	(66)	315
Generalina, S.A.	(6) (1) Sociedad "holding"	LIMA-PERU	73,7	0,0	73,7	328	S/D	S/D	10.361
Compañía Interconexa Energética, S.A. (CIEN)	(9) (1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	BRASIL	55,0	0,0	55,0	74	0	0	6.326
Capital de Energía	(0) (2) Generación eléctrica	BOGOTÁ - COLOMBIA	49,0	0,0	49,0	340.397	1.114.276	42	57.113
Compañía Peruana de Electricidad, S.A. (CPE)	(2) Inversión en general, especialmente en distribución y generación de energía	LIMA - PERU	48,0	0,0	48,0	136	4	24	2.812
Elctrica Cabo Blanco, S.A.	(9) (1) Sociedad "holding"	LIMA - PERU	48,0	0,0	48,0	166	S/D	S/D	3.817
NOF Gas	(3) Sociedad de Cartera	OPORTO - PORTUGAL	49,0	0,0	49,0	1.000	(96)	(255)	3.689
Luz de Bogotá	(1) Distribución eléctrica	BOGOTÁ - COLOMBIA	46,2	0,0	46,2	520.022	1.357.192	(7.819)	68.350
Distribuidora Regional de Gas, S.A.	(3) Distribución y comercialización de gas	VALLADOLID	45,0	0,0	45,0	546	(106)	(66)	179
Pago Energía Eléctrica, S.A. (PEGOP)	(9) Operación de centrales termoeléctricas y producción de energía eléctrica	ABRANTES-PORTUGAL	45,0	0,0	45,0	5	200	592	297
Consorcio Energético Punta Cana-Macao, S.A. (CEPM)	(4) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	REPUBLICA DOMINICANA	45,0	0,0	45,0	138	16	79	635
Trms. S.A.	(1) Tratamiento de residuos sólidos	PALMA DE MALLORCA	40,0	0,0	40,0	1.275	2.962	307	570
Distribuz Energía Eléctrica, S.A. (DISTRILUZ)	(3) Sociedad de Cartera	BRASIL	37,6	0,0	37,6	990	(13)	27	11.875
Electricidad de Argentina, S.A. (EASA)	(1) Servicios de distribución de energía eléctrica	BUENOS AIRES - ARGENTINA	36,4	0,0	36,4	168	69	22	9.369
Servicios Integrales del Agua, S.A. (INTERAGUA)	(1) Gestión del ciclo integral del agua	MADRID	35,7	0,0	35,7	4.300	(744)	(654)	1.061
Tajo Energía, S.A.	(4) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	ABRANTES-PORTUGAL	35,0	0,0	35,0	10	12.408	1.564	4.063
Cable I Teletvisió de Catalunya, S.A. (CITC)	(2) Telecomunicaciones	BARCELONA	33,3	0,0	33,3	7.113	(522)	(1.571)	1.396
Carbopago Abastecimientos e Combustibles, S.A.	(4) Compra, venta, transporte y almacenamiento de combustible	ABRANTES-PORTUGAL	33,3	0,0	33,3	5	(60)	57	39
Energis	(9) Generación y distribución eléctrica	SANTIAGO DE CHILE - CHILE	31,9	0,0	31,9	388.523	281.775	90.063	111.275
Societat Provençal de Lit Fluidsant Circulant (SOPROLI)	(7) Construcción de una cadena de lecho fluido en Garderie	FRANCIA	25,0	0,0	25,0	100	115	(21)	483
Madridal, S.A.	(1) Diseñar y operar sistemas de televisión por cable	MADRID	23,3	0,0	23,3	5.000	(5)	(36)	1.154
Yicylec, S.A.	(1) Construcción, operación y mantenimiento del sistema de transmisión Yacoretá	BUENOS AIRES-ARGENTINA	22,2	0,0	22,2	6.865	(610)	1.261	1.799
Televisión, S.A.	(1) Telecomunicaciones	MADRID	21,7	0,0	21,7	53.333	78.695	(8.834)	26.623

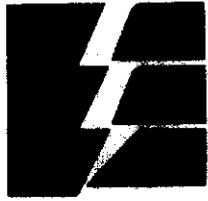
Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	% de Participación		Capital		Reservas Resultado Consolidado	valor Cont Net
			Control	Indirecta	Total	Social		
Empresa Distribuidora y Comerc. del Norte S.A. (EDEN)	(1) Distribución de electricidad en el Norte de Buenos Aires	BUENOS AIRES - ARGENTINA	19,5	0,0	19,5	832	(38)	22.438
Inversiones Datinima, S.A. (DISTRILIMA)	(2) Inversión en general, especialmente en distribución y generación de energía	LIMA-PERU	17,8	0,0	17,8	547	54	4.573
Superable de Andalucía, S.A.	(3)		16,0	0,0	16,0			441
Sidad General de Aguas de Barcelona, S.A. (AGBAR)	(1) Distribución y suministro de agua potable en Barcelona y alrededores	BARCELONA	11,8	0,0	11,8	22.839	96.274	13.302
La Electricidad de Caracas S.A. (ELECAR)	(1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	CARACAS-VENEZUELA	7,9	0,0	7,9	824.510	572.802	72.239
Compañía de Electric. do Rio de Janeiro, S.A. (CERJ)	(1) Producción, transporte y distribución de electricidad en el estado de Rio de Janeiro	RIO DE JANEIRO - BRASIL	7,0	0,0	7,0	188	725	49
Empresa Distribuidora del Sur, S.A. (EDSUR)	(1) Distribución de electricidad en el Sur de Buenos Aires	BUENOS AIRES - ARGENTINA	5,6	0,0	5,6	1.050	(30)	95
Fuerzas Eléctricas de Cataluña, S.A. (FECSA)	(1) Formación de personal	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	10	1	1
Fomento de I+D Energéticos, S.A.	(1) Explotaciones energéticas	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	285	46	9
Hidroeléctrica del Santa Magdalena, S.A.	(1) Explotación de centrales hidroeléctricas	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	20	68	8
Saltos y Centrales de Catalunya, S.A.	(1) Proyectos de tratamiento de residuos sólidos especiales	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	110	(31)	(2)
Inversiones Energéticas de Cataluña, S.A. (INVECSA)	(1) Promoción inmobiliaria	BARCELONA	40,0	0,0	40,0	2.593	(1.289)	(956)
Cauelac, S.A.	(2) Explotación de apartamientos	BARCELONA	30,0	0,0	30,0	542	3	(100)
Aparcamientos de Cataluña, S.A. (ACSA)	(2) Medio ambiente	BARCELONA	30,0	0,0	30,0	930	(175)	(323)
R.F. Prodas, S.A.								168
Unión Eléctrica de Canarias, S.A. (UNELCO)								
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	(1) Adquisición, produc., distrib. y venta de gas canalizado	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	65,0	0,0	65,0	20	0	(1)
Gestión de Aguas del Norte, S.A.	(1) Sursumido, abastecimiento y venta de agua potable	TENERIFE	55,0	0,0	55,0	100	0	(12)
Cabletica	(1) Servicios de telecom. por cable, telefónicos, teletráns. de datos y satélites	TENERIFE	52,0	0,0	52,0	1.000	0	(21)
Cogeneración de Tenerife, S.A. (COTESA)	(18) Producción de vapor y energía eléctrica mediante procesos de cogeneración	TENERIFE	50,0	0,0	50,0	1.000	1.224	220
Energías Alternativas del Sur, S.L.	(1) Promoción y explotación de una parque eólico en Santa Lucía de Tirajana	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	50,0	0,0	50,0	100	2	1
Edificas de Tenerife, A.I.E.	(1) Construcción, explotación y administración de la energía eólica en Tenerife	TENERIFE	50,0	0,0	50,0	70	12	20
Edificas de Lanzarote, S.L.	(3) Generación, distribución y suministro de energía eléctrica	ARRICIFE DE LANZAROTE	40,0	0,0	40,0	825	27	111
Edificas de Fuerteventura, A.I.E.	(1) Gestión, explotación y administración del parque eólico Cerisado de la Barea	FUERTEVENTURA	40,0	0,0	40,0	0	0	194
Desalinizadora Arica Limitada	(1) Proyecto, estudios, construcción, mantenimiento y financiación de plantas desalinizadoras	ARICA - CHILE	33,3	0,0	33,3	2	S/D	S/D
Tecnología Canaria del Agua, S.A.	(1) Proyecto, estudios, construcción y explotación de plantas de tratamiento de aguas de todo tipo	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	33,3	0,0	33,3	90	(1)	(1)
Empresa Mixta de Aguas de Las Palmas, S.A. (EMALSA)	(6) Potabilización de agua de mar, distribución y comercialización	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	33,0	0,0	33,0	4.700	(851)	308
Lanzarote de Cable, S.A.	(1) Construcción y explotación de sistemas de televisión por cable	ARRICIFE DE LANZAROTE	30,0	0,0	30,0	190	(57)	(51)
<b>SOCIEDADES NO CONSOLIDADAS:</b>								
Argonnes de Actividades Energéticas, S.A.	(1) Producción de energía eléctrica	TERUEL	100,0	0,0	100,0	10	96	21
Canpar, S.A.	(1) Producción eléctrica	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	14	40	20
Central Térmica Litoral Almería, A.I.E.	(1) Gestión, explotación y administración C.T. Almería	CARBONERAS-ALMERIA	100,0	0,0	100,0	99	0	0
Comercializadora de Energía del Mercosur, S.A. (CEMSA)	(1) Comercialización de energía del Mercosur	ARGENTINA	100,0	0,0	100,0	14	0	0
Compañía Sevillana de Electricidad I, S.A.	(1) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Compañía Sevillana de Electricidad II, S.A.	(1) Generación de energía eléctrica	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Consultoría y Servicios Energéticos, S.A. (CYSE)	(1) Desarrollo de recursos energéticos	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	1.010	31	36
Distrib. de Gas Canalizado Comunidad Valenciana, S.A.	(1) Adquisición, producción, distribución y venta de gas, productos petrolíferos y actividades conex	VALENCIA	100,0	0,0	100,0	100	0	(16)
Electra de Viesgo I, S.A.	(1) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	SANTANDER	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Electra de Viesgo II, S.A.	(1) Generación de energía eléctrica	SANTANDER	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Eléctricas Reunidas de Zaragoza I, S.A.	(1) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	ZARAGOZA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Eléctricas Reunidas de Zaragoza II, S.A.	(1) Generación de energía eléctrica	ZARAGOZA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Energía Eléctrica del Ter, S.A. (EETER)	(1) Distribución de energía eléctrica	VIC-BARCELONA	100,0	0,0	100,0	300	302	225
Fecsa-Erher I, S.A.	(1) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Fecsa-Erher II, S.A.	(1) Generación de energía eléctrica	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Gas y Electricidad I, S.A.	(1) Generación, transporte y distrib. de energía eléctrica	PALMA DE MALLORCA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Gas y Electricidad II, S.A.	(1) Generación de energía eléctrica	PALMA DE MALLORCA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Gasnex, S.A.	(1) Explotación, investigación y explotación de hidrocarburos	PALMA DE MALLORCA	100,0	0,0	100,0	10	0	0
Hidroeléctrica de Campanells, S.L.	(1) Distribución de energía eléctrica	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	21	56	16
Hidroeléctrica de l'Empordà, S.A. (HEASA)	(1) Distribución de energía eléctrica	FIGUERES-GERONA	100,0	0,0	100,0	500	2.019	147
Hidroeléctrica del Alto Ter, S.A. (HEDATSA)	(1) Distribución de energía eléctrica	RIPOLL-GERONA	100,0	0,0	100,0	300	861	164
Hidroeléctrica El Pastoral, S.A. (HIPASA)	(1) Producción de energía eléctrica	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	1.070	370	29
Ligrita, S.A.	(1) Rocas ornamentales	ALARO-MALLORCA	100,0	0,0	100,0	145	(19)	41
Made Energías Renovables, S.A. (MADE)	(1) Fabricación de material auxiliar de electrificaciones	VICALVARO - MADRID	100,0	0,0	100,0	2.023	656	990

Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Control	Indirecta	Total	Capital Social	Reservas	Resultado	Consolidado
Nuevas Inicativas de Invest. y Desarrollo, S.A. (NIU+D)	(1) Realización de la explotación de los programas de investigación	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	110	22	122	112
Nuevas Inicativas Eléctricas del Sur, S.A. (NIUNELEC)	(2) Prestación de servicios técnicos integrados al usuario eléctrico	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	10	3	3	10
Nuevas Inicativas Turísticas del Sur, S.L. (NIJUTUR)	(10) Prestación de servicios a Agencias de viaje	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	10	11	4	10
Parque Eólico A Carba, S.A.	(2) Promoción, construcción y explotación de las instalaciones del Parque eólico "A Carba"	VILLALBA Y MURAS - LUGO	100,0	0,0	100,0	10	0	0	5
Parque Eólico de Busteio, S.A.	(2) Promoción, construcción y explotación de las instalaciones del Parque eólico "Busteio"	MURAS (LUGO) Y AS PONTES (A CORUÑA)	100,0	0,0	100,0	1.770	0	(4)	885
Producción y Suministro de Electricidad, S.A. (PYSESA)	(1) Distribución de energía eléctrica	MANLEU-BARCELONA	100,0	0,0	100,0	300	1.389	550	998
Puerto de Carboneras, S.A. (PUCARSA)	(3) Servicio de carga y descarga en puerto marítimo	CARBONERAS-ALMERIA	98,7	0,3	100,0	1.010	2.812	476	2.146
Purital Comunicaciones, S.A.	(2) Comercialización de telefonía móvil	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	35	(15)	30	19
Recursos Energéticos Locales, S.A. (RELSA)	(1) Desarrollo de recursos energéticos	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	1.660	1.117	763	1.772
Redaux, S.A.	(2) Explotación de concesiones de aparcamientos	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	316	118	(1)	0
Redes de Energía, S.A. (REDESA)	(1) Actividades de diversificación	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	6.210	1.680	217	7.832
Redes Sistemas de Energía, S.L. (REDESIS)	(2) Comercial tecnologías propias	BARCELONA	100,0	0,0	100,0	10	0	0	0
Salbas del Nansa I, S.A.	(2) Generación, transporte y distrib. de energía eléctrica	MADRID	100,0	0,0	100,0	10	0	0	0
Salbas del Nansa II, S.A.	(2) Generación de energía eléctrica	MADRID	100,0	0,0	100,0	10	0	0	0
Socid. Española del Carbón Exterior, S.A. (CARBOEX)	(3) Aprovisionamiento de materias primas	MADRID	100,0	0,0	100,0	4.000	572	(26)	3.856
Teletrunk Andalucía	(1) Explotación de servicios de telecomunicaciones	SEVILLA	100,0	0,0	100,0	28	(4)	1	19
Termoelectrónica del Ebro, S.A. (ELECBRO)	(2) Producción de energía eléctrica	ESCATRON-ZARAGOZA	100,0	0,0	100,0	525	13	17	358
Unelco I, S.A.	(2) Generación, transporte y distrib. de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,0	0,0	100,0	10	0	0	10
Unelco II, S.A.	(2) Generación de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,0	0,0	100,0	10	0	0	10
Electro Manóla, A.I.E.	(2) Cogeneración	BAÑERAS-ALICANTE	98,0	0,0	98,0	90	(1)	67	0
Parque Eólico de Enix, A.I.E.	(1) Parque eólico	SEVILLA	95,0	0,0	95,0	500	(10)	(75)	204
Asociación Nuclear Ascó, A.I.E.	(1) Gestión, explotación y administración de unidades I y II de C.N. Ascó	BARCELONA	92,5	0,0	92,5	2.000	0	0	1.850
Sevillana de Cable, S.A.	(1) Estudios de viabilidad sobre comunicación por cable en Andalucía y Extremadura	SEVILLA	90,8	0,0	90,8	358	(114)	(112)	136
Ipodesa, U.T.E.	(2) Cogeneración y energías renovables	SEVILLA	90,0	0,0	90,0	0	0	0	0
Parque Eólico Fínca de Mogán, S.A.	(2) Promoción, construcción, explotación y administración de un parque eólico en Arico	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	90,0	0,0	90,0	436	0	1	196
Agrupación Internacional de Servicios Energéticos, S.A.	(3) Desarrollo de proyectos de cogeneración en España	MADRID	40,0	40,0	80,0	1.010	(55)	(52)	0
Parque Eólico de Aragón, A.I.E.	(2) Construcción y explotación de parques eólicos	ZARAGOZA	80,0	0,0	80,0	100	40	60	40
Compañía de Transmisión del Mercosur, S.A. (CTM)	(1) Distribución de energía del Mercosur	ARGENTINA	77,1	0,0	77,1	0	0	0	0
Transportes y Distribuciones Eléctricas, S.A. (TYDESA)	(1) Transporte de energía	OLDT-GERONA	73,3	0,0	73,3	12	0	0	0
Central Nuclear Vandellós II, A.I.E.	(1) Gestión, explotación y administración C.N. Vandellós II	BARCELONA	72,0	0,0	72,0	1.200	0	0	864
Gestión de Aguas de Aragón, S.A.	(2) Servicio de abastecimiento de agua	ZARAGOZA	70,0	0,0	70,0	10	2	3	10
Cogeneración del Ter, S.L.	(3) Cogeneración	BARCELONA	69,0	0,0	69,0	62	(1)	160	0
Parque Eólico de Santa Lucía, S.A.	(2) Promoción, construcción, explotación y administración de parques eólicos	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	65,7	0,0	65,7	150	0	39	62
Reicamp, A.I.E.	(1) Cogeneración	GRANOLLERS - BARCELONA	65,0	0,0	65,0	30	0	35	0
Sist. Int. Elec. Países de América Central, S.A. (SIEPAC)	(2) Gestión del sistema de interconexión eléctrica de los países de América Central	MADRID	62,5	0,0	62,5	10	2	2	6
Energías de Graus, S.L.	(2) Producción eléctrica - Autoconsumos	BARCELONA	62,2	0,0	62,2	218	1	0	0
Cogeneración de Andújar	(2) Cogeneración y energías renovables	JAEN	60,0	0,0	60,0	300	0	0	0
Cogeneración Eurohucob, A.I.E.	(2) Cogeneración	BARCELONA	60,0	0,0	60,0	600	0	(3)	180
Suministro de Luz y Fuerza	(1) Distribución de energía eléctrica	BARCELONA	60,0	0,0	60,0	8	370	163	0
PEESA	(3) Energía	MADRID	56,1	0,0	56,1	199	0	0	98
Eléctricas de Fuencaliente, S.A.	(2) Promoción, construcción, explotación y administración del parque eólico de Fuencaliente	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	55,0	0,0	55,0	90	0	28	35
Hispano-Francoisa de Energía Nuclear, S.A. (HIFRENISA)	(1) Gestión de la Central Nuclear de Vandellós I	BARCELONA	52,0	0,0	52,0	2.000	548	(1.192)	188
T.P. Sociedade Térmica Portuguesa, S.A. (TERMIPOR)	(22) Cogeneración	PORTUGAL	30,0	21,5	51,5	S/D	S/D	S/D	0
Cia. Energética Dominicana, S.A. (ENERDOM)	(2) Asistencia técnica y servicios relacionados con la industria eléctrica	REPUBLICA DOMINICANA	51,0	0,0	51,0	0	0	0	0
Nunisa-Semi, U.T.E.	(2) Telecomunicaciones	SEVILLA	51,0	0,0	51,0	1.000	0	36	6
Progreen Villanueva	(2) Cogeneración y energías renovables	ZARAGOZA	51,0	0,0	51,0	322	0	0	0
Progreentech, U.T.E.	(2) Cogeneración y energías renovables	SEVILLA	51,0	0,0	51,0	0	0	0	0
Agrupación de Granollers, S.A.	(2) Depuración de fangos y cogeneración	GRANOLLERS - BARCELONA	50,0	0,0	50,0	200	0	0	0
Andaluz de Cogeneración, S.A.	(2) Cogeneración y energías renovables	JAEN	50,0	0,0	50,0	20	0	0	10
Antel, A.I.E.	(3) Cogeneración	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	25	61	30	0
Aquicultura Balear, S.A.	(2) Producción, comerc. y venta de especies marinas	PALMA DE MALLORCA	50,0	0,0	50,0	10	0	0	5
Aymoral, A.I.E.	(2) Cogeneración	STA. EUGENIA DE BERGA - BARCELONA	50,0	0,0	50,0	35	0	4	0
Celulosa Energía, S.L. (CENER)	(2) Explotación de plantas de cogeneración	HUELVA	50,0	0,0	50,0	160	0	0	82
Cobra - Profesa, U.T.E.	(2) Servicios y proyectos para RETEVISION	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	0	0	0	41

Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Capital		Reservas	Resultado	Consolidado
			Control	Indirecta			
Continer, A.I.E.	(2) Cogeneración	BESALÚ-GIRONA	50,0	0,0	50,0	5	30
Depuradora de Granollers	(-) Cogeneración y energías renovables	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	200	0
Desplazadora de la Costa del Sol, S.A. (DECOSOL)	(2) Servicios de abastecimiento y desalación de agua	MARBELLA-MALAGA	50,0	0,0	50,0	1.000	(21)
Distribuidora de Gas Canalizado Castilla - Mancha, S.A.	(-) Distribución y comercialización de gas	CIUDAD REAL	50,0	0,0	50,0	10	0
Distribuidora de Gas Canalizado Castilla y León, S.A.	(-) Distribución y comercialización de gas	VALLADOLID	50,0	0,0	50,0	10	0
Eléctrica de Lijar, S.L.	(-) Suministro y distribución de Energía Eléctrica	ALGODOÑALES - CADIZ	50,0	0,0	50,0	10	0
Electricidad de Puerto Real, S.A. (EPRESA)	(1) Distribución de energía eléctrica	PUERTO REAL-CADIZ	50,0	0,0	50,0	160	3
Enemansa	(-) Cogeneración y energías renovables	CIUDAD REAL	50,0	0,0	50,0	538	0
Energías Renovables Leonesas, S.A. (ERLESA)	(-) Organización, gestión y desarrollo de actividades de explotación de aprovechamiento de aguas	MADRID	50,0	0,0	50,0	20	0
Ercasa Cogeneración, S.A.	(-) Construcción y explotación de una planta de cogeneración	ZARAGOZA	50,0	0,0	50,0	100	42
Erasa-Collarada, A.I.E.	(-) Diseño, construcción y explotación de Parques eólicos	ZARAGOZA	50,0	0,0	50,0	10	0
Gallo Energía, S.L.	(-) Cogeneración	GRANOLLERS-BARCELONA	50,0	0,0	50,0	80	16
Hidroeléctrica del Serrado, S.L.	(-) Producción de energía eléctrica	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	50	0
Iberia Aprovechamientos Eólicos, S.A.	(-) Diseño, construcción y explotación de Parques eólicos	ZARAGOZA	50,0	0,0	50,0	10	0
Iprogen Cogeneración, A.I.E.	(-) Cogeneración y energías renovables	CIUDAD REAL	50,0	0,0	50,0	50	0
Jimena Energía, S.A. (JIENER)	(-) Promoción, construcción y explotación de plantas de cogeneración	ATARFE - GRANADA	50,0	0,0	50,0	10	(2)
Made-Isolux U.T.E. (ERICSSON)	(-) Energías renovables	MADRID	50,0	0,0	50,0	10	0
Made-Isolux U.T.E. (SIEMENS)	(-) Energías renovables	MADRID	50,0	0,0	50,0	10	0
Master - Profesa, U.T.E.	(-) Energías renovables	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	10	0
Mendional de Aguas, S.A.	(-) Servicios y proyectos para RETEVIÓN	SEVILLA	50,0	0,0	50,0	100	4
Parque Eólico A. Caspeada, A.I.E.	(-) Ciclo integral del agua	LUGO	50,0	0,0	50,0	875	100
Parque Eólico de Barbarza, S.A.	(-) Energías renovables	LUGO	50,0	0,0	50,0	600	28
Parque Eólico de Cabo Vilano, A.I.E.	(-) Energías renovables	LUGO	50,0	0,0	50,0	368	0
Profesa, A.I.E.	(-) Cogeneración y energías renovables	S. DE COMPOSTELA - A CORUÑA	50,0	0,0	50,0	28	0
Protagal, A.I.E.	(-) Cogeneración y energías renovables	MADRID	50,0	0,0	50,0	4	0
Salto de San Rafael	(24) Producción de energía hidroeléctrica	MADRID	50,0	0,0	50,0	77	(27)
Servicable, U.T.E.	(-) Servicios y proyectos para CTC	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	0	0
Sileco, S.A.	(-) Lectura automática de Contadores	SEVILLA	50,0	0,0	50,0	18	3
Sociedad Eólica Los Lances	(-) Cogeneración y energías renovables	CADIZ	50,0	0,0	50,0	400	0
Tenerel, A.I.E.	(-) Cogeneración	BARCELONA	50,0	0,0	50,0	100	0
Tyborrel, A.I.E.	(23) Cogeneración	MASSANES - GIRONA	50,0	0,0	50,0	140	0
Inventora Eléctrica del Pacífico	(-) Licitación en Estado de Medellín	COLOMBIA	48,9	0,0	48,9	0	0
Unidad Eléctrica, S.A. (UNESA)	(-) Interconector del sector eléctrico español	MADRID	49,4	0,0	49,4	150	298
Central Hidroeléctrica Castillas, S.A.	(-) Producción de energía hidroeléctrica	SEVILLA	49,0	0,0	49,0	50	0
Folytam, A.I.E.	(-) Promoción, administración y explotación de plantas de cogeneración	BARCELONA	48,0	0,0	48,0	1	0
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	(-) Promoción, construcción, desarrollo y explotación de parques eólicos	OLVEGA - SORIA	48,0	0,0	48,0	425	0
Instituto de la Calidad, S.A.	(1) Difusión, formación y prestación de servicios en el campo de la calidad	SEVILLA	46,7	0,0	46,7	54	24
Sociedad Eólica de Andalucía, S.A. (SEASA)	(1) Producción de energía eléctrica	SEVILLA	46,6	0,0	46,6	750	423
Anova D'Energía, S.A.	(8) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	MARTORELL - BARCELONA	45,0	0,0	45,0	400	40
Cataler, A.I.E.	(-) Cogeneración	GURRB - GIRONA	45,0	0,0	45,0	85	0
Corectar, A.I.E.	(-) Cogeneración	LLEIDA	45,0	0,0	45,0	10	12
Electrovisor, A.I.E.	(-) Cogeneración	MADRID	45,0	0,0	45,0	95	(42)
Inacrel, A.I.E.	(19) Cogeneración	LA BATLORIA-BARCELONA	45,0	0,0	45,0	20	28
Proyecto Almería Mediterráneo, S.A.	(-) Instal. planta desaladora de agua de mar, como central dual de generación y desalación	ALMERIA	45,0	0,0	45,0	100	0
Relaco Santiago, A.I.E.	(-) Construcción y explotación de plantas de cogeneración para suministrar a SAT Santiago	HUESCA	45,0	0,0	45,0	50	(3)
Sedare, A.I.E.	(21) Cogeneración	MOLLET DEL VALLES - BARCELONA	45,0	0,0	45,0	60	0
Tecratom, S.A.	(3) Ingeniería de servicios para instalaciones de producción de energía eléctrica	S.S. DE LOS REYES - MADRID	45,0	0,0	45,0	671	1.899
Termotec Energía, A.I.E.	(-) Cogeneración y energías renovables	VALENCIA	45,0	0,0	45,0	80	0
Multimedia de Cable, S.A.	(-) Telecomunicaciones	BARCELONA	44,0	0,0	44,0	3.500	(118)
Asanef, A.I.E.	(1) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	BARCELONA	42,5	0,0	42,5	151	456
Edica del Moncayo, S.A.	(-) Construc. y adquisición de Parques Eólicos, y venta de energía eléctrica	OLVAGA - SORIA	42,0	0,0	42,0	500	0
Erfel, A.I.E.	(1) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	TARRAGONA	42,0	0,0	42,0	584	134
Cogeneració J. Vilaseca, A.I.E.	(16) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	CAPELLADES - BARCELONA	40,0	0,0	40,0	120	0
Era Cinco Villas, S.A.	(-) Construc. y explotación de Planta de Cogeneración	EJEJA DE LOS CABALLEROS - ZARAGOZA	40,0	0,0	40,0	1	0

Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	% Participación		Capital		Reservas Resultado Consolidado	Miles de Pesetas
			Control	Indirecta	Total	Social		
Foral S.L.	(2) Cogeneración	BARCELONA	40,0	0,0	40,0	1	466	147
Gas XXI S.A.	(-) Distribución de gas	MADRID	40,0	0,0	40,0	1.000	0	0
Mincentrales La Pequera S.L.	(-) Producción, adquisición y venta de energía eléctrica	JACA - HUESCA	40,0	0,0	40,0	43	11	(2)
Vapillar A.I.E.	(-) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	BARCELONA	40,0	0,0	40,0	0	0	213
Virgen de la Valla A.I.E.	(1) Cogeneración	CASTEJÓN D. P. - HUESCA	40,0	0,0	40,0	400	277	(182)
Yedesa Cogeneración	(-) Cogeneración y energías renovables	ALMERIA	40,0	0,0	40,0	30	0	0
Ética Valle del Ebro S.A.	(3) Promoción, construcción y explotación de parques eólicos	ZARAGOZA	39,2	0,0	39,2	925	0	73
Primerel A.I.E.	(4) Cogeneración	SANT VICENS DEL HORTS - BARCELONA	39,0	0,0	39,0	50	39	57
Elogas S.A.	(1) Producción de energía eléctrica	MADRID	37,9	0,0	37,9	8.313	(222)	(1.450)
Fibratel A.I.E.	(1) Cogeneración	TORDERA-BARCELONA	36,6	0,0	36,6	5	0	152
Desarrollo Tecnológico Nuclear A.I.E.	(-) Ejecución y explotac. de proyectos de I+D asociados a instalac. nucleares	MADRID	36,3	0,0	36,3	0	0	68
Central Nuclear Almaraz A.I.E.	(1) Gestión, explotación y administración C.N. Almaraz	MADRID	36,0	0,0	36,0	2.183	0	0
Compañía Eólica Tierras Altas S.A.	(-) Construcción y explotación de parques eólicos en la provincia de Soria	SORIA	35,6	0,0	35,6	200	0	(1)
Aragón de Cable S.A.	(-) Prestación de servicios de telecomunicaciones por cable, teletransmisión de datos y otros	ZARAGOZA	35,0	0,0	35,0	1.000	0	(8)
Aridos y Hormigones Ligeros S.A. (AHLISA)	(-) Producción y venta de árido ligero para la construcción	MADRID	35,0	0,0	35,0	166	0	0
Colasem A.I.E.	(-) Cogeneración	TERRASSA-BARCELONA	35,0	0,0	35,0	90	19	34
Hydrobra Limitada S.L.	(-) Mini-hidráulica internacional	PORTUGAL	35,0	0,0	35,0	S/D	S/D	S/D
Suministradora Eléctrica Cádiz S.A.	(1) Distribución, y comercialización de energía eléctrica en Cádiz	CADIZ	33,5	0,0	33,5	2.000	2.121	428
Anilares A.I.E.	(-) Gestión, explotación y administración C.T. Anilares	MADRID	33,3	0,0	33,3	99	0	0
Fiparc S.A.	(-) Explotación de concesiones de apartamentos	BARCELONA	33,3	0,0	33,3	426	(53)	9
Osoegsa A.I.E.	(4) Desarrollo y explotación de una planta de cogeneración	ALCAÑIZ - TERUEL	33,3	0,0	33,3	1	0	132
Toledo PV A.E.I.E.	(-) Investigación de centrales solares fotovoltaicas	MADRID	33,3	0,0	33,3	S/D	S/D	S/D
Organización Hostalrich A.I.E.	(1) Cogeneración	HOSTALRIC-GIRONA	33,0	0,0	33,0	130	0	75
Hidráulica de Viqueu S.A.	(-) Mini-hidráulica internacional	PORTUGAL	33,0	0,0	33,0	S/D	S/D	S/D
Renelcar A.I.E.	(4) Cogeneración	BARCELONA	33,0	0,0	33,0	10	0	(2)
Rencafi A.I.E.	(-) Cogeneración	BELLVEI - TARRAGONA	32,0	0,0	32,0	20	0	124
Cogeneración del Prat S.A.	(17) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	EL PRAT DE LOBREGAT - BARCELONA	31,8	0,0	31,8	700	2	386
Cogeneración Torregrossa S.A.	(5) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	TORREGROSSA - LLEIDA	30,0	0,0	30,0	50	5	5
Cogeneración de Nevia S.A.	(14) Construcción, instalación, puesta en marcha y explotación de plantas de cogeneración	NAVIA - ASTURIAS	30,0	0,0	30,0	270	0	54
Covital A.I.E.	(-) Cogeneración	L'ARBOÇ-TARRAGONA	30,0	0,0	30,0	1.275	0	339
Distrib. y Com. de Gas Extremadura S.A. (DICOEXSA)	(1) Adquisic. producción, transporte, distrib. y venta de energía eléctrica	MÉRIDA - BADAJOZ	30,0	0,0	30,0	650	0	(113)
Empresa Provincial de Energía S.A.	(-) Adquisic. producción, transporte, distrib. y venta de energía eléctrica	HUESCA	30,0	0,0	30,0	100	0	(2)
Port-Econel A.I.E.	(-) Cogeneración	BARCELONA	30,0	0,0	30,0	80	0	9
Prencyc A.I.E.	(-) Cogeneración	CALDAS DE MONTBUJ - BARCELONA	30,0	0,0	30,0	20	(1)	12
Producción de Energías S.A.	(-) Explotación de minicentrales hidráulicas	BARCELONA	30,0	0,0	30,0	10	(2)	2
Sistemas Energéticos La Muela S.A.	(-) Construcción y explotación de parques eólicos	LA MUELA - ZARAGOZA	30,0	0,0	30,0	510	(82)	97
Zaragoza de Cable S.A.	(-) Construcción y explotación de redes de telecom. por cable	ZARAGOZA	29,4	0,0	29,4	125	(93)	(4)
Kromstroeder S.A. (KROMSA)	(11) Fabricación de aparatos de medida de gas	L'HOSPITALET - BARCELONA	27,9	0,0	27,9	110	1.487	245
Cogeneración Ufic S.A.	(12) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	LA POBLA DE CLARAMUNT - BARCELONA	27,5	0,0	27,5	180	166	(151)
Colomer de Cogeneración A.I.E.	(1) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	VC - BARCELONA	27,5	0,0	27,5	120	0	54
Salt Cogeneración A.I.E.	(-) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	BARCELONA	27,5	0,0	27,5	11	302	49
Cogeneración del Pla S.A.	(13) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	MOLLERUSA - LLEIDA	27,0	0,0	27,0	130	0	67
Energética de Roselló A.I.E.	(4) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	BARCELONA	27,0	0,0	27,0	600	(5)	347
Garofica S.A.	(-) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	LA POBLA DE CLARAMUNT - BARCELONA	27,0	0,0	27,0	120	0	0
Roteca D'Energia S.A.	(-) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	LA POBLA DE CLARAMUNT - BARCELONA	27,0	0,0	27,0	330	0	0
Urgel Energía S.A.	(-) Cogeneración y energías renovables	TÀRRAGA - BARCELONA	27,0	0,0	27,0	10	0	29
Asociación Española de Pilas de Combustible A.I.E.	(-) Investigación de fuentes alternativas de energía	MADRID	25,0	0,0	25,0	7	S/D	S/D
Celtesc	(-) Construcción y explotación de planta de cogeneración	MONZÓN - HUESCA	25,0	0,0	25,0	300	0	0
Corporación Eólica Zaragoza S.L.	(-) Compraventa, importación y transporte de carbón	MADRID	25,0	0,0	25,0	11	0	0
Emasaga U.T.E.	(4) Construcción y explotación del parque eólico de El Pilar (LA MUELA - ZARAGOZA)	MADRID	25,0	0,0	25,0	420	(11)	17
Foraneto S.L.	(-) Gestión del abastecimiento de agua de Granada	SEVILLA	25,0	0,0	25,0	1.000	(121)	(182)
Hidroeléctrica del Piedra S.L.	(2) Construcción, administración y explotación de plantas de cogeneración	BARCELONA	25,0	0,0	25,0	10	(5)	27
Inquevap A.I.E.	(-) Producción y venta de energía eléctrica	NUEVALOS - ZARAGOZA	25,0	0,0	25,0	27	0	0
	(-) Construcción y explotación de una planta de cogeneración	MONZÓN - HUESCA	25,0	0,0	25,0	20	0	7





**Grupo  
Endesa**

**INFORME DE GESTION**

**EVOLUCION DEL NEGOCIO**

**ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE**

**EVOLUCION PREVISIBLE**

**INVESTIGACION Y DESARROLLO**

**ACCIONES PROPIAS**

## INFORME DE GESTIÓN

### 1.- Evolución de los Negocios

El año 1998 ha sido un año especialmente significativo para el Grupo ENDESA tanto desde el punto de vista del negocio como desde el de su estructura accionarial y societaria, ya que han confluído el comienzo de la competencia en el mercado eléctrico con la privatización total de ENDESA y el inicio de la reestructuración societaria por la que los accionistas minoritarios de las filiales se incorporarán al accionariado de ENDESA.

#### Negocio eléctrico

Para el negocio eléctrico en España, el año 1998 ha sido un año de importantes cambios. El 1 de Enero de 1998 se ha liberalizado el mercado eléctrico en España, en virtud de la Ley 54/1997 lo que ha supuesto básicamente la competencia en la generación a través de la implantación del mercado mayorista de electricidad así como la liberalización progresiva de los clientes que pueden elegir suministrador y que a partir del año 1998 se ha aplicado a los clientes con un consumo anual superior a los 15 Gwh.

En este nuevo marco, el Grupo ENDESA mantuvo el liderazgo en el sistema eléctrico, tanto en generación como en distribución.

La energía vendida a los clientes por el Grupo ENDESA durante el ejercicio 1998 ha ascendido al 74.073 GWh, lo que supone un 6,6% de incremento respecto del ejercicio de 1997. Estas ventas representan una cuota del mercado de distribución del 43%, similar a la del ejercicio precedente.

La producción del Grupo ENDESA fue de 89.440 GWh, superando en un 0,6% la del año 1997. El menor aumento de la producción respecto de la demanda se debe al incremento del 21,1% experimentado por la energía aportada por los autoprodutores y al saldo neto importador, que ha cubierto un 2% de la demanda total peninsular frente a un saldo neto exportador del 1,9% en el año 1997.

Esta producción supone una cuota del mercado nacional, considerado en términos de la energía producida por las compañías eléctricas, del 53,2%, similar a la del ejercicio precedente.

La estructura de generación, tanto del Grupo ENDESA como la total del sector en 1998 y su comparación con la de 1997 es la siguiente:

En %	Grupo ENDESA		Total	
	98	97	98	97
Nuclear	30,9	28,6	35,1	33,3
Carbón	46,6	46,0	37,7	38,7
Hidráulica	12,6	13,4	20,2	20,0
Fuel-Gas	9,9	12,0	7,0	8,0
	100,00	100,00	100,00	100,00

Por otra parte, durante el año 1998, el Grupo ENDESA ha alcanzado un importante acuerdo con Gas Natural que garantiza el suministro de gas para la nueva capacidad que a través de ciclos combinados el Grupo ENDESA tiene previsto construir en los próximos años.

### Análisis de resultados

El resultado neto después de impuestos del Grupo ENDESA en el año 1998 ha ascendido a 182.558 millones de pesetas, un 9,5% superior al registrado en el ejercicio 1997.

El incremento del 9,5% en el resultado, conseguido en el primer año transcurrido tras la apertura del sector eléctrico a la competencia, con un descenso del 3,6% en las tarifas, ha sido posible gracias, fundamentalmente, a las medidas adoptadas para reducir costes. Estas medidas han permitido que los gastos de explotación, excluidas las compras de energía, hayan sido inferiores en 87.162 millones de pesetas a los de 1997, lo que representa un 11,3% del importe total de estos gastos.

Por otra parte las desinversiones de activos no estratégicos realizadas a lo largo de 1998, (RWE, Unión Fenosa y Red Eléctrica), han supuesto unas plusvalías antes de impuestos de 58.190 millones de pesetas.

Las actividades de internacional y diversificación han contribuido en un 8,8 y un 4,6% respectivamente al resultado neto después de impuestos del Grupo. La aportación de internacional es especialmente significativa al haberse obtenido en un año de fuerte crisis financiera internacional y ha sido posible gracias a la solidez de los resultados operativos de las sociedades participadas, así como a las plusvalías de la desinversión de RWE.

### Resultado de Explotación

El margen de explotación ha experimentado una disminución del 5,7% respecto de 1997.

Este efecto se debe a la disminución del 10% experimentada por los ingresos por ventas netas, debida, fundamentalmente al efecto de la nueva regulación en función de los aspectos que se enumeran a continuación:

- Entrada en funcionamiento del nuevo mercado mayorista.
- Caída del 3,6% en las tarifas eléctricas de 1998.
- Redistribución de los ingresos entre la retribución de la generación y la de la distribución, que ha beneficiado a la segunda.

Sin embargo este descenso del 10% en el ingreso por ventas netas solo ha afectado en un 5,7% al margen de explotación, debido a la reducción de costes, que ha alcanzado los siguientes porcentajes por epígrafes:

	<u>Reducción 98/97</u>
Aprovisionamientos	27,4% (1)
Transporte de energía y otros	15,2%
Gastos de Personal	8,2%
Otros gastos de explotación	5,3%

(1) Homogeneizado por la contabilización en 1998 del consumo de combustible nuclear como consumo y no como amortización.

Es importante considerar que aunque el margen de explotación ha caído en términos anuales un 5,7%, si comparamos el cuarto trimestre de 1998 con el mismo periodo de 1997, la caída ha sido tan solo del 1%.

Los principales factores que han producido esta mejora del comportamiento del margen de explotación en el último trimestre del año han sido los siguientes:

- El aumento de la producción, que en este trimestre ha alcanzado el 8,7%, con lo que la caída de ingresos en el mismo periodo se ha reducido al 4,2%.
- La reducción de gastos de personal en un 13,4%. dado que la mayor parte de la reducción de plantilla del año se ha producido en el tercer trimestre y que, por tanto, el mayor efecto se ha producido en el cuarto trimestre del año.

#### Plan de reducción de costes.-

Del plan de reducción de costes controlables en 114.000 millones de pesetas que el Grupo estableció para el periodo 1997-2002, al final del segundo año de su aplicación se ha alcanzado un ahorro de 47.000 millones de pesetas, lo que representa un 41,2% del objetivo final.

La plantilla al 31 de diciembre de 1998 ascendía a 19.479 personas habiéndose producido una reducción de 3.898 personas a lo largo del año. Tal y como se ha mencionado anteriormente, esta reducción se ha llevado a cabo en su mayor parte en el tercer trimestre.

Esto supone que, con toda seguridad, los gastos de personal, que representan aproximadamente la mitad del plan de reducción de costes, tendrán una importante reducción en el ejercicio 1999.

#### Resultados financieros.-

Los resultados financieros negativos de 49.718 millones de pesetas corresponden a un neto de ingresos financieros por 49.418 millones de pesetas y a unos gastos financieros de 99.136 millones de pesetas.

Los ingresos financieros se han visto afectados por las plusvalías de RWE y Unión Fenosa que han alcanzado los 38.191 millones de pesetas. Descontado este efecto, no existe una variación significativa sobre el ejercicio anterior.

Por su parte, los gastos financieros han disminuido respecto de 1997 en 6.524 millones de pesetas, un 6,2%, e incluyen 79.421 millones correspondiente al endeudamiento del Grupo y 19.715 al devengo financiero de los fondos internos de pensiones y expedientes de regulación de empleo.

Los gastos financieros derivados del endeudamiento han disminuido un 12,4% respecto del ejercicio anterior, a pesar del incremento de 305.351 millones en la deuda financiera del grupo que se ha situado en 1.721.284 millones, al 31 de diciembre de 1998.

La disminución en los gastos financieros, a pesar del incremento de deuda, se debe a la reducción del tipo medio del endeudamiento del Grupo que ha pasado del 5,82% en 1997 al 4,96% en 1998, siendo el tipo medio de la deuda al cierre del ejercicio del 4,48%.

Esta reducción del coste medio ha sido posible gracias a la flexibilidad que la estructura del endeudamiento del Grupo permitía para aprovechar la reducción de tipos de interés, hallándose a la vez, en estos momentos, una importante parte de la deuda protegida contra una posible subida de los tipos de interés.

La capacidad del Grupo para aprovechar de esta forma tan significativa la bajada de tipos de interés ha hecho posible que la reducción de capital que se realizó el pasado mes de junio y que ha supuesto una importante creación de valor para los accionistas se haya realizado sin incrementar los gastos financieros.

#### **Resultados extraordinarios.-**

Los resultados extraordinarios presentan un saldo negativo de 15.555 millones de pesetas, mayor, en 1996 millones, respecto de los registrados de 1997.

Las principales partidas que componen este saldo han sido:

- La plusvalía de 19.999 millones por la desinversión de Red Eléctrica.
- Las dotaciones a provisiones por 53.017 millones de pesetas, frente a los 24.853 del ejercicio anterior. Esta cifra incluye una dotación extraordinaria de 23.740 millones de pesetas a los fondos de pensiones internos de personal pasivo para cubrir el déficit surgido al reducir el tipo de actualización financiera del 6 al 4,5% y utilizar tablas GRMF 80-2, con lo que se ha conseguido cubrir en su totalidad en 1998 la parte del déficit correspondiente al personal pasivo.

### **Fondos generados e inversiones**

Los fondos generados han ascendido a 488.997 millones de pesetas, superando en un 2,3% los registrados en 1997. Sin embargo, en términos homogéneos, el aumento ha sido del 5,9%, ya que la nueva normativa contable de aplicación en 1998 ha considerado el consumo de combustible nuclear, por un importe de 17.044 millones de pesetas, como gasto de explotación, en lugar de como cuantificación de inmovilizado.

Las inversiones totales han alcanzado los 389.038 millones de pesetas, de los que 136.202 millones corresponden a inversión material, 5.991 a inmaterial, y 246.845 a inversiones financieras.

Entre las inversiones materiales destacan los 62.386 millones dedicados a distribución, fundamentalmente para la mejora de la calidad en el servicio al cliente.

Del resto, 36.996 millones corresponden a inversiones de generación en España, 17.198 millones, a inversiones fuera de España y 19.622 millones, a otras inversiones, entre las que destaca la compra de un solar en Madrid para construir un edificio en el que se centralicen, con el consiguiente ahorro de costes, todas las actividades que el Grupo desarrolla con sede en esta ciudad.

De entre las inversiones financieras destaca la adquisición de un 3,64% de Repsol S.A. por 82.464 millones de pesetas, la compra de un 37,5% de Distriluz, sociedad que controla COELCE, por 51.461 millones de pesetas y la toma adicional de un 2,7% de Enersis por 16.645 millones de pesetas.

### **Estructura accionarial y societaria**

Durante el año 1998 se ha culminado el proceso de privatización del Grupo ENDESA con la OPV que la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) realizó sobre el 29,7% del capital social de ENDESA junto con la reducción de capital llevada a cabo en Junio de 1998 mediante la amortización de acciones representativas del 8,19% del capital que poseía la SEPI. Tras de estas operaciones todos los representantes del Estado abandonaron el Consejo de Administración de ENDESA.

Por otra parte, en el mes de Noviembre el Grupo inició un proceso de reordenación societaria con la aprobación por los Consejos de Administración de ENDESA, SEVILLANA, FECSA, ENHER, VIESGO, ERZ, GESA, UNELCO y NANSÁ del proyecto de fusión por absorción de ENDESA con sus filiales.

Con carácter previo a la fusión se realizará una aportación a una sociedad participada por cada una de las filiales de los activos de generación (excepto nuclear) y distribución que actualmente posee cada filial.

Una vez realizadas estas operaciones de aportación, se llevará a cabo la fusión, señalada anteriormente, con la cual los accionistas minoritarios de las filiales pasarán a integrarse en el accionariado de ENDESA a través de una ampliación de capital de ésta última por el 10,9% de su capital.

## **2.- Acontecimientos posteriores al cierre**

La información correspondiente a este apartado está incluida en la Nota 25 de las Cuentas Anuales.

## **3.- Evolución Previsible**

El inicio del año 1999 mantiene la tendencia favorable tanto de la economía en general como de la demanda eléctrica en particular con un incremento de la demanda en los dos primeros meses superior al 6%.

En el año 1999 se están produciendo dos hechos que pueden resultar muy significativos para las empresas del sector eléctrico:

- La progresiva liberalización del suministro de energía eléctrica que alcanzará el 1 de octubre de 1999 a todos los clientes con un consumo anual superior a 1 Gwh
- El cambio de sistema en la recuperación de la retribución fija por transición a la competencia que permitirá titular una parte, que en el caso del Grupo ENDESA puede suponer una cifra superior a los 50.000 millones de pesetas

Por otra parte, en caso de tener éxito la oferta de compra de acciones de ENERSIS por el 32% de su capital, y el control sobre este Grupo así como sobre otras participaciones conjuntas que en estos momentos tienen el Grupo ENDESA y ENERSIS. Estas inversiones supondrán un importante salto cualitativo en la expansión internacional del Grupo y un crecimiento muy significativo en las cifras tanto de balance como de cuenta de resultados.

## **4.- Investigación, desarrollo y protección del medio ambiente**

En el año 1.998 se han seguido realizando proyectos y actividades de I+D y de protección mediomambiental, en los cuales colaboran diferentes unidades del Grupo ENDESA así como instituciones, Universidades y Centros de Investigación, y empresas externas. Se ha contado con subvenciones parciales de la Comisión de la Unión Europea y de diferentes instituciones de la Administraciones Española y Autonómicas. .

Continuando con los trabajos de años anteriores, se ha avanzado significativamente en los proyectos relacionados con la optimización del control operativo de las centrales térmicas y de la combustión en calderas de carbón. En concreto hay que resaltar los aspectos relacionados con el control y reducción de la formación de óxidos de nitrógeno en las calderas que queman carbones de bajo contenido en materias volátiles que son los mas problemáticos a este respecto.

En la planta de demostración de la combustión en lecho fluido a presión de Escatrón se ha probado con éxito el filtro cerámico para limpieza de gases en caliente diseñado conjuntamente entre BWE y ENDESA. Esto confirma que en futuros diseños será posible conseguir que la turbina de gas trabaje con un gas exento de partículas de polvo y por lo tanto en adecuadas condiciones operativas.

Se ha seguido analizando los aspectos tecnológicos de la operación de ELCOGAS, gasificación integrada con ciclo

combinado. Así mismo se recopila información de otras instalaciones con tecnologías de uso limpio de carbón.

Se ha avanzado en el diseño de filtros con dispositivos acústicos de aglomeración de partículas con el objetivo de poder eliminar las submicrónicas en futuras instalaciones de generación eléctrica.

Se continúan los trabajos de optimización de los sistemas de distribución en diferentes aspectos: calidad de servicio, control y reposición de suministro, telemedida de contadores, disminución del impacto ambiental de líneas, incidencia en la avifauna, etc.

Se sigue en detalle la evolución de la tecnología eólica, energía que ya va adquiriendo significado en el sistema de generación eléctrica. MADE ha instalado un aerogenerador prototipo de 660 kW en el parque eólico de Barbanza. Se participa junto con la XUNTA de Galicia, el IDAE y otras empresas en la construcción del parque eólico experimental de SOTAVENTO.

En las nuevas tecnologías y vectores energéticos se continúa trabajando en el Programa Español de Pilas, conjuntamente con IBERDROLA, BWE y el grupo italiano ANSALDO. Se puso en operación un prototipo de 100 kW, con lo cual se finaliza la primera fase de un programa de desarrollo de la tecnología de carbonato fundido.

La energía fotovoltaica es una opción de futuro en la cual se ha colaborado en diferentes proyectos de demostración. En la actualidad se prepara la participación en un proyecto europeo de desarrollo tecnológico, la instalación experimental de concentración fotovoltaica de Tenerife en colaboración con el ITER y el IES.

##### 5.- Acciones Propias

Al amparo de la autorización concedida por la Junta General de Accionistas celebrada el día 12 de Mayo de 1998 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de su cotización, durante el año 1998, se adquirieron a través de INTERBOLSA 4.689.243 acciones propias por un importe de 15.409 millones de pesetas, a un precio medio de 3.286 pesetas por acción, y se vendieron 4.161.664 acciones, por un importe de 14.297 millones de pesetas a un precio medio de 3.435 pesetas por acción, siendo la plusvalía resultante 533 millones de pesetas, manteniéndose a 31 de Diciembre un total de 527.579 títulos.

Por su parte, ENDESA, adquirió 355.852 acciones en concepto de cobertura de la "delta" del tramo de empleados de la Oferta Pública de Venta (OPV), por un importe de 1.237 millones de pesetas, que se añaden a 1.011.904 acciones propias, existentes en cartera desde principios del año 1.998 por un importe de 1.574 millones de pesetas.

En consecuencia, el saldo total de acciones propias, adquiridas directamente por ENDESA y a través de INTERBOLSA, asciende a 1.895.387 títulos por un importe de 4.457 millones de pesetas que representa un 0,20% del Capital Social.