

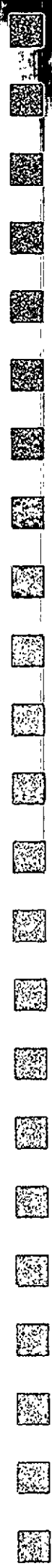
CUENTAS ANUALES

BALANCES DE SITUACIÓN

MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES



COMMISSION MARITIME
MERCANTILE DE FRANCE
N° 1000
N° 1000
N° 1000

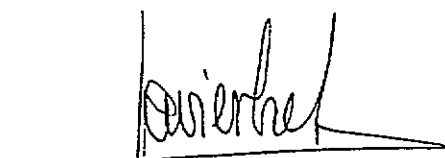


INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES

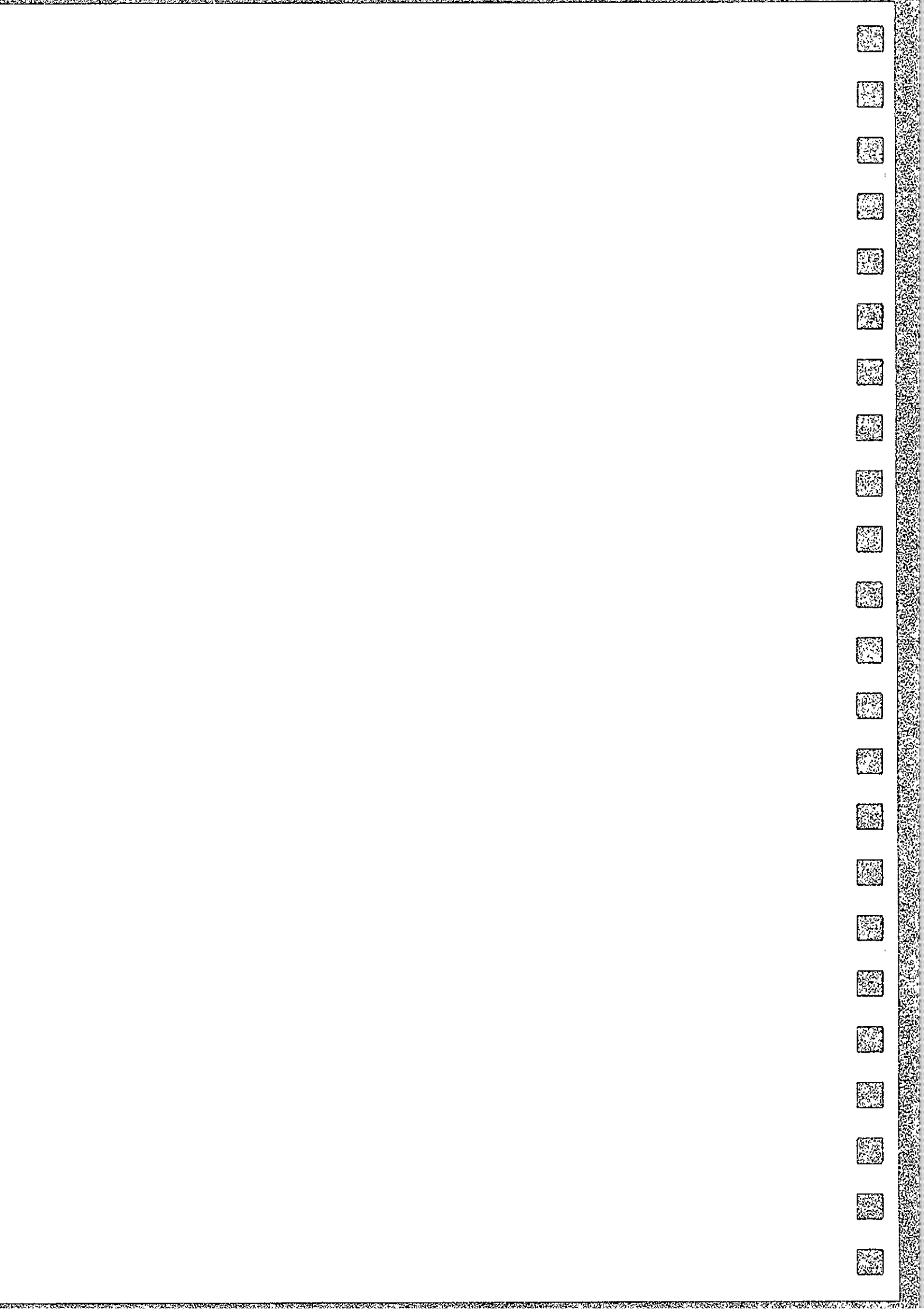
A los Accionistas de
Endesa, S.A.:

1. Hemos auditado las cuentas anuales de Endesa, S.A. que comprenden los balances de situación al 31 de diciembre de 1999 y 1998, 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 14 de marzo de 2000. El efecto de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales individuales adjuntas, se detalla en la Nota 10 de la memoria.
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 1999 y 1998 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 1999 contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre la situación de la Sociedad, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 1999. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de la Sociedad.

ARTHUR ANDERSEN

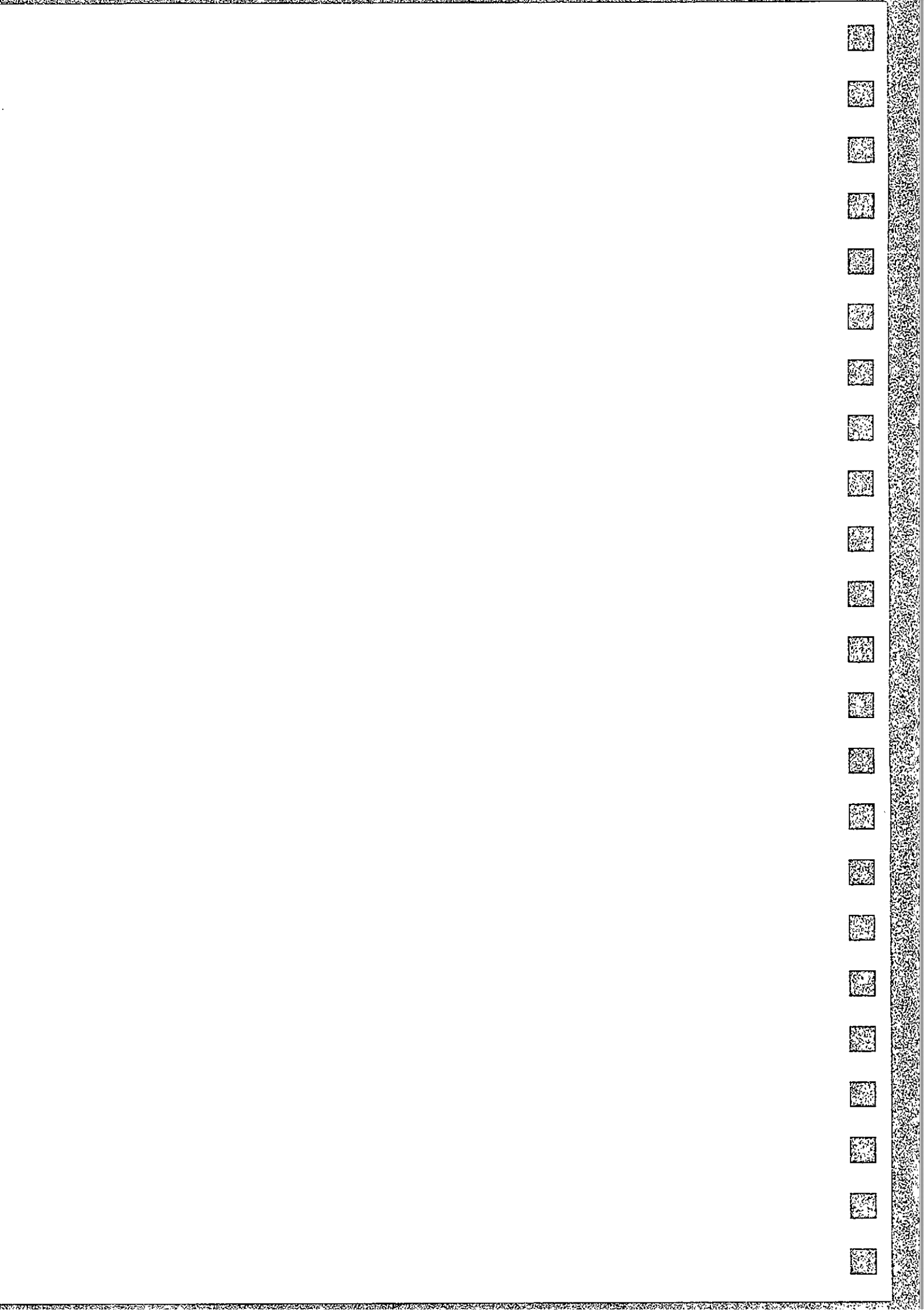

Javier Ares San Miguel

14 de marzo de 2000



BALANCES DE SITUACIÓN





ENDESA, SOCIEDAD ANONIMA
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 1999 y 1998

Millones de Pesetas

	1999	1998
ACTIVO		
INMOVILIZADO	3.359.622	1.842.341
Gastos de establecimiento (Nota 8)	542	185
Inmovilizaciones inmateriales (Nota 8)	6.311	3.862
Gastos de investigación y desarrollo	4.926	4.411
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	904	519
Derechos de traspaso	340	0
Aplicaciones informáticas	8.369	6.036
Amortizaciones	(8.228)	(7.104)
Inmovilizaciones materiales (Nota 9)	1.056.565	823.087
Terrenos y construcciones	60.912	61.790
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.996.394	1.477.113
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	101.438	102.579
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	50.395	40.114
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	2.378	3.292
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(1.020.097)	(726.756)
Otras amortizaciones	(134.855)	(135.045)
Inmovilizaciones financieras (Nota 10)	2.291.170	1.012.385
- Participaciones en empresas del grupo	1.655.098	667.839
- Créditos a empresas del grupo	417.462	251.528
- Participaciones en empresas asociadas	127.742	85.637
- Créditos a empresas asociadas	14.941	10.641
- Cartera de valores a largo plazo	1.467	2.431
- Otros créditos	17.731	6.709
- Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	154	66
- Provisiones	(106.406)	(47.529)
- Administraciones Públicas a largo plazo	162.981	35.073
Acciones propias (Nota 11)	5.034	2.812
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	352.816	132.694
Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas	7.412	1.571
Gastos diferidos por transición a la competencia (Nota 5-e)	332.069	131.123
Otros gastos a distribuir	13.335	0
ACTIVO CIRCULANTE	443.282	239.243
Existencias (Nota 12)	61.573	45.073
Materias enérgicas	58.438	42.645
Otros aprovisionamientos	3.628	3.485
Anticipos	1.442	1.218
Provisiones	(1.935)	(2.275)
- Deudores	144.426	95.841
Clientes por ventas, empresas del grupo	237	15.717
Otros clientes por ventas	28.455	9.720
Empresas del grupo, deudores	17.434	2.156
Empresas asociadas, deudores	351	521
- Deudores varios	31.364	27.318
Personal	1.711	2.152
Administraciones públicas	64.874	38.257
Inversiones financieras temporales (Nota 10)	233.535	95.730
Créditos a empresas del grupo	226.396	49.917
Participaciones en empresas asociadas	0	26.542
Créditos a empresas asociadas	8.650	11.273
Cartera de valores a corto plazo	102	0
Otros créditos	5.794	0
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo	1	7.998
Provisiones	(7.408)	0
Tesorería	908	25
Ajustes por periodificación	2.840	2.574
TOTAL ACTIVO	4.155.720	2.214.278

Las Notas 1 a 26 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estos Balances de Situación.



Millones de Pesetas

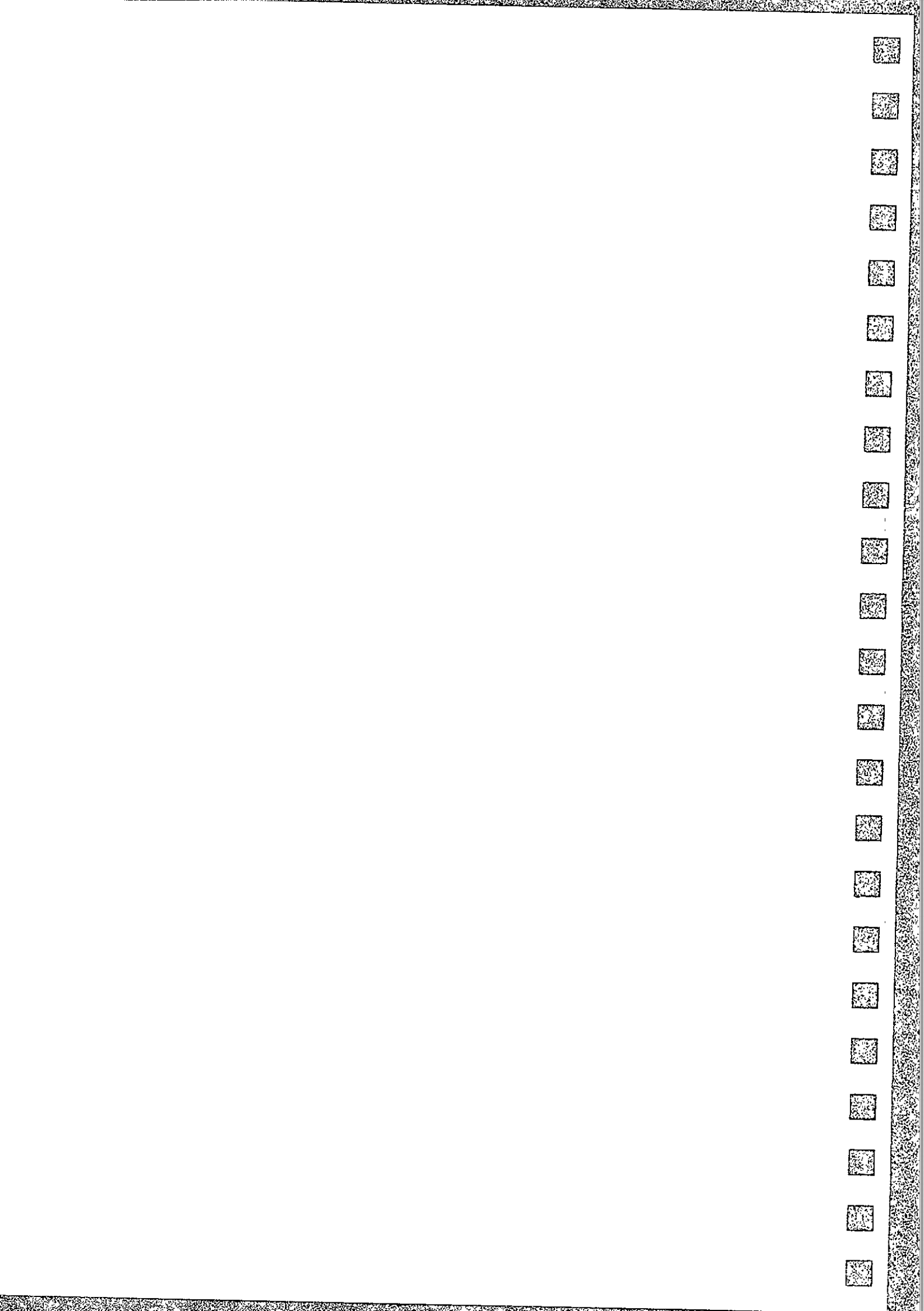
	1999	1998
PASIVO		
FONDOS PROPIOS (Nota 13)	1.509.364	853.862
Capital suscrito	211.394	190.961
Prima de emisión	228.959	0
Reservas de revalorización	286.070	287.028
Ley 9/1983 de 13 de julio	872	873
Real Decreto Ley 7/1996 de 7 de junio	285.198	286.155
Reservas	633.203	275.054
Reserva legal	47.426	47.426
Reservas para acciones propias	10.467	4.457
Otras reservas	574.954	223.171
Diferencias por ajuste del capital a euros	356	0
Resultado ejercicios anteriores	30.882	0
Remanente	30.882	0
Pérdidas y ganancias (beneficio)	156.868	131.329
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(38.012)	(30.510)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 14)	5.367	8.546
Subvenciones de capital	5.186	4.007
Diferencias positivas de cambio (Nota 7-o)	0	4.539
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	181	0
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	284.397	209.862
Provisiones para pensiones y obligaciones similares (Nota 15)	24.526	33.422
Otras provisiones (Nota 16)	259.871	176.440
ACREEDORES A LARGO PLAZO	1.421.098	631.254
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables (Nota 17)	280.543	15.000
Obligaciones no convertibles	273.543	15.000
Otra deudas representadas en valores negociables	7.000	0
Deudas con entidades de crédito (Nota 17)	391.480	377.034
Deudas con empresas del grupo y asociadas (Nota 17)	669.970	202.488
Deudas con empresas del Grupo	669.970	202.488
Otros acreedores	77.510	35.186
Otras deudas	2.427	3.019
Administraciones públicas a largo plazo	75.083	32.167
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	1.595	1.566
De empresas del grupo	1.533	1.533
De empresas asociadas	62	33
ACREEDORES A CORTO PLAZO	935.494	510.754
Emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 17)	332.284	167.368
Obligaciones no convertibles	30.663	7.500
Otras deudas representadas en valores negociables	296.224	159.580
Intereses de obligaciones y otros valores	5.397	288
Deudas con entidades de crédito (Nota 17)	2.082	44.146
Préstamos y otras deudas	1.253	42.783
Deudas por intereses	829	1.363
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 17)	442.883	191.976
Deudas con empresas del grupo	441.989	191.861
Deudas con empresas asociadas	894	115
Acreedores comerciales	42.341	39.601
Deudas por compras o prestaciones de servicios	39.275	33.788
Deudas representadas por efectos a pagar	3.066	5.813
Otras deudas no comerciales	114.858	67.663
Administraciones públicas	50.656	18.185
Otras deudas	63.603	48.182
Remuneraciones pendientes de pago	599	1.296
Provisiones para operaciones de tráfico	1.040	0
Ajustes por periodificación	6	0
TOTAL PASIVO	4.155.720	2.214.278

Las Notas 1 a 26 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estos Balances de Situación.



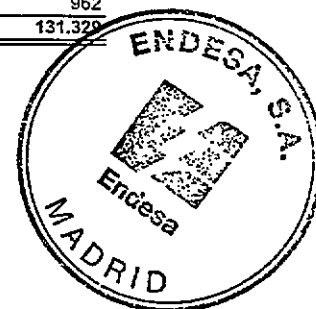
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS

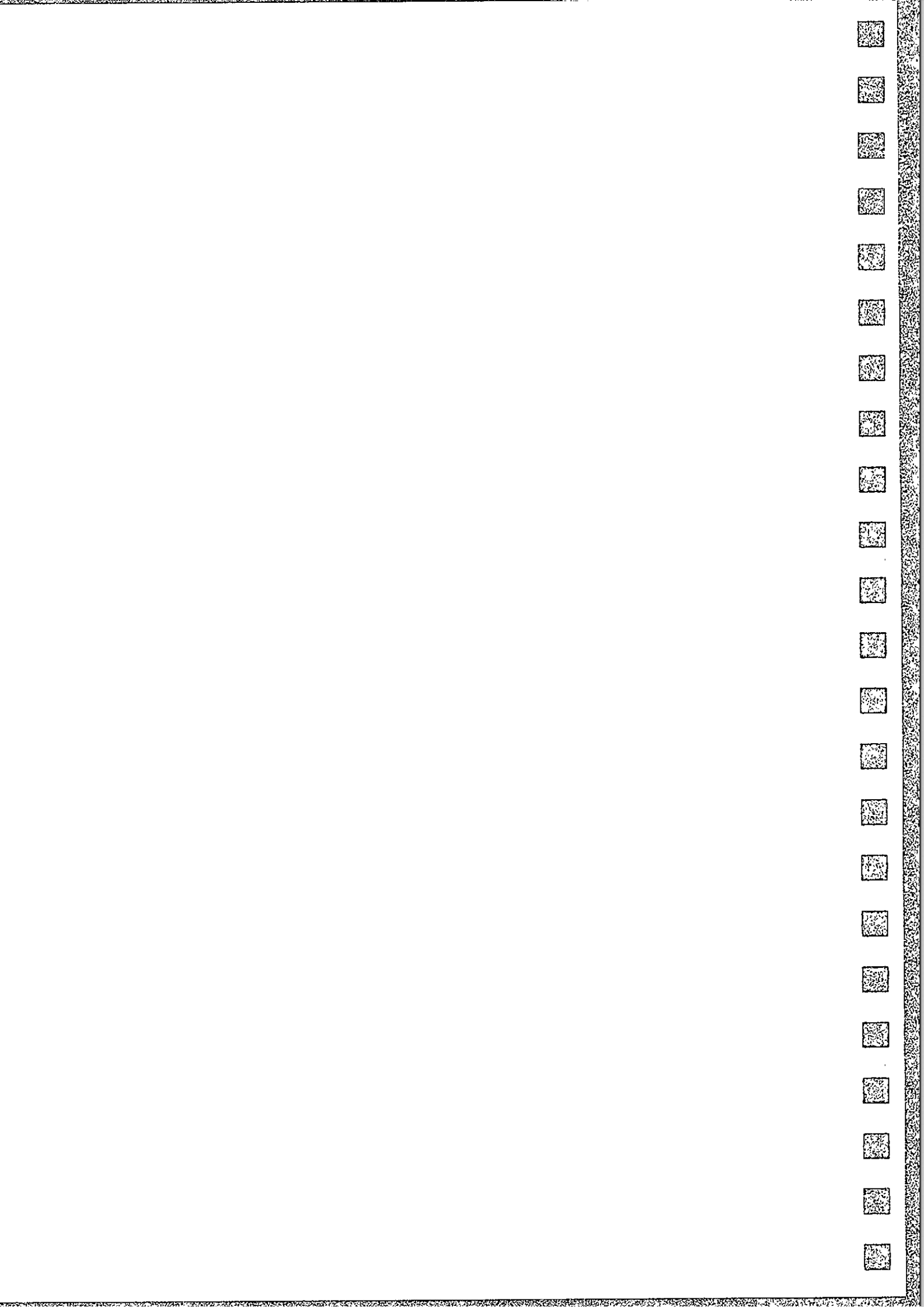




	1999	1998
INGRESOS DE EXPLOTACION		
Importe neto de la cifra de negocios	885.995	313.576
Venta	779.811	260.194
Prestaciones de servicios	22.709	2.487
Retribución fija por transición a la competencia	83.475	50.895
Asignación general	50.643	23.744
Asignación específica	12.661	5.936
Asignación por consumo de carbón nacional	18.171	21.215
Stock carbón nacional	2.000	0
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado (Nota 20)	7.391	2.862
Otros ingresos de explotación	14.622	6.720
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	10.470	3.350
Subvenciones	3.548	3.358
Exceso de provisiones de riesgos y gastos	604	12
GASTOS DE EXPLOTACION		
Aprovisionamientos	416.651	124.261
Compras de energía	267.467	24.972
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos	115.239	84.395
Gastos de transporte de energía	7.122	0
Otros gastos externos	26.823	14.894
Gastos de personal	80.718	39.373
Sueldos, salarios y asimilados	57.612	27.585
Cargas sociales	23.106	11.788
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	145.716	63.276
Variación de las provisiones de tráfico	356	319
Otros gastos de explotación	60.844	25.549
Servicios exteriores	40.282	20.427
Tributos	15.466	4.690
Otros gastos de gestión corriente	5.096	432
BENEFICIO DE EXPLOTACION	203.723	70.380
INGRESOS FINANCIEROS		
Ingresos de participaciones en capital	88.533	89.896
De empresas del grupo (Anexo)	83.025	87.927
De empresas asociadas (Anexo)	3.465	1.951
De empresas fuera del grupo	43	118
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	9.415	590
De empresas del grupo	8.663	0
De empresas asociadas	507	589
De empresas fuera del grupo	245	1
Otros intereses e ingresos asimilados	26.297	15.397
De empresas del grupo	12.564	10.956
De empresas asociadas	1	0
Otros intereses	1.009	439
Beneficios en inversiones financieras	12.723	4.002
Diferencias positivas de cambio (Nota 7-o)	395	992
GASTOS FINANCIEROS		
Gastos financieros y gastos asimilados	91.810	35.572
- Por deudas con empresas del grupo	29.932	11.923
Por deudas con empresas asociadas	31	0
Por deudas con terceros y gastos asimilados	61.847	23.649
Variación de las provisiones de inversiones financieras	67	2
Diferencias negativas de cambio (Nota 7-o)	9.338	1.324
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	21.425	70.077
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	225.148	140.457
INGRESOS EXTRAORDINARIOS (Nota 20)		
Beneficio en enajenación del inmovilizado	15.577	78
Beneficios por operaciones con acciones y obligaciones propias	790	533
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	3.302	538
Ingresos extraordinarios	20.904	38.224
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	1.744	884
GASTOS EXTRAORDINARIOS (Nota 20)		
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	(794)	36.621
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	1.541	918
Gastos extraordinarios	56.236	7.321
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	2.579	3.563
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	(17.245)	(8.166)
Beneficios antes de impuestos	207.903	132.291
Impuesto sobre sociedades (Nota 18)	51.035	962
RESULTADO DEL EJERCICIO, BENEFICIO	156.868	131.329

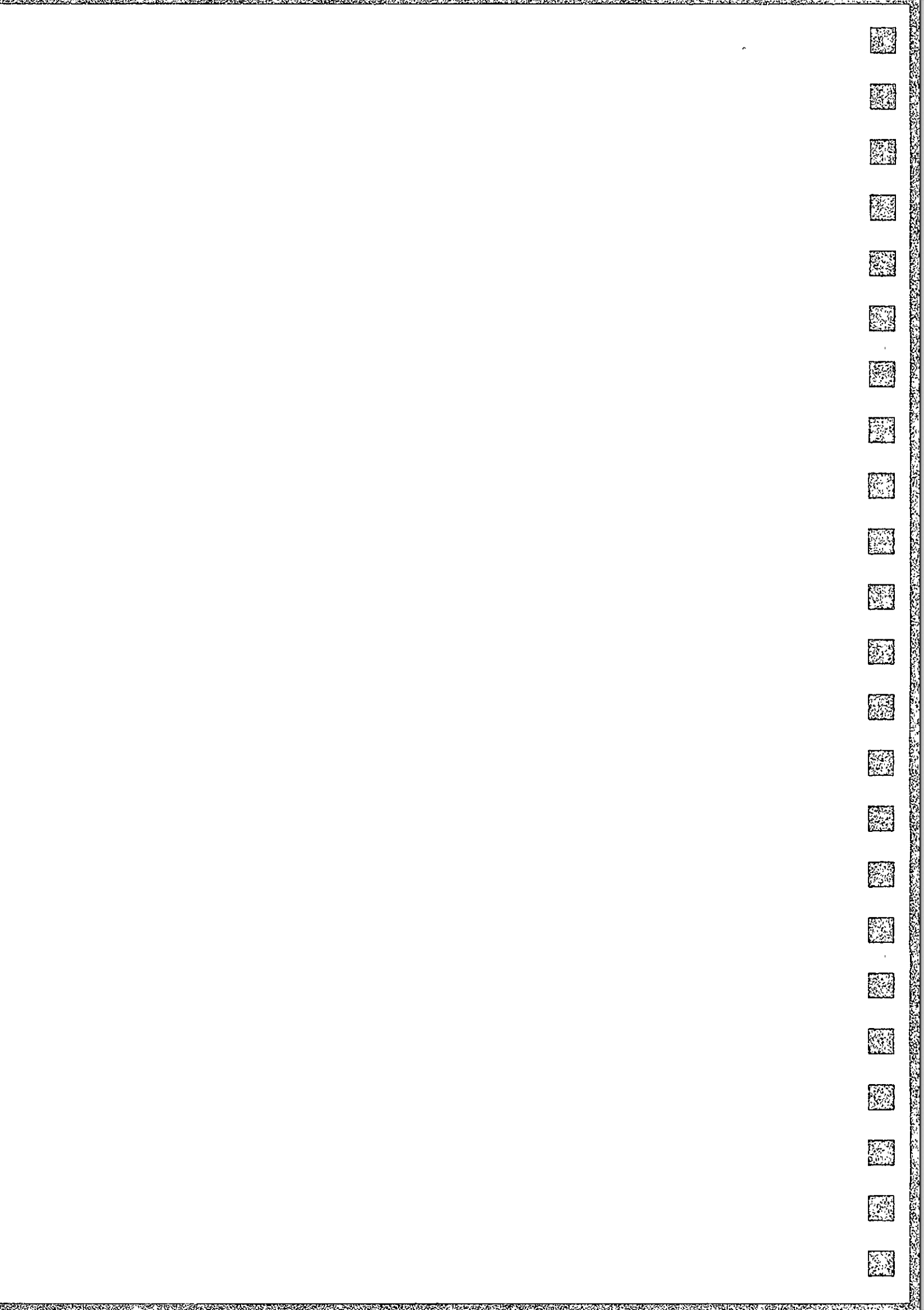
Las Notas 1 a 26 incluidas en la Memoria forman parte integrante de estas Cuentas de Pérdidas y Ganancias.





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.- REORDENACIÓN SOCIETARIA DEL GRUPO ENDESA

a) FUSIÓN DE ENDESA CON SUS FILIALES

Dando cumplimiento al Proyecto de Fusión aprobado por los Administradores de ENDESA, S.A. el 5 de noviembre de 1998 y ratificado por la Junta General de Accionistas de 28 de abril de 1999, en 1999 se llevó a cabo la 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 NANSÁ, S.A. (NANSÁ) por ENDESA, S.A., adquiriendo la sociedad absorbente, en bloque y por sucesión universal, las participaciones de las sociedades absorbidas, que se extinguieron sin liquidación.

El tipo de canje determinado fue el siguiente:

	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
NANSÁ	19	5	171



La fusión se realizó mediante el canje de las acciones en poder de los accionistas minoritarios de las sociedades objeto de fusión, por 103.944.494 acciones de nueva emisión de ENDESA, de 200 pesetas de valor nominal, lo que supuso una ampliación del capital de ENDESA de 20.789 millones de pesetas, con una prima de emisión de 228.959 millones de pesetas, entregando adicionalmente efectivo por 743 millones de pesetas. En dicho proceso ENDESA incorpora los patrimonios de las filiales por 1.213.394 millones de pesetas, eliminando en contrapartida, su participación financiera en las mismas por 537.773 millones de pesetas. La reserva de fusión, una vez realizados los ajustes de homogeneización con los criterios de la matriz ENDESA, quedó establecida en 340.793 millones de pesetas. (Véase Nota 13-a)

Previamente a la fusión, con fecha 1 de julio de 1999, se acometió mediante operaciones de aportación no dineraria, el traspaso de los activos y pasivos de distribución y generación no nuclear que poseían las sociedades absorbidas a unas sociedades anónimas, previamente constituidas al efecto, denominadas sociedades I. Dicha operación no alteró el valor patrimonial de las sociedades absorbidas en la fusión, puesto que el valor de los activos aportados continuó en el patrimonio de las aportantes, representado por sus participaciones en las sociedades beneficiarias de la aportación (sociedades I), por un importe total de 838.458 millones de pesetas.

El acuerdo de fusión quedó inscrito en el Registro Mercantil con fecha 16 de julio de 1999, si bien las operaciones de las sociedades absorbidas se entienden realizadas a efectos contables, por cuenta de la absorbente desde el 1 de enero de 1999.

Esta operación quedó sometida al régimen de neutralidad fiscal establecido por el Título VIII, Capítulo VIII, de la Ley 43/1995 de 27 de diciembre.

b) REORDENACIÓN DE LA DIVERSIFICACIÓN

En el ejercicio 1999, como consecuencia del proceso de reordenación de las actividades de diversificación, se procede a la escisión y disolución de las sociedades diversificadoras regionales. Sus activos y pasivos son asignados a Endesa Diversificación, S.A. Endesa Internacional, S.A., a las nuevas diversificadoras regionales constituidas al efecto y a Unión de Activos Eléctricos, S.L. Esta última se ha disuelto el 27 de diciembre de 1999 incorporando sus activos a ENDESA.



Las correspondientes ampliaciones de capital son suscritas por ENDESA, prorrateando el valor contable de las participaciones financieras en las sociedades escindidas, entre la inversión financiera en las sociedades beneficiarias, con el siguiente detalle:

	Millones de pesetas			Valor en Endesa
	Ampliación de capital	Prima de emisión	Total	
Endesa, Diversificación, S.A.	26.070	12.055	38.125	34.601
Endesa Internacional, S.A.	4.093	916	5.009	4.340
Nuevas Diversificadoras regionales	7.702	1.685	9.387	8.357
Unión de Activos Eléctricos, S.L.	14.548	4.018	18.566	15.650
TOTAL	52.413	18.674	71.087	62.948

Posteriormente, el 27 de diciembre de 1999, ENDESA, aportó a Endesa Diversificación, S.A. las participaciones en las nuevas diversificadoras regionales y otras participaciones financieras en empresas de diversificación, suscribiendo la correspondiente ampliación de capital de Endesa Diversificación, S.A. por 18.903 millones de pesetas, con prima de emisión de 9.065 millones de pesetas.

Asimismo, el 27 de diciembre de 1999, ENDESA, aportó a Endesa Internacional, S.A. sus participaciones en Elesur y Electricidad de Argentina por 332.837 y 2.686 millones de pesetas, respectivamente. Para recoger estas aportaciones Endesa Internacional, S.A. amplió capital en 268.418 millones de pesetas, con una prima de emisión de 67.105 millones de pesetas, suscrito en su totalidad por ENDESA.

El 28 de diciembre de 1999, se disolvió Endesa Desarrollo, S.A. (ENDESAR), integrando sus activos y pasivos en ENDESA, entre ellos las participaciones en Endesa Internacional, S.A. y Endesa Diversificación, S.A. Previamente, el 27 de diciembre de 1999, ENDESAR aportó activos a Endesa Internacional, S.A. por 9.954 millones de pesetas. Para recoger estas aportaciones, Endesa Internacional, S.A. amplió capital en 7.963 millones de pesetas, con una prima de emisión de 1.991 millones de pesetas, suscrito en su totalidad por ENDESA.

c) SEPARACIÓN DE ACTIVIDADES ELÉCTRICAS

Con fecha 22 de septiembre de 1999 se constituyen con carácter unipersonal las sociedades Endesa Generación, S.A. y Endesa Distribución, S.A., con 10 millones de pesetas de capital social, para dar cumplimiento a lo dispuesto en la Ley



54/1997 de 27 de noviembre del Sector Eléctrico, referente a la separación de actividades reguladas y no reguladas antes del 31 de diciembre de 2000.

Estas sociedades serán las receptoras de las aportaciones de las ramas de las actividades de generación y de distribución de ENDESA.

d) PROYECTO DE APORTACIONES A ENDESA GENERACIÓN, S.A. Y ENDESA DISTRIBUCIÓN, S.A.

El Secretario del Consejo, en su condición de representante del Socio Único de Endesa Generación, S.A. y Endesa Distribución, S.A., adoptó el 30 de diciembre de 1999 el acuerdo de ampliar el capital social de ambas sociedades para recoger las aportaciones no dinerarias de rama de actividad que ENDESA realizará con efectos de 1 de enero de 2000.

Estas aportaciones tienen las oportunas autorizaciones de la Comisión Nacional del Sistema Eléctrico, el 16 de diciembre de 1999 y de la Subsecretaría de Industria y Energía del Ministerio de Industria y Energía el 10 de diciembre de 1999. Asimismo se han cursado las oportunas comunicaciones a que se refiere el Art. 110 de la Ley 43/1995 de 27 de diciembre del Impuesto de Sociedades.

La aportación de las ramas de actividad de generación de ENDESA, comprende todos los activos y pasivos afectos a dicha actividad, los correspondientes a la actividad minera, las actuales participaciones en las empresas de generación y minería y las nuevas participaciones en sociedades de generación que surgirán el 1 de enero de 2000, como consecuencia de la escisión de la actividad de generación de las filiales de ENDESA.

La aportación en su conjunto queda valorada en 626.188 millones de pesetas y como consecuencia de la misma, Endesa Generación, S.A. ampliará su capital en 313.094 millones de pesetas, con una prima de emisión de 313.094 millones de pesetas.

Asimismo ENDESA aportará a Endesa Distribución, S.A. la rama de actividad de distribución, que comprende los activos y pasivos afectos a dicha actividad, constituidos fundamentalmente por las actuales participaciones en empresas de



distribución y las que quedarán el 1 de enero de 2000, una vez producida la escisión de la actividad de generación de las filiales de ENDESA, ya comentada.

La aportación en su conjunto se valora en 228.768 millones de pesetas y como consecuencia de la misma, Endesa Distribución, S.A. ampliará su capital en 114.384 millones de pesetas, con una prima de emisión de 114.384 millones de pesetas.

e) OTROS PROYECTOS DE APORTACIÓN

Adicionalmente, con efectos 1 de enero de 2000, se realizarán las siguientes aportaciones:

A Sevillana II:

Participaciones financieras:

EI	32,33%	de la C.T. Los Barrios A.I.E.
EI	65,66%	de la C.T. L. Almería I A.I.E.
EI	0,5%	de la Asociación Nuclear de Ascó A.I.E.
EI	100%	de ENECO

Otros Activos:

EI	32,33%	de la Comunidad de Bienes de la C.T. de Los Barrios
EI	65,66%	de la Comunidad de Bienes de la C.T.L. de Almería I
EI	1%	de la Comunidad de Bienes de la C.N. de Ascó I
EI	100%	de la C.T. Almería II

A ERZ II: La participación financiera en Energías de Aragón, S.A.

A ERZ I: Diversos elementos de inmovilizado material.

A Endesa Servicios: Los activos y pasivos afectos a la actividad de servicios, que comprenden fundamentalmente los equipos y aplicaciones informáticas, activos de dispatching y comunicaciones y las participaciones financieras en Mundivia y el Instituto de la Calidad.



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, 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 1999 y 1998 de la Sociedad.

Las Cuentas Anuales del ejercicio 1999 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 1998 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 28 de abril de 1999.

b) COMPARACIÓN DE LA INFORMACIÓN

Los saldos al 31 de diciembre de 1999 recogen el efecto de la fusión y operaciones societarias explicadas en las notas 2a y 2b. En cada una de las Notas de esta Memoria, según proceda, se facilita el importe por incorporación de sociedades fusionadas, neto de los ajustes de fusión.

4.- REGULACIÓN SECTORIAL

La regulación del sector eléctrico esta recogida en la Ley 54/1997 de 27 de noviembre y normativa posterior, básicamente recogida, en los Reales Decretos: R.D. 2016/1997, R.D. 2017/1997, R.D. 2018/1997, R.D. 2019/1997, la Orden de 29 de diciembre de 1997 que desarrolla el Real Decreto 2019/1997, Real Decreto 2.818/1998 de 23 de diciembre, Real Decreto 2.819/1998 de 23 de diciembre, Real Decreto 2.820/1998 de 30 de diciembre, Real Decreto 2.821/1998 de 23 de diciembre, la Ley 50/1998, de 30 de



diciembre, el Real Decreto Ley 6/1999 de 16 de abril, la Orden de 14 de junio de 1999 por la que se establece la retribución de la actividad de distribución y el Real Decreto 2066/1999 de 31 de diciembre.

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.
- 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 caracteriza 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 1999, tienen esa consideración aquéllos cuyo volumen de consumo anual supere los 5 GWh por punto de suministro, a partir del 1 de abril se ha reducido a 3 GWh, a partir del 1 de julio se ha reducido a 2 GWh y partir del 1 de



octubre a 1 GWh. Se establece una disminución gradual de manera que a partir del 1 de julio del 2000 se considerarán consumidores cualificados todos aquellos cuyos suministros se realicen a tensiones superiores a 1.000 voltios.

- 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 los costes de comercialización a consumidores cualificados es la que libremente se ha pactado por 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 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.
- 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 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.
- Creación de la figura del Operador del Mercado, responsable de la gestión económica del sistema, que asume la gestión de compra y venta de energía. Adicionalmente, 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 y se mantiene la Comisión Nacional del Sistema Eléctrico como ente regulador del mismo, con objeto de velar por la competencia, objetividad y transparencia del sistema.



Las tarifas aplicadas a los clientes durante el ejercicio 1999 fueron establecidas por el Real Decreto 2821/1998, de 23 de diciembre, disminuyendo en promedio global conjunto un 2,5 por 100, sobre las que entraron en vigor el 1 de enero de 1998, para las tarifas de baja tensión y las de distribuidores y alta tensión de corta utilización para la venta de energía eléctrica. Para el resto de tarifas no se ha establecido modificación. Con posterioridad, el Real Decreto Ley 6/1999, de 16 de abril, de Medidas Urgentes de Liberalización e Incremento de la Competencia estableció, entre otras medidas, una reducción de tarifas eléctricas de consumidores domésticos del 1,5 por 100, en promedio global conjunto, sobre las que entraron en vigor el día 1 de enero de 1999.

Asimismo, con fecha 30 de diciembre de 1999 se ha promulgado el Real Decreto 2066/1999, por el que, entre otros, se establece la tarifa eléctrica para el año 2000, con una disminución promedio global conjunto del 1 por cien, sobre las tarifas vigentes a dicha fecha y se fija el importe a cobrar en concepto de garantía de potencia en 1,15 pesetas/kWh. Dicha tarifa al igual que la del año 1999 no reconoce ningún importe en concepto de gestión de demanda.

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 fue objeto de 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:

- 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
- 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 han modificado 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.



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 y del 7,19 por 100 para 1999

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 por 100 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 titulación, en su caso, 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.

d) RETRIBUCIÓN FIJA CORRESPONDIENTE A ENDESA

Como consecuencia de la fusión con sus filiales, ENDESA adquiere los derechos de cobro correspondientes a la asignación general y específica de las mismas, con efectos 1 de enero de 1999, por lo que el saldo pendiente de recuperar al 31 de diciembre de 1999 es el siguiente:



	Saldo a 31-12-98			1999	31-12-99
	Endesa	Filiales	Total	Cobrado	Pendiente
20% por diferencias	103.425	67.453	170.878	1.492	169.386
64% por el 4,5% de la tarifa	330.959	215.852	546.811	34.591	512.220
Total	434.384	283.305	717.689	36.083	681.606

El importe pendiente a 31-12-99 incluye el correspondiente a Eneco por 12.664 millones de pesetas, a Guadisa por 3.224 millones de pesetas y a Fecsa-Enher I por los activos recibidos de Terbesa por 11.229 millones de pesetas.

Adicionalmente, a partir del 31 de diciembre de 1999, ENDESA aportará a las empresas peninsulares de su Grupo, ingresos provenientes de la retribución fija, que compensarán los costes que surjan de los nuevos Expedientes de Regulación de Empleo motivados por tránsito a la competencia de dichas sociedades, que están en trámite de aprobación a la fecha de formulación de estas cuentas anuales, y que la Sociedad estima alcanzarán un importe de 137.633 millones de pesetas.

En 1998 ENDESA contabilizó como ingresos por retribución fija, incluida la actualización financiera, los importes devengados en la tarifa de 1998 que ascendieron a 29.680 millones de pesetas.

En 1999, el 20 por 100 a recuperar por diferencias se ha contabilizado al igual que en 1998, por el importe devengado en la tarifa, mientras que el importe a recuperar por el 4,5 por 100 de la tarifa se ha registrado como ingreso aplicando el porcentaje de la senda prevista. A estos importes se añaden los correspondientes a la actualización financiera, calculada al 3%. El total imputado por ENDESA es el siguiente:

	Principal	Intereses	Total
20% por diferencias	1.436	4.922	6.358
64% por 4,5% de la tarifa	41.196	15.750	56.946
Total	42.632	20.672	63.304



La senda establecida a partir de 1999 para la contabilización de ejercicios futuros, es la siguiente:

Año	Imputación de la retribución fija				Coeficiente de imputación a resultados
	Prevista	Porcentaje sobre total previsto	Real	Porcentaje sobre total previsto	
1999	51.602	7,19	44.394	6,19	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			
TOTAL	717.689	100	44.394	6,19	7,19

El importe real incluye 794 millones correspondientes a Eneco, 206 millones correspondientes a Guadisa y 762 millones correspondientes a Terbesa.

e) 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, en 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.

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 y al 31 de diciembre de 1999, 190.336 y 176.651 millones de pesetas respectivamente, que se recuperarán con la retribución fija por tránsito a la competencia.

Gastos diferidos por transición a la competencia:

Los gastos diferidos por transición a la competencia al 31 de diciembre de 1998 y al 31 de diciembre de 1999, son de 131.123 y 332.069 millones de pesetas respectivamente.

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. Al 31 de diciembre de 1999 están pendientes de amortizar 7.090 millones de pesetas, incluyendo el importe correspondiente a las sociedades fusionadas por 5.060 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, que han sido ampliados durante los ejercicios 1998 y 1999, realizándose las correspondientes dotaciones adicionales. Al 31 de diciembre de 1999 el saldo pendiente de amortizar es de 228.648 millones de pesetas, que incluyen 89.147 millones procedentes de las empresas fusionadas. 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 y 1998 provisiones por beneficios sociales devengados por el personal incluido en los planes de prejubilación. Al 31 de diciembre de 1999, quedan pendientes de amortizar 1.552 millones de pesetas que la Sociedad estima que recuperará durante el período transitorio con los ingresos procedentes de la retribución fija asignada.
- Por otro lado, como consecuencia del proceso de fusión, se ha incorporado la parte de inmovilizado de las compañías fusionadas que no se recuperará por los ingresos de mercado. Al 31 de diciembre de 1999, quedan pendientes de amortizar 94.779 millones de pesetas que la Sociedad estima que recuperará a través de la retribución fija por transición a la competencia.

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 1999, con el coeficiente del 7,19 por 100 establecido en la senda prevista al 31 de diciembre de 1998, dado que es superior al que se obtendría aplicando el importe de principal de la retribución fija por transición a la competencia cobrado en 1999. La imputación a resultados realizada durante el ejercicio de 1999 ha sido la siguiente:

Año	Instalaciones Técnicas de energía eléctrica			Gastos Diferidos por tránsito a la competencia				Total			
	Saldo inicial	Imputación a resultados	Saldo final	Saldo inicial	Imputación a resultados	Aumentos Adicionales	Saldo final	Saldo inicial	Imputación a resultados	Aumentos Adicionales	Saldo final
1998	202.550	12.214	190.336	78.806	4.722	57.039	131.123	281.356	16.936	57.039	321.459
1999	190.336	13.685	176.651	131.123	24.069	225.015	332.069	321.459	37.754	225.015	508.720
2000											
2001											
2002											
2003											
2004											
2005											
2006											
2007											
Total		25.899			28.791	282.054			54.690	282.054	

La amortización de estos gastos se realizará de acuerdo con la senda prevista, descrita en el apartado d) de esta nota.



6.- DISTRIBUCIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de aplicación de esta cantidad formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad a la Junta General de Accionistas, consiste en pagar a las acciones con derecho a dividendo la cantidad bruta de 98 pesetas por acción, destinando el resto a reserva voluntaria y remanente.

Bases de reparto	Millones de Pesetas
Pérdidas y ganancias (Beneficio)	156.868
Remanente	30.882
Total	187.750

Distribución	Millones de Pesetas
A Dividendo (1)	103.758
A Reserva para inversiones en Canarias	3.927
A Reserva Voluntaria	20.065
A Remanente	60.000
Total	187.750

(1) Importe máximo a distribuir correspondiente a 98 pesetas/acción por la totalidad de las acciones (1.058.752.117 acciones).

El Consejo de Administración de ENDESA aprobó con fecha 14 de diciembre de 1999, un dividendo a cuenta del ejercicio 1999 de 38.012 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 1999 al 31 de octubre de 2000)

	Millones de Pesetas
Disponible inicial al 1 de noviembre de 1999:	
Caja y Bancos	2.188
Créditos disponibles	254.681
Aumentos de Tesorería:	
Por operaciones corrientes	133.745
Por operaciones financieras	194.109
Disminuciones de Tesorería:	
Por operaciones corrientes	48.832
Por operaciones financieras	190.882
Disponible final al 31 de octubre de 2000	38.009
Propuesta de dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 1999	38.012



7.- NORMAS DE VALORACIÓN

Las principales normas de valoración utilizadas por la Sociedad en la elaboración de sus Cuentas Anuales para los ejercicios de 1999 y 1998, 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 RADIATIVOS

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	99,00
Central nuclear Ascó II	85,00
Central nuclear de Almaraz I	36,02
Central nuclear de Almaraz II	36,02
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.

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**

ENDESA amortiza el inmovilizado material en explotación, distribuyendo linealmente el coste de los diferentes elementos que componen dicho inmovilizado entre los años de vida útil estimada.

Las vidas útiles consideradas son las siguientes:

	Años
	De vida útil estimada
Actividad eléctrica:	
Centrales hidráulicas	35 - 65
Centrales térmicas convencionales	25
Centrales térmicas nucleares	30
Líneas de transporte	40
Subestaciones de transformación	40
Construcciones	33 - 50
Maquinaria, instalaciones, utillajes y otros	4 - 10
Actividad minera:	
Terrenos (sometidos a envilecimiento)	25
Obras de infraestructura	14
Maquinaria e instalaciones	6,5 - 12,5

En el ejercicio 1999 se ha reestimado la vida útil de algunos elementos de inmovilizado, siendo el efecto inmaterial en las cuentas anuales de 1999.

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, al no existir ningún plan para su amortización, se encuentran valoradas al coste de adquisición o por su valor teórico contable si éste es inferior, constituyéndose una reserva indisponible por este concepto. (Véase nota 11).

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.



existencias se valoran al coste medio ponderado o al valor de mercado, si este fuese menor. (Véase Nota 12).

En virtud 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 registra el combustible nuclear en el epígrafe de existencias, valorado por su precio de adquisición.

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 adquisición, de acuerdo con el procedimiento descrito en el apartado b) de esta Nota.

El combustible nuclear en curso se traspa 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 1 de enero de 2001 por la disposición adicional decimotercera de la Ley 50/1998 de 30 de diciembre de medidas fiscales, administrativas y del orden social.

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 1999, efectuados en bases individuales y cuantificados por el método de la unidad de crédito proyectado, han sido las siguientes: tasa nominal de actualización 4 por 100; crecimiento salarial 2 por 100; crecimiento de bases máximas de la Seguridad Social 1,75 por 100; crecimiento de la pensión máxima de la Seguridad Social por 1,50 100; IPC 1,75 por 100, tablas de mortalidad GRM/F80(-2); tablas de supervivencia GRM/F80(-2).

Al 31 de diciembre de 1999 la Sociedad tiene registrada la totalidad de las obligaciones contraídas con su personal, tanto activo como pasivo, de acuerdo con las hipótesis antes indicadas.

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.

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 1999 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 y 1999 se han dotado 5.333 millones adicionales, por lo que la dotación acumulada al 31 de diciembre de 1999 asciende a 13.333 millones de pesetas, que se encuentran recogidos dentro del epígrafe de otras provisiones (Véase Nota 16). 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, estimándose que no existirán desviaciones significativas con los importes dotados.

I) 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).

Dentro de estas provisiones se incluyen los importes dotados con cargo a "Gastos diferidos por transición a la competencia", por el coste estimado de los expedientes de regulación de empleo aprobados o en trámite en el momento de formulación de las cuentas anuales (Véase Nota 5-e)



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, entendiendo 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. ENDESA tributa en régimen de consolidación en un 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 negativas de cada grupo y las positivas realizadas o que compensan diferencias negativas del propio año o de años anteriores, se imputan a resultados.
- Las diferencias positivas no realizadas de cada grupo se recogen en el pasivo del balance como "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" hasta el momento en que se realizan.

La Sociedad realiza operaciones de cobertura del riesgo de tipo de cambio de sus inversiones en sociedades extranjeras mediante la financiación de dichas inversiones en la moneda funcional del país de conversión o bien en una moneda altamente correlacionada con dicha moneda funcional. Adicionalmente, en estas operaciones de cobertura se cumple que el flujo que la inversión genera, en forma de dividendos y honorarios de gerenciamiento son suficientes para garantizar la amortización íntegra de los préstamos considerados durante todo el período de vigencia de los mismos.

Consecuentemente, y con el fin de asegurar una adecuada correlación de ingresos y gastos, las diferencias de cambio resultantes de la actualización de la mencionada deuda a los tipos de cambio vigentes a 31 de diciembre de 1999, se imputan a la cuenta de "gastos a distribuir en varios ejercicios" del balance de situación adjunto y se amortizan en función de los vencimientos de los préstamos, de la evolución a futuro de los tipos de cambio y de los dividendos recibidos.

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



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

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, ya que tienen por objeto eliminar o reducir significativamente los riesgos de cambio, interés o de mercado de las operaciones financieras. Las primas pagadas por estos derivados se periodifican siguiendo un criterio financiero.

La imputación a resultados de los beneficios o pérdidas que se generen a lo largo de la vida de estos derivados financieros, se realiza con el mismo criterio de imputación temporal que el utilizado con los resultados producidos por el elemento patrimonial u operación principal cuyo riesgo se cubre.

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.- GASTOS DE ESTABLECIMIENTO E INMOVILIZACIONES INMATERIALES

Los movimientos durante 1999 y 1998 de estos capítulos y sus correspondientes amortizaciones acumuladas, han sido los siguientes:

Millones de Pesetas						
AÑO 1999	Saldo inicial	Incorporación de sociedades fusionadas	Inversiones y dotaciones	Salidas Bajas o Reducciones	Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	Saldo Final
GASTOS DE ESTABLECIMIENTO	185	-	503	(146)	-	542
INMOVILIZADO INMATERIAL						
Gastos de investigación y desarrollo	4.411	-	674	(159)	-	4.926
Concesiones, patentes, licencias, marcas, similares y derechos de traspaso	519	696	30	-	(1)	1.244
Aplicaciones informáticas	6.036	52	1.729	(1)	553	8.369
- Total	10.966	748	2.433	(160)	552	14.539
FONDO DE AMORTIZACION						
Gastos de investigación y desarrollo	2.035	-	49	(42)	-	2.042
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares y derechos de traspaso	511	663	16	-	-	1.190
Aplicaciones informáticas	4.558	52	386	-	-	4.996
Total	7.104	715	451	(42)	0	8.228

Millones de Pesetas					
				Aumentos o Disminuciones	
AÑO 1998	Saldo inicial	Inversiones y dotaciones	Salidas Bajas o Reducciones	Por Transferencias o Traspasos	Saldo Final
GASTOS DE ESTABLECIMIENTO	-	185	-	-	185
INMOVILIZADO INMATERIAL					
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
Total	8.876	2.146	(56)	0	10.966
FONDO DE AMORTIZACION					
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
Total	6.494	619	(9)	0	7.104

9.- INMOVILIZACIONES MATERIALES

Los movimientos durante 1999 y 1998 en el epígrafe "Inmovilizaciones materiales" y amortizaciones acumuladas son los siguientes:



Millones de Pesetas

AÑO 1999	Saldo Inicial	Incorporación de sociedades fusionadas	Inversiones y dotaciones	Aumentos o Disminuciones por transferencias o traspasos	Salidas bajas o reducciones	Saldo Final
INMOVILIZADO MATERIAL						
Terrenos y construcciones	61.790	45	657	177	(1.757)	60.912
Instalaciones técnicas de energía eléctrica:	1.477.113	530.056	1.277	20.391	(32.443)	1.996.394
Centrales hidráulicas	97.040	-	15	193	(2)	97.246
Centrales térmicas convencionales	581.936	-	1.052	6.156	(4.740)	584.404
Centrales térmicas nucleares	766.950	530.056	209	19.698	(9.776)	1.307.137
Otras centrales alternativas	-	-	-	448	(90)	358
Subestaciones transformación	13.545	-	1	186	(12.772)	960
Líneas de transporte	4.444	-	-	(167)	(4.277)	0
Otras instalaciones eléctricas	13.198	-	-	(6.123)	(786)	6.289
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	102.579	-	244	1.583	(2.968)	101.438
Instalaciones técnicas de energía en curso:	40.114	4.367	25.566	(18.669)	(983)	50.395
Centrales hidráulicas	1.567	-	358	(203)	(5)	1.717
Centrales térmicas	33.397	-	9.118	(1.633)	-	40.882
Centrales nucleares	4.996	4.367	13.159	(16.811)	(750)	4.961
Otras centrales alternativas	-	-	2.443	-	-	2.443
Despachos de maniobra y centros de control de energía	-	-	404	(12)	-	392
Instalaciones de transporte	-	-	7	-	(7)	0
Transformación	154	-	77	(10)	(221)	0
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	3.292	-	2.592	(3.482)	(24)	2.378
Total	1.684.888	534.468	30.336	0	(38.175)	2.211.517
FONDO DE AMORTIZACION						
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	726.756	254.082	62.050	96	(22.887)	1.020.097
Otras amortizaciones	135.045	8	3.316	(96)	(3.418)	134.855
Total	861.801	254.090	65.366	0	(26.305)	1.154.952

Millones de Pesetas

AÑO 1998	Saldo Inicial	Inversiones y Dotaciones	Aumentos o Disminuciones por transferencias o traspasos	Salidas bajas o reducciones	Saldo Final
INMOVILIZADO MATERIAL					
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, utillaje, 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
Total	1.656.563	33.543	1.298	(6.516)	1.684.888
FONDO DE AMORTIZACION					
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
Total	806.805	57.935	0	(2.939)	861.801



Este inmovilizado incluye, una vez deducida la amortización correspondiente, 176.651 millones de pesetas que se recuperarán a través de la retribución fija por transición a la competencia. (Véase Nota 5-e).

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). Como consecuencia de la fusión de ENDESA con sus filiales, se han incorporado activos actualizados en 30.646 millones de pesetas. El efecto de la actualización de 1996, sobre la dotación a la amortización de los ejercicios 1999 y 1998, ha sido de 21.247 y 23.368 millones de pesetas, respectivamente.

En los ejercicios 1999 y 1998, ENDESA ha dado de baja 38.175 y 6.516 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 1999 ha aumentado en 7.431 millones de pesetas respecto a la de 1998, debido fundamentalmente a la incorporación de los activos de generación nuclear de FECSA y SEVILLANA, que como consecuencia de la fusión el 16 de julio de 1999, se han incorporado a ENDESA.

Al 31 de diciembre de 1999, ENDESA tiene instalaciones totalmente amortizadas por un importe de 122.633 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, entendiendo 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 un límite de cobertura de 225.000 millones de pesetas, respectivamente.

El inmovilizado material en curso al 31 de diciembre de 1998 y 1999 es el siguiente:

	Millones de Pesetas		
	1999	1998	Compromisos de compra 31.12.1999
Central Nuclear Vandellós II	364	2.555	691
Central Nuclear Ascó I y II	3.918	2.442	1.796
Central Nuclear de Almaráz	750	-	-
Central Térmica de Puentes	180	880	-
Central Térmica de Compostilla	5.793	5.850	508
Central Térmica Teruel	28.267	22.796	514
Central Térmica Litoral Almería Grupo II	6.273	5.353	106
Mina Puentes	1.158	-	-
Ciclos combinados	2.313	-	48.406
Otras inversiones	3.757	3.530	1.540
Total	52.773	43.406	53.561

Conforme a la nueva reordenación societaria, los compromisos de compra de ENDESA, a partir del 1 de enero de 2000, los asumirán las empresas a las que se asignen los activos a que se refieren dichos compromisos.



El movimiento durante 1999 y 1998 de las Comunidades de Bienes integradas en el capítulo de "inmovilizaciones materiales" ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas

AÑO 1999	Saldo inicial	Incorporación de sociedades fusionadas	Inversiones y dotaciones	Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	Salidas bajas o Reduccion	Saldo Final
Inmoviliado en explotación	856.584	530.056	223	17.027	(12.109)	1.391.781
Inmovilizado en curso	4.997	4.367	13.511	(17.027)	(750)	5.098
Total	861.581	534.423	13.734	0	(12.859)	1.396.879
Fondo de Amortización	372.137	254.083	41.100	-	(9.820)	657.500
Total	372.137	254.083	41.100	-	(9.820)	657.500

Millones de Pesetas

Año 1998	Saldo Inicial	Inversiones y dotaciones	Aumentos o disminuciones por transferencias o traspasos	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
Total	858.769	5.267	-	(2.455)	861.581
Fondo de amortización	342.308	31.264	-	(1.435)	372.137
Total	342.308	31.264	-	(1.435)	372.137

10.- INMOVILIZACIONES FINANCIERAS

Los movimientos durante 1999 y 1998 en las cuentas de inmovilizaciones financieras, han sido los siguientes:

Millones de Pesetas

AÑO 1999	Saldo inicial	Incorporación de sociedades fusionadas	Entradas dotaciones	(1) Bajas o Reducciones	Traspasos y aplicaciones	Saldo Final
Participaciones en empresas del Grupo	667.839	906.642	1.135.316	(1.055.399)	700	1.655.098
Créditos a empresas del Grupo	251.528	200.029	205.918	(252.751)	12.738	417.462
Participaciones en empresas Asociadas	85.637	9.037	35.670	(4.407)	1.805	127.742
Créditos a empresas Asociadas	10.641	5.548	237	(1.485)	-	14.941
Cartera de valores a largo plazo	2.431	562	1.109	(130)	(2.505)	1.467
Otros créditos, depósitos y fianzas	6.775	5.747	6.747	(1.384)	-	17.885
Provisiones	(47.529)	(8.632)	(118.194)	67.949	-	(106.406)
Administraciones públicas	35.073	83.988	83.112	(39.192)	-	162.981
Total	1.012.395	1.202.921	1.349.915	(1.286.799)	12.738	2.291.170

(1) Incluye la eliminación de la participación financiera en las sociedades fusionadas por 537.773 millones de pesetas (Véase Nota 2-a)



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

Durante 1999 y 1998 el movimiento de inversiones financieras temporales ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas						
AÑO 1999	Saldo inicial	Incorporación de sociedades fusionadas				
		Entradas Dotaciones	Bajas o Reducciones	Traspasos y aplicaciones	Saldo Final	
Créditos a empresas del Grupo	49.917	62.817	113.662	-	-	226.396
Participaciones en empresas Asociadas	26.542	-	-	(26.542)	-	0
Créditos a empresas Asociadas	11.273	-	-	(2.623)	-	8.650
Cartera de valores	-	5	-	-	97	102
Otros créditos	-	1.065	4.729	-	-	5.794
Depósitos y fianzas	7.998	-	-	(7.997)	-	1
Provisiones	-	-	(7.355)	-	(53)	(7.408)
Total	95.730	63.887	111.036	(37.162)	44	233.535

Millones de Pesetas					
Año 1998	Saldo Inicial	Entradas Dotaciones	Bajas o Reducciones	Traspasos y aplicaciones	Saldo Final
Créditos a empresas del Grupo	663	49.254	-	-	49.917
Participaciones en empresas Asociadas	11.222	-	(11.222)	26.542	26.542
Créditos a empresas Asociadas	-	11.273	-	-	11.273
Depósitos y fianzas	1	7.997	-	-	7.998
Total	11.886	68.524	(11.222)	26.542	95.730

El movimiento neto de los créditos con empresas del grupo y asociadas se debe a operaciones de tesorería entre las empresas.

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 1999, 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 1999.



b) VARIACIONES MÁS 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 Energía, 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 Diversificación, 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 Energías Renovables, S.A. Asimismo se adquieren 48.750 acciones de Carboex, por 86 millones de pesetas.

Inversiones en empresas asociadas:

En 1998, ENDESA adquirió 10.924.127 acciones de Repsol, que representan un 3,6 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 efectuó 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.

Créditos a empresas asociadas:

Este importe recoge fundamentalmente la deuda de Elcogas a largo plazo e Interbolsa a corto plazo, que a 31 de diciembre de 1998, ascendía 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 traspasaron a corto plazo las acciones de Cepsa que poseía la sociedad a través de Riyal, S.L., por 26.542 millones de pesetas, dado que se realizó su transmisión en 1999.

c) VARIACIONES MÁS SIGNIFICATIVAS DEL EJERCICIO 1999**Inversiones en empresas del grupo**

Las operaciones referentes al proceso de fusión de ENDESA con sus filiales están explicadas en la Nota 2-a de esta Memoria. Previamente a la fusión, el día 1 de julio de 1999 se produjo una aportación no dineraria por importe de 838.458 millones de pesetas a las Sociedades I constituidas al efecto.

Durante el ejercicio de 1999, la Sociedad adquirió 23.355.603 acciones, representativas del 47,47% del capital social de la sociedad chilena Elesur, S.A., por 332.837 millones de pesetas. Posteriormente fueron aportadas a Endesa Internacional, S.A. el 27 de diciembre de 1999 (véase Nota 2-b).

Durante el período la inversión en Endesa Internacional, S.A. alcanzó los 625.815 millones de pesetas, como consecuencia de las siguientes operaciones:



	Millones de Pesetas
- Valor de adquisición de los activos y pasivos provenientes de la escisión y extinción de las diversificadoras regionales	4.340
- Aportación de ENDESA, de sus participaciones en Elesur, S.A. y Electricidad de Argentina, S.A. (véase Nota 2-b)	335.523
- Participación en Endesa Internacional, S.A. incorporada al disolverse ENDESAR el 28 de diciembre de 1999.	285.954
Suma	625.817

Esta participación representa el 100% de la compañía y se compone de 487.724.259 acciones de 1.000 pesetas de valor nominal. Dicha participación está provisionada en 81.868 millones de pesetas.

En el ejercicio de 1999 la inversión en Endesa Diversificación, S.A. fue de 126.517 millones de pesetas, debido a los siguientes conceptos:

	Millones de Pesetas
- Aportación de ENDESA, de diversas participaciones en empresas de diversificación (véase Nota 2-b)	27.968
- Valor de adquisición de los activos y pasivos provenientes de la escisión y extinción de las diversificadoras regionales	34.601
- Participación en Endesa Diversificación, S.A., incorporada al disolverse ENDESAR el 28 de diciembre de 1999	63.948
Suma	126.517

Esta inversión representa el 100% de la sociedad y se compone de 90.035.904 acciones de 1.000 pesetas de valor nominal.

El 11 de mayo de 1999 se constituyó la empresa Unión de Activos Eléctricos, S.L. con un capital social de 500.000 pesetas, íntegramente suscrito y desembolsado por ENDESA. Con posterioridad se amplió el capital social en 14.548 millones de pesetas, con una prima de emisión de 4.019 millones de pesetas, para recoger el valor de los activos y pasivos provenientes de la escisión y extinción de las diversificadoras regionales. Esta ampliación fue suscrita por ENDESA registrándose por 15.650 millones de pesetas (véase Nota 2-b).

El día 27 de diciembre de 1999, esta sociedad se ha disuelto, cediendo sus activos y pasivos a ENDESA.



Durante el ejercicio de 1999, previamente a la fusión, se adquirieron a Interbolsa las participaciones que poseía en empresas del grupo por un importe total de 9.514 millones de pesetas.

Como consecuencia de la extinción de las diversificadoras regionales, comentada en los apartados anteriores, también se han creado nuevas diversificadoras regionales que reciben activos y pasivos de las extintas, cuyas ampliaciones de capital fueron suscritas íntegramente por ENDESA, por un importe total de 8.357 millones de pesetas (véase Nota 2-b).

Posteriormente dichas inversiones fueron aportadas a Endesa Diversificación, S.A., junto con otras participaciones (véase Nota 2-b), suscribiendo ENDESA la ampliación de capital que dicha sociedad efectuó el 27 de diciembre de 1999.

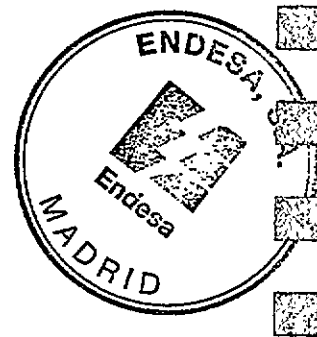
En el ejercicio de 1999 se han constituido Endesa Generación, S.A., y Endesa Distribución, S.A. todas ellas con un capital de 10 millones de pesetas suscrito íntegramente por ENDESA. Estas sociedades serán las depositarias a partir del 1 de enero de 2000, de las aportaciones de rama de actividad que efectuará ENDESA, en virtud de la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, que establece la separación entre actividades reguladas y no reguladas antes del 31 de diciembre de 2000 (véase Nota 2-d).

Asimismo en 1999 se ha constituido Endesa Servicios, S.L. con un capital de 10 millones de pesetas (Véase Nota 2-e).

Inversiones en empresas asociadas y otras:

En el ejercicio de 1999 se han adquirido 10.212.140 acciones de Repsol, S.A. por un importe de 34.207 millones de pesetas. La participación en dicha sociedad asciende al 3,6%.

Asimismo y como consecuencia de la disolución de ENDESAR el 28 de diciembre de 1999 (véase nota 2-b), ENDESA adquiere participaciones en Yacilec y RWE por 2.124 millones de pesetas.



Créditos a empresas del grupo:

Este importe recoge fundamentalmente la deuda que mantienen las empresas del grupo con ENDESA, mediante contratos de cuenta corriente a largo plazo, cuyo saldo al 31 de diciembre de 1999 es de 414.060 millones de pesetas.

Créditos a empresas asociadas:

Este importe recoge principalmente la deuda de Elcogas, que asciende a 11.636 millones de pesetas a 31 de diciembre de 1999.

Inversiones financieras temporales:

Al 31 de diciembre de 1999 el saldo de créditos concedidos a empresas del grupo y asociadas alcanza los 226.396 y 8.650 millones de pesetas, respectivamente.

Los dividendos devengados pendientes de cobro de las participaciones financieras en empresas del grupo ascienden a 51.730 millones de pesetas, a 31 de diciembre de 1999.

Durante el período, se procedió a la venta del 7,93% de participación que poseíamos en Cepsa a través de Riyal, S.L. por 26.542 millones de pesetas.



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		
	1999	1998
Inmovilizado neto	3.324.404	1.966.876
Impuesto anticipado	170.148	196.786
Activo circulante	622.093	269.279
Total Activo	4.116.645	2.432.941
Reservas	(15.007)	353.748
Deudas a largo plazo	1.491.871	678.669
Deudas a corto plazo	712.540	365.989
Otros pasivos	1.871.456	983.306
Beneficio del ejercicio después de impuestos	55.785	51.229
Total Pasivo	4.116.645	2.432.941
Ingresos por ventas de energía	1.298.923	786.456
Otros ingresos	226.639	7.547
Compras y gastos	(1.392.926)	(691.423)
Impuestos	(76.851)	(51.351)
Resultado después de impuestos	55.785	51.229

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 (FECSA-ENHER I, GESA I, UNELCO I, ERZ I, VIESGO I, SEVILLANA I, ENCASUR, ENECO, GRUPO ENDESA DIVERSIFICACIÓN y GRUPO ENDESA INTERNACIONAL).

e) OPERACIONES CON EMPRESAS DEL GRUPO Y ASOCIADAS

Los saldos al cierre y las operaciones realizadas en 1999 y 1998 con las sociedades del Grupo y Asociadas de ENDESA, han sido los siguientes:



Empresas del Grupo

	Millones de Pesetas	
	1999	1998
Cuentas de Activo		
Cientes	237	15.717
Deudores	17.434	2.156
Créditos concedidos a largo plazo	417.462	251.528
Créditos concedidos a corto plazo	226.396	49.917
Total	661.529	319.318
Cuentas de Pasivo		
Deudas financieras a largo plazo	669.970	200.905
Deudas financieras a corto plazo	416.733	157.028
Otras deudas a corto plazo	25.256	34.573
Deudas por intercambios eléctricos a largo plazo	0	1.563
Deudas por intercambios eléctricos a corto plazo		260
Desembolsos pendientes por acciones	1.533	1.533
Total	1.113.492	395.862
Compras de inmovilizado	308	236
Total	308	236
Gastos		
Aprovisionamientos	61.466	46.196
Gastos financieros	29.932	11.923
Otros gastos	4.145	580
Total	95.543	58.699
Ingresos		
Ventas	4.191	161.207
Ingresos de participaciones en capital	83.025	87.927
Ingresos financieros	21.227	10.956
Otros ingresos	7.098	770
Total	115.541	260.860

El incremento en los créditos concedidos a largo y corto plazo se debe, principalmente a las entregas realizadas a Endesa Internacional, S.A., para financiar sus inversiones, al dividendo a cuenta pendiente de cobro por nuestras participaciones accionarias en empresas del grupo y a la financiación concedida a las Sociedades I.

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 concedidos a ENDESA por empresas del grupo. Los gastos financieros experimentan también un aumento como consecuencia de lo comentado anteriormente.

La variación de los saldos de clientes y de la cifra de ventas se debe a que desde 1999 las ventas de energía se realizan directamente al Operador de Mercado y no a las empresas.



Los ingresos financieros aumentan con respecto al ejercicio anterior como consecuencia de los créditos concedidos a Endesa Internacional, S.A. y a las sociedades I.

Empresas Asociadas

Millones de Pesetas		
	1999	1998
Cuentas de Activo		
Cientes	-	-
Deudores	351	521
Créditos concedidos a largo plazo	14.941	10.641
Créditos concedidos a corto plazo	8.650	11.273
Total	23.942	22.435
Cuentas de Pasivo		
Otras deudas a corto plazo	894	115
Desembolsos pendientes sobre acciones	62	33
Total	956	148
Compras de inmovilizado	31	90
Total	31	90
Gastos		
Aprovisionamientos	10.999	387
Gastos financieros	31	-
Otros gastos	395	65
Total	11.425	452
Ingresos		
Ventas	115	108
Ingresos de participaciones en capital	3.465	1.951
Ingresos financieros	508	589
Otros ingresos	202	98
Total	4.290	2.746

El incremento en aprovisionamientos se deba a las compras a autoproduktores por parte de las filiales fusionadas.



Los ingresos de participaciones en capital han aumentado debido a los dividendos recibidos de Repsol, S.A.

f) ADMINISTRACIONES PÚBLICAS A LARGO PLAZO

En 1999 y 1998 se han generado impuestos anticipados de 37.229 y 14.483 millones de pesetas respectivamente, por dotaciones de provisiones de inmovilizado financiero, dotaciones de pensiones y de otros riesgos y gastos. Asimismo por incorporación de sociedades fusionadas se han generado 84.790 millones de pesetas y 45.883 millones de pesetas por incorporación de ENDESAR. Las recuperaciones del impuesto anticipado han sido en 1999 y 1998 de 39.994 y 1.914 millones de pesetas respectivamente, siendo el saldo final de 162.981 y 35.073 millones de pesetas en 1999 y 1998.

11.- ACCIONES PROPIAS

Haciendo uso de la facultad concedida por la Junta General de Accionistas, la Sociedad posee 3.600.000 acciones propias al 31 de diciembre de 1999, adquiridas a un precio medio de 2.850 pesetas por acción, que hacen un total de 10.260 millones de pesetas, estando dotada la correspondiente provisión por 5.226 millones de pesetas y la reserva indisponible por el valor neto de 5.034 millones de pesetas (Véase Nota 13).

El movimiento ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1999	1998
Saldo inicial	2.812	1.574
Adquisiciones	7.448	1.238
Provisión dotada	(5.226)	-
Saldo final	5.034	2.812

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



Adicionalmente ENDESA tenía al cierre de los ejercicios 1999 y 1998 autocartera adquirida a través de Interbolsa, S.A. con un coste de 12.789 y 1.645 millones de pesetas respectivamente. Al 31 de diciembre de 1999 se ha dotado una provisión de 7.355 millones de pesetas, con lo que el valor neto asciende a 5.434 millones de pesetas y se ha dotado la correspondiente reserva indisponible por el mismo importe.

12.- EXISTENCIAS

La composición de las existencias de la Sociedad al 31 de diciembre de 1999 y 1998, es la siguiente:

	Millones de Pesetas			
	1999		1998	
Materias energéticas:		58.438		42.645
- Combustible nuclear:	35.431		16.864	
En explotación	12.237		10.924	
En curso	23.194		5.940	
- Otras materias energéticas	23.007		25.781	
Otros aprovisionamientos		3.628		3.485
Suma		62.066		46.130
Anticipos		1.442		1.218
Total		63.508		47.348

Las provisiones dotadas por depreciación de existencias son las siguientes:

	Millones de Pesetas	
	1999	1998
Materias energéticas	1.452	1.798
Otros aprovisionamientos	483	477
Total	1.935	2.275

El importe de los compromisos de compra de materias energéticas para el año 2000 es de 75.240 millones de pesetas. A partir del 1 de enero de dicho ejercicio, conforme a la nueva reordenación societaria, serán asumidas por las empresas propietarias de los activos aportados.

En 1998 ENDESA suscribió 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 1999 y 1998 han sido los siguientes:

Millones de Pesetas									
AÑO 1999	Distribución del Beneficio			Transferencias entre reservas	Ampliación de capital e incorporación sociedades fusionadas	Aplicación Reserva de Revalorización y otras	Dividendo a cuenta	Beneficio del ejercicio	Saldo final
	Saldo inicial	Reservas	Dividendos						
Capital Social	190.961			(356)	20.789				211.394
Prima emisión					228.959				228.959
Reserva legal	47.426								47.426
Reserva de revalorización	287.028					(958)			286.070
Factor Agotamiento Minero Ley 6/77	25.362								25.362
Reserva acciones propias	4.457			6.010					10.467
Previsión libertad amortización RDL 2/85	442			(69)					373
Reserva de fusión					340.793				340.793
Reserva voluntaria	180.324	17.000		(5.941)					191.383
Reserva por capital amortizado	17.043								17.043
Diferencia por redenominación del capital en euros				356					356
Remanente		30.306				576			30.882
Beneficio del ejercicio	131.329	(47.306)	(84.023)					156.868	156.868
Dividendo a cuenta	(30.510)		30.510				(38.012)	(38.012)	(38.012)
TOTAL	853.862	0	(53.513)	0	590.541	(382)	(38.012)	156.868	1.509.364

Millones de Pesetas									
AÑO 1998	Distribución del Beneficio			Transferencias entre reservas	Reducción de capital	Aplicación Reserva de revalorización	Dividendo a cuenta	Beneficio del ejercicio	Saldo final
	Saldo inicial	Reservas	Dividendos						
Capital Social	208.004				(17.043)				190.961
Reserva legal	47.426								47.426
Reserva de revalorización	287.463					(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)	(30.510)
TOTAL	1.094.119	0	(50.911)	0	(289.730)	(435)	(30.510)	131.329	853.862

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 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.



El 16 de julio de 1999, con motivo de la fusión de ENDESA con sus filiales, se realizó una ampliación de capital que supuso la emisión de 103.944.494 acciones de nueva emisión de 200 pesetas de valor nominal, con una prima de 2.202,707 pesetas por acción, lo que ha supuesto un importe de 20.789 y 228.959 millones de pesetas de aumento de capital social y prima de emisión respectivamente. (Véase Nota 2-a)

El 1 de octubre de 1999 se procedió a red denominar el capital social en euros, para ello se modificó el valor nominal de las acciones que pasaron de 200 pesetas a 1,2 euros. Esta modificación supuso una reducción de capital de 356 millones de pesetas, importe por el que se ha constituido una reserva indisponible. Tras de estas modificaciones el capital social resultante asciende a 1.270.502.540,40 euros.

Al 31 de diciembre de 1999 el capital social de ENDESA, está representado por 1.058.752.117 acciones al portador de 1,20 euros de valor nominal, totalmente suscritas y desembolsadas. Este importe incluye 41 millones de títulos, que bajo la forma de A.D.R.s., están admitidos a cotización en la Bolsa de Nueva York.

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 1999 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 872 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".

Este 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 los ejercicios 1999 y 1998, de acuerdo con el Real Decreto-Ley 7/1996, se han aplicado 499 y 435 millones de pesetas respectivamente, correspondientes a pérdidas por venta de elementos de inmovilizado actualizados. Asimismo en 1999, como consecuencia del proceso de inspección fiscal de dicha actualización de balances, se ha minorado en 459 millones de pesetas.



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 3.600.000 acciones propias al 31 de diciembre de 1999 cuyo valor neto contable es de 5.034 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 5.434 millones de pesetas por el valor neto contable de 3.885.996 millones de acciones adquiridas a través de Interbolsa.

14.- INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS

El movimiento habido durante 1999 y 1998 en este epígrafe ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas		
	Subvenciones de capital	Diferencias positivas de cambio	Otros
Saldo al 1 de enero de 1998	3.846	14	-
Altas	804	6.671	-
Aplicaciones y ajustes	(643)	(2.146)	-
Saldo al 31 de diciembre de 1998	4.007	4.539	-
Incorporación de sociedades fusionadas	1.355	46	204
Altas	412	-	-
Aplicaciones y ajustes	(588)	(4.585)	(23)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	5.186	0	181



15.- PROVISIÓN PARA PENSIONES Y OBLIGACIONES SIMILARES

Los movimientos efectuados durante los ejercicios 1999 y 1998 han sido los siguientes:

Prestaciones	Millones de Pesetas					
	1999			1998		
	Directas	Indirectas	Total	Directas	Indirectas	Total
Saldo inicial	13.197	20.225	33.422	11.850	18.203	30.053
Incorporación de sociedades fusionadas	-	-	-			
Dotación con cargo a Pérdidas y Ganancias:						
* Gastos de personal	25	-	25	1.138	-	1.138
* Gastos financieros	674	765	1.439	696	817	1.513
* Gastos extraordinarios (Véase Nota 7-k)	2.313	-	2.313	-	2.667	2.667
Aplicaciones	(487)	(1.519)	(2.006)	(482)	(1.462)	(1.944)
Ajustes exceso provisiones	-	-	-	(5)	-	(5)
Traspaso a otras provisiones	-	(10.667)	(10.667)	-	-	-
Saldo Final	15.722	8.804	24.526	13.197	20.225	33.422

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 1999 corresponden a:

- Costes correspondientes a expedientes de regulación de empleo aprobados o en trámite de aprobación en el momento de formulación de las cuentas anuales, 157.480 millones de pesetas. Por la fusión se han incorporado 8.559 millones de pesetas.



Las características principales de los planes aprobados hasta el momento son las siguientes:

- La edad mínima prevista para acogerse a los mismo, será de 52 años, y su carácter 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.

A la fecha de formulación de cuentas, existe un acuerdo previo con los representantes sociales, respecto al coste y alcance de un nuevo plan de reducción de plantillas, que afectará a los empleados de las áreas de estructura y comercial que cumpla 50 años en el período del plan y que se materializará en una propuesta de expediente de regulación de empleo. Los empleados incluidos en los expedientes de regulación de empleo aprobados, adelantarán su baja en la empresa mediante ese plan.

- Importe correspondiente al plan de dotaciones de los pasivos adicionales por servicios pasados del personal acogido a la "Mutualidad de Previsión Social de los Trabajadores de ENDESA" por 13.333 millones de pesetas. (Véase nota 7-k).
- Costes derivados de los beneficios sociales devengados por jubilados y prejubilados por 4.753 millones de pesetas.
- 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 1999 la provisión por este concepto es de 13.859 millones de pesetas.



- Costes correspondientes a responsabilidades diversas derivadas de la estimación de una mayor tasa por servicios de inspección y control de instalaciones nucleares, reclamaciones de terceros, litigios 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 63.479 millones de pesetas. Este importe incluye incorporaciones de sociedades fusionadas por 25.577 millones de pesetas.
- Costes devengados por las futuras revisiones de los grupos térmicos de generación por 6.967 millones de pesetas. Este importe incluye 2.719 millones de pesetas correspondientes a las Comunidades de Bienes. Por la fusión se han incorporado 1.499 millones de pesetas.

Los movimientos de los ejercicios 1999 y 1998 han sido:

	Millones de Pesetas	
	1999	1998
Saldo inicial	176.440	124.906
Incorporación de sociedades fusionadas	35.635	
Dotaciones	51.965	63.186
Otros gastos de explotación	9.654	3.186
Gastos extraordinarios	20.923	2.961
Gastos diferidos por transición a la competencia	21.388	57.039
Aplicaciones y ajustes	(14.836)	(11.679)
Traspasos	10.667	27
Saldo final	259.871	176.440

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 1999 y 1998, son los siguientes:

Millones de Pesetas								
	Saldo al 31-12-98	Saldo al 31-12-99	Deudas al 31-12-99 con vencimiento en:					Resto
			2000	2001	2002	2003	2004	
Obligaciones y Bonos	22.500	304.206	30.663	12.561	23.000	30.000	124.789	83.193
Intereses devengados pendientes de pago	288	5.397	5.397					
Pagarés de ENDESA	159.580	303.224	296.224					7.000
Total	182.368	612.827	332.284	12.561	23.000	30.000	124.789	90.193

Durante el ejercicio 1999, se han producido amortizaciones de obligaciones a largo y corto plazo por 43.990 millones de pesetas. Asimismo, se han amortizado pagarés de ENDESA por 290.562 millones de pesetas y emitido pagarés por 426.590 millones de pesetas.

El tipo medio es del 3,25 por 100 para los pagarés y del 4,77 por 100 para las obligaciones y bonos.

La incorporación de sociedades fusionadas ha supuesto un incremento de 118.300 millones de pesetas en obligaciones, un incremento de 30.201 millones de pesetas en otras deudas representadas en valores negociables y un incremento de 3.658 millones de pesetas en intereses devengados pendientes de pago.

b) DEUDAS CON ENTIDADES DE CRÉDITO

Los saldos de los préstamos y créditos de la Sociedad al 31 de diciembre de 1999 y 1998, son los siguientes:



Millones de Pesetas

	Saldo al 31-12-98	Saldo al 31-12-99	Deudas al 31-12-99 con vencimiento en:					Resto
			2000	2001	2002	2003	2004	
En moneda nacional	387.460	278.376	316	13.885	507	151.820	5.418	106.430
En moneda extranjera:								
Dólares	-	93.635	43	48	24.671	7.299	7.272	54.302
Yenes	32.357	16.472	51	56	62	16.265	38	-
Francos Suizos	-	4.250	843	851	855	860	841	-
Intereses devengados pendientes de pago	1.363	829	829					
Total	421.180	393.562	2.082	14.840	26.095	176.244	13.569	160.732

En el ejercicio 1999 la Sociedad ha amortizado deudas con entidades de crédito nacionales y extranjeras a largo y corto plazo por 227.960 millones de pesetas y ha dispuesto por 160.284 millones de pesetas. El tipo medio de interés en 1999 de la deuda en moneda nacional, fue del 3,26 por 100, y para la deuda en divisas del 6,31 por 100.

La incorporación de sociedades fusionadas ha supuesto un aumento de 20.651 millones de pesetas en la deuda en moneda nacional, de 4.489 millones de pesetas en moneda extranjera y de 53 millones de pesetas en intereses devengados pendientes de pago

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 1999 y 1998, son los siguientes:

	Saldo al 31-12-98	Saldo al 31-12-99	Deudas al 31-12-99 con vencimiento en:					Resto
			2000	2001	2002	2003	2004	
Empresas del Grupo								
Moneda nacional	288.381	960.147	372.989	20.311	11.490	40.948	138.215	376.194
Moneda extranjera:								
Dólares	71.375	96.404	13.592			82.812		
Francos Suizos	-	15.549	15.549					
Intereses devengados pendientes de pago	3.914	7.301	7.301					
Resto deuda	30.659	32.558	32.558					
Empresas Asociadas								
Moneda nacional	115	891	891					
Intereses devengados	-	3	3					
Total	394.444	1.112.853	442.883	20.311	11.490	123.760	138.215	376.194



Las variaciones más importantes durante el ejercicio 1999 han sido las siguientes: Se ha amortizado deuda a largo y corto plazo por 162.434 millones de pesetas y se ha generado deuda a largo y corto plazo por 584.272 millones de pesetas, fundamentalmente por los préstamos de International Endesa, B.V. El tipo medio de interés en 1999 ha oscilado en un intervalo del 2,96 al 3,68 por 100. La incorporación de sociedades fusionadas ha supuesto un incremento de 273.771 millones de pesetas en deuda con empresas del grupo y de 175 millones de pesetas en deuda con empresas asociadas.

d) LÍNEAS DE CRÉDITO

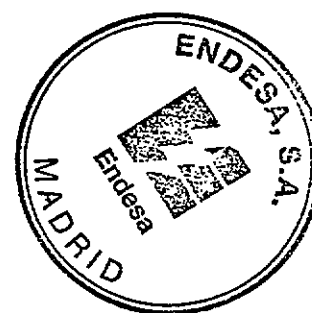
Al 31 de diciembre de 1999 y 1998 ENDESA tenía concedidas líneas de crédito no dispuestas, por importe de 428.152 y 202.233 millones de pesetas, respectivamente.

e) ADMINISTRACIONES PÚBLICAS A LARGO PLAZO

En 1999 y 1998, se han generado impuestos diferidos de 20.310 y 10.426 millones de pesetas respectivamente, fundamentalmente por la aplicación de amortización acelerada a ciertos elementos de activo fijo, y reinversión de beneficios extraordinarios. En 1999 se han generado 23.138 millones de pesetas por la incorporación de sociedades fusionadas y 1.348 millones de pesetas por la incorporación de ENDESAR. A su vez, en 1999 y 1998 se han reducido dichos importes, en 1.880 y 71 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 75.083 y 32.167 millones de pesetas.

f) OPERACIONES CON DERIVADOS

Los saldos por operaciones de derivados al 31 de diciembre de 1999 y 1998 son los siguientes:



Millones de pesetas		
En Euros	1999	1998
CAP	222.333	242.000
COLLAR	321.983	126.000
SWAP INTERESES	879.256	265.366
FRAS	2.978	105.953
Suma	1.426.550	739.319
En divisas		
SWAP INTERESES	4.076	0
SWAP DIVISAS	16.196	22.071
Suma	20.272	22.071
TOTAL	1.446.822	761.390

En este ejercicio, se han realizado operaciones de cobertura de tipo de cambio por importe equivalente a 14.566 millones de pesetas en Forward, de las que se encuentran pendientes 1.246 millones de pesetas

18.- SITUACIÓN FISCAL

Desde 1998 ENDESA tributa en régimen de declaración consolidada como Sociedad Dominante del Grupo Fiscal 42/98, formado por 69 sociedades, siendo las principales por volumen de negocio ENDESA, SEVILLANA I, ERZ I, GESA I, UNELCO I, 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.

En las cuentas anuales individuales de ENDESA, dentro de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias de 1999 y 1998, 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:

Millones de Pesetas		
	1999	1998
Impuesto a pagar en el ejercicio (cuota efectiva)	37.786	3.065
Efecto impositivo neto, por diferencias temporales	(8.784)	(2.089)
Efecto impositivo neto, ajustes de consolidación	12.944	0
Ajustes en la imposición sobre beneficios	9.089	(14)
Impuesto sobre Beneficios del ejercicio	51.035	962

En el Impuesto sobre Sociedades de 1999 la Sociedad ha aplicado deducciones por inversión de 7.049 millones de pesetas, y deducciones por doble imposición de dividendos y bonificaciones por 37.071 millones de pesetas. Al 31 de diciembre de 1999 ENDESA no tiene deducciones pendientes de aplicar.



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

Millones de Pesetas		
Conciliación entre los resultados contable y fiscal	1999	1998
A) Resultado contable del ejercicio antes de Impuestos	207.903	132.291
B) Diferencias permanentes:		
Aumentos	6.738	970
Disminuciones	(5.721)	(4.611)
C) Diferencias temporales:		
Con origen en el ejercicio:		
Aumentos	105.042	19.420
Disminuciones	(49.355)	(8.185)
Con origen en ejercicios anteriores		
Aumentos	410	203
Disminuciones	(31.001)	(5.471)
D) Base imponible (Resultado Fiscal)	234.016	134.617

Los aumentos en diferencias permanentes en los ejercicios de 1998 y 1999, corresponden básicamente a imputaciones por transparencia fiscal y gastos no deducibles. Las disminuciones en diferencias permanentes en el año 1999, corresponden a ajustes provenientes de las empresas fusionadas principalmente la Reserva para Inversiones (RIC) de UNELCO. Asimismo, los ajustes por las diferencias temporales en ambos años, corresponden fundamentalmente a las dotaciones para fondos de pensiones, regulación de empleo, provisiones para responsabilidades y provisiones de inmovilizado financiero.

ENDESA en 1998 y 1999 ha aplicado el beneficio del diferimiento por reinversión del artículo 21 de la Ley 43/95 sobre rentas generadas por importe de 53.963 y 24.559 millones de pesetas respectivamente. En años anteriores la renta diferida ascendió a 1.271 millones de pesetas.

Principalmente las rentas se integrarán en la base imponible al ritmo de la amortización de los elementos en los que se realice la reinversión, que son básicamente adquisiciones en instalaciones que se relacionan a continuación:

Millones de Pesetas	
Centrales Térmicas (convencionales y de ciclo combinado)	6.585
Centrales Hidráulicas	670
Centrales Nucleares	8.159
Líneas de Transporte y Distribución	31.708
Inversiones diversas	295



Algunas de estas inversiones han sido realizadas por otras empresas del grupo consolidado en virtud de lo dispuesto en el artículo 89 de la Ley 43/95.

Los importes que se incorporarán a la base imponible de 1999 serán del orden de 311 millones de pesetas, quedando rentas por incorporar por importe de 79.484 millones de pesetas.

ENDESA ha realizado un proceso de reordenación societaria cuyas operaciones se detallan en la nota 2 de esta Memoria. Las obligaciones que establece el artículo 107 de la Ley 43/95 se relacionan en el Anexo que acompaña a esta Memoria.

La Sociedad tiene pendientes de inspección los ejercicios 1995 a 1999 para todos los impuestos que le son de aplicación. Los Administradores no esperan que se produzcan pasivos adicionales de consideración para la Sociedad como consecuencia de la inspección de los ejercicios pendientes.

19.- GARANTÍAS CON TERCEROS Y OTROS PASIVOS CONTINGENTES

Al 31 de diciembre de 1999 y 1998, ENDESA tenía prestados avales a terceros ante entidades financieras, por los siguientes importes:

	Millones de Pesetas	
	1999	1998
Empresas del Grupo	1.050.825	451.479
Empresas Asociadas	24.169	20.624
Otros	423	743
Total	1.075.417	472.846

El incremento producido en 1999 corresponde fundamentalmente al aumento de la financiación obtenida por International Endesa BV, que está garantizada por ENDESA y que a su vez ha sido prestada en su totalidad a ENDESA, por lo que está incluida en el pasivo de su Balance de Situación.

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 1999 suponen un importe de 10.514 millones de pesetas.

La Dirección de ENDESA estima que los pasivos no previstos al 31 de diciembre de 1999 que pudieran originarse por los avales concedidos, si los hubiera, no serían significativos.



20.- INGRESOS Y GASTOS

Los importes del ejercicio 1999 de los diferentes epígrafes de ingresos y gastos recogen el efecto correspondiente a la fusión de ENDESA con sus filiales. (Véase nota 2-a).

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	
	1999	1998
Ventas de energía	777.068	255.401
Otras ventas	842	490
Compensaciones Extrapeninsulares	1.732	3.116
Compensaciones carbón	-	1.187
Otras compensaciones	169	-
Total	779.811	260.194

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	
	1999	1998
Inmovilizado inmaterial	95	927
Inmovilizado material		
Gastos financieros	1.047	515
Gastos directos e indirectos	5.653	1.309
Existencias de combustible nuclear		
Gastos financieros	596	111
Total	7.391	2.862

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	
	1999	1998	1999	1998
Beneficio en enajenación de inmovilizado	15.577	78	-	-
Variación de provisiones inmovilizado Financiero	-	-	(13.207)	36.621
Variación provisión acciones propias	-	-	12.581	-
Variación provisión inmovilizado inmaterial y material	-	-	(168)	-
Beneficios por operaciones con acciones Propias	790	533	-	-
Subvenciones de capital aplicadas al Resultado	3.302	538	-	-
Pérdidas procedentes de inmovilizado	-	-	1.541	918
Ingresos y gastos extraordinarios por Responsabilidades (Véanse Notas 15 y 16)	351	668	23.236	5.628
Otros ingresos y gastos extraordinarios	747	114	33.000	1.693
Plusvalía por la venta de Red Eléctrica de España, S.A.	19.806	37.442	-	-
Ingresos, gastos y pérdidas de otros Ejercicios	1.744	884	2.579	3.563
Total	42.317	40.257	59.562	48.423

La variación de las provisiones de inmovilizado financiero corresponden básicamente a la provisión dotada por la participación accionarial en ENDESAR y la aplicación del exceso de provisión de Endesa Internacional, S.A.

Los gastos extraordinarios comprenden los correspondientes a las provisiones por responsabilidades y pensiones (Véanse Notas 15 y 16) y otros gastos, entre los que se incluyen 28.137 millones de pesetas dotados por las filiales fusionadas con Endesa.

En otros ingresos extraordinarios figura la plusvalía obtenida en la transmisión a la SEPI del 40 por 100 de las acciones de Red Eléctrica de España, S.A. poseídas por ENDESA.

21.- PLANTILLAS DE PERSONAL

Las plantillas medias del personal en los ejercicios 1999 y 1998, distribuidas por categorías fueron las siguientes:



	Número medio de personas	
	1999	1998
Personal directivo y titulados superiores	577	553
Titulados medios	478	615
Técnicos y administrativos	1.808	2.028
Resto	717	1.037
Total	3.580	4.233

22.- RETRIBUCIONES Y OTRAS PRESTACIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

De conformidad con el Artículo 40 de los Estatutos Sociales, la remuneración de los Administradores se compone de los siguientes conceptos: asignación fija mensual, dieta por asistencia a los Órganos de Administración y participación en beneficios. La remuneración, global y anual, para todo el Consejo y por los conceptos anteriores del del 1 por 1000 de los beneficios netos de la Sociedad, aprobados por la Junta General. En 1999 los miembros del Consejo de Administración han percibido 140 millones de pesetas por asignación fija y asistencia a los Órganos de Administración. A esta cifra debe añadirse la de 27 millones de pesetas correspondientes a la liquidación por participación en beneficios del ejercicio de 1998. En 1998 las cantidades percibidas ascendieron a 73 millones de pesetas.

El importe percibido por los ejecutivos y empleados pertenecientes al Consejo de Administración en concepto de retribución, tanto fija como variable ascendió a 201 y 143 millones de pesetas para los años 1999 y 1998 respectivamente.

El importe de las obligaciones contraídas en materia de pensiones y de pagos de primas de seguros respecto de los miembros del Órgano de Administración ascendió a 271 millones de pesetas en 1999.

El importe de los anticipos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de ENDESA asciende a 35,9 millones de pesetas tanto a 31.12.99 como a 31.12.98. Estos anticipos devengan intereses al MIBOR +0,5% y su devolución es en plazo superior a 12 meses.

23.- INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

El inmovilizado de ENDESA, 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 parque 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 1999 y 1998 son las siguientes:

	Millones de pesetas	
	1999	1998
Inmovilizaciones inmateriales:	708	609
Gastos de investigación y desarrollo	1.678	1.576
Amortizaciones	(970)	(967)
Inmovilizaciones materiales:	55.327	51.154
Terrenos y construcciones	6.697	6.697
Instalaciones técnicas de energía eléctrica:	45.779	52.116
Centrales hidráulicas	6	7
Centrales térmicas convencionales	45.336	43.879
Subestaciones de transformación	-	1.101
Otras instalaciones eléctricas	437	7.129
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	10.963	4.356
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	37.521	30.884
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	155	1.598
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía		
Eléctrica	(29.575)	(33.552)
Otras amortizaciones	(16.213)	(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 1999 y 1998 dichos gastos ascendían a 5.011 y 4.573 millones de pesetas respectivamente.



Como consecuencia del acuerdo suscrito con la Generalitat Valenciana y diversos ayuntamientos y asociaciones ecologistas, para la recuperación de la comarca de Els Ports i Maestrat, ENDESA ha desembolsado a lo largo de los últimos 5 años 2.000 millones de pesetas que fueron totalmente provisionados el año de firma de este acuerdo, que ha finalizado en 1999. Este último desembolso ha supuesto 459 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

Aplicaciones	Millones de Pesetas	
	1999	1998
Gastos de establecimiento y formalización de deudas	493	185
Adquisiciones de inmovilizado	1.417.762	233.506
Inmovilizaciones inmateriales	2.433	2.146
Inmovilizaciones materiales	30.336	33.543
Inmovilizaciones financieras	1.384.993	197.817
De empresas del Grupo	1.341.234	108.358
De empresas Asociadas	35.907	82.812
De otras inversiones financieras	7.852	6.647
Adquisición de acciones propias	7.448	1.238
Reducciones de capital	-	289.730
Dividendos	91.525	81.421
Cancelaciones o trasposos a corto plazo de deuda a largo plazo	300.285	153.600
Empréstitos y otros pasivos análogos	24.794	7.500
De empresas del Grupo	89.396	75.379
De otras deudas	186.095	70.721
Provisiones para riesgos y gastos	16.045	12.949
Aplicaciones netas por incorporación de sociedades a la fusión	399.165	-
Otras aplicaciones	3.512	3.760
Total	2.236.235	776.389
Exceso de orígenes sobre aplicaciones	24.010	-



Millones de Pesetas

Orígenes	1999	1998
Recursos procedentes de las operaciones	335.262	242.876
Aportaciones de accionistas	249.748	-
Ampliaciones de capital	249.748	-
Subvenciones de capital	412	804
Deudas a largo plazo	809.562	415.117
Empréstitos y otros pasivos análogos	207.396	-
De empresas del Grupo	441.937	182.063
De otras empresas	160.229	233.054
Enajenación de inmovilizado	865.261	9.269
Inmovilizaciones inmateriales	73	21
Inmovilizaciones materiales	21.976	745
Inmovilizaciones financieras	843.212	8.503
De empresas del Grupo	836.042	5.292
De empresas Asociadas	5.710	907
De otras inversiones financieras	1.460	2.304
Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones	-	26.542
Financieras	-	26.542
De empresas Asociadas	-	-
Total orígenes	2.260.245	694.608
Exceso de aplicaciones sobre orígenes	-	81.781

Millones de Pesetas

Variación del capital circulante	Ejercicio 1999		Ejercicio 1998	
	Aumentos	Disminuciones	Aumentos	Disminuciones
Existencias	-	903	165	-
Deudores	18.887	-	48.479	-
Acreedores	-	68.872	-	246.214
Inversiones financieras temporales	73.918	-	83.844	-
Tesorería	883	-	-	2
Ajustes por periodificación	97	-	31.947	-
Total	93.785	69.775	164.435	246.216
Variación del capital circulante	24.010	-	-	81.781



Millones de Pesetas

Recursos procedentes de las operaciones	1999	1998
Beneficio neto:		
Más	156.868	131.329
Dotaciones a las amortizaciones de inmovilizado material e inmaterial	145.852	63.276
Dotaciones a las provisiones para riesgos y gastos	76.022	11.465
Dotaciones a las provisiones para cartera de valores	-	36.623
Diferencias de cambio negativas	9.358	1.324
Pérdidas en la enajenación de elementos de inmovilizado	1.042	3.318
Gastos derivados de intereses diferidos	2.139	1.010
Impuesto diferido generado en el ejercicio y los ajustes pertinentes	21.719	10.355
Suma	413.000	258.700
Menos:		
Subvenciones de capital aplicadas a resultados	3.299	538
Excesos de provisiones para riesgos y gastos	914	679
Excesos de provisiones para cartera de valores	8.083	
Diferencias de cambio positivas	408	992
Beneficios en la enajenación de elementos de inmovilizado	22.154	1.046
Impuesto anticipado generado en el ejercicio y los ajustes pertinentes	42.880	12.569
Suma	77.738	15.824
Total	335.262	242.876

25.- INFORMACIÓN SEPARADA POR ACTIVIDADES

De acuerdo con lo establecido por la Ley 54/1997 durante 1998, las actividades realizadas por ENDESA fueron: Generación y otras actividades no eléctricas.

En 1999, como consecuencia de la fusión de ENDESA con sus filiales, se desarrolló también la actividad de distribución hasta el 1/7/99, fecha en la que se aportaron los activos y pasivos de distribución y generación no nuclear de las filiales absorbidas, a nuevas sociedades anónimas constituidas al efecto. Por ello la cuenta de Pérdidas y Ganancias recoge los gastos e ingresos de estas actividades hasta la fecha de su aportación.



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.
- Las participaciones financieras se asignan a la actividad no eléctrica.
- Los gastos diferidos por transición a la competencia, como consecuencia de la fusión, incluyen todos los correspondientes a las filiales fusionadas, quedando asignados a otras actividades eléctricas en su totalidad, de acuerdo con los criterios de aportación para la separación jurídica de actividades eléctricas.
- Las existencias han sido asignadas fundamentalmente a la actividad de generación, dado que se utilizan para el proceso productivo de la misma.
- En el 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.



- 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 son asignadas de forma específica a la actividad a la que está asociado este personal.
- 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 o distribución según corresponda.
- 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 en función de los activos de cada actividad.
- 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 se asignan específicamente a la actividad que los genera. 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 1999 Y 1998

Millones de Pesetas	Ejercicio de 1999					Ejercicio de 1998				
	Importe de Generación		Actividades no eléctricas		Total ↑	Importe de Generación		Actividades no eléctricas		Total
	Importe	%	Importe	%		Importe	%	Importe	%	
ACTIVO										
INMOVILIZADO										
Inmovilizaciones inmateriales	1.076.408	32	2.283.214	68	3.359.622	847.326	46	995.015	54	1.842.341
Inmovilizaciones materiales	3.950	58	2.903	42	6.853	3.111	77	936	23	4.047
Inmovilizaciones financieras	1.043.321	99	13.244	1	1.056.565	816.901	99	6.186	1	823.087
Acciones propias	29.137	1	2.262.033	99	2.291.170	26.451	3	985.944	97	1.012.395
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	0	0	5.034	100	5.034	863	31	1.949	69	2.812
ACTIVO CIRCULANTE										
Existencias	26	0	352.790	100	352.816	130.089	98	2.605	2	132.694
Deudores	105.463	24	337.819	76	443.282	136.170	57	103.073	43	239.243
Otro Activo Circulante	61.552	100	21	0	61.573	45.073	100	0	0	45.073
	37.703	26	106.723	74	144.426	79.978	83	15.863	17	95.841
	6.208	3	231.075	97	237.283	11.119	11	87.210	89	98.329
TOTAL ACTIVO	1.181.897	28	2.973.823	72	4.155.720	1.113.585	50	1.100.693	50	2.214.278

Millones de Pesetas	Ejercicio de 1999					Ejercicio de 1998				
	Importe de Generación		Actividades no eléctricas		Total	Importe de Generación		Actividades no eléctricas		Total
	Importe	%	Importe	%		Importe	%	Importe	%	
PASIVO										
Fondos propios	375.109	25	1.134.255	75	1.509.364	484.138	57	369.724	43	853.862
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	5.172	96	195	4	5.367	5.329	62	3.217	38	8.546
Provisiones para riesgos y gastos	182.121	64	102.277	36	284.398	198.994	95	10.868	5	209.862
Acreedores a largo plazo	372.931	26	1.048.166	74	1.421.097	207.704	33	423.550	67	631.254
Acreedores a corto plazo	246.564	26	688.930	74	935.494	217.420	43	293.334	57	510.754
TOTAL PASIVO	1.181.897	28	2.973.823	72	4.155.720	1.113.585	50	1.100.693	50	2.214.278



CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS ANALÍTICA POR ACTIVIDADES AL 31 DE DICIEMBRE DE 1999 Y 1998

Millones de Pesetas	Ejercicio de 1999					Ejercicio de 1998				
	Actividad de Generación		Actividad de Distribución		Actividades no eléctricas	Actividad de Generación		Actividades no eléctricas		Total
	Importe	%	Importe	%		Importe	%	Importe	%	
Ventas netas y prestaciones de servicios	478.840	54	405.855	46	1.301	313.569	100	7	0	313.576
Ventas imputadas entre actividades	42.631	100	0	0	0	42.631	0	0	0	0
Otros ingresos relacionados con la explotación	11.368	52	5.808	26	4.837	22.013	77	2.194	23	9.582
= Valor de la producción	532.839	56	411.663	43	6.138	950.640	99	2.201	1	323.158
- Consumos	(164.209)	42	(222.146)	57	(3.473)	(389.828)	100	(24)	0	(109.367)
- Compras imputadas entre actividades	0	0	(42.631)	100	0	(42.631)	0	(5.114)	13	(40.443)
- Gastos externos y de explotación	(58.175)	66	(29.959)	34	467	(87.667)	87	(2.937)	(2)	173.348
= Valor añadido de la empresa	310.455	72	116.927	27	3.132	430.514	102	(7.041)	18	(39.373)
- Gastos de personal	(35.219)	44	(35.907)	44	(9.592)	(32.332)	82	(9.978)	(7)	133.975
= Resultado bruto de explotación	275.236	79	81.020	23	(6.460)	349.796	107	(491)	1	(63.276)
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	(110.854)	76	(32.426)	22	(2.436)	(62.785)	99	0	0	(319)
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico	(380)	107	27	(8)	(3)	(319)	100	(10.469)	(15)	70.380
= Resultado neto de explotación	164.002	81	48.621	24	(8.899)	203.724	115	105.948	99	106.975
+ Ingresos financieros.	4.844	4	310	0	117.485	1.027	1	(25.567)	69	(36.896)
- Gastos financieros	(22.259)	22	(11.575)	11	(67.314)	(11.329)	31	0	(2)	(2)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras	0	0	0	0	(67)	(67)	0	69.910	50	140.457
= Resultado de las actividades ordinarias	146.587	65	37.356	17	41.205	225.148	50	38.000	94	40.257
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales	9.917	23	4.061	10	28.338	42.316	6	(2.722)	23	(11.802)
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales	(34.223)	57	(8.601)	14	(17.532)	(60.356)	77	0	0	(36.621)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	(2.771)	(349)	(187)	(24)	3.753	795	0	68.567	52	132.291
= Resultado antes de impuestos	119.510	57	32.629	16	55.764	207.903	48	19.212	-	(962)
= Resultado después de impuestos	(35.627)	70	(10.441)	20	(4.967)	(51.035)	-	87.779	67	131.329
Impuestos sobre sociedades	83.883	53	22.188	14	50.797	156.868	32	0	0	0
= Resultado (beneficio o pérdida)										

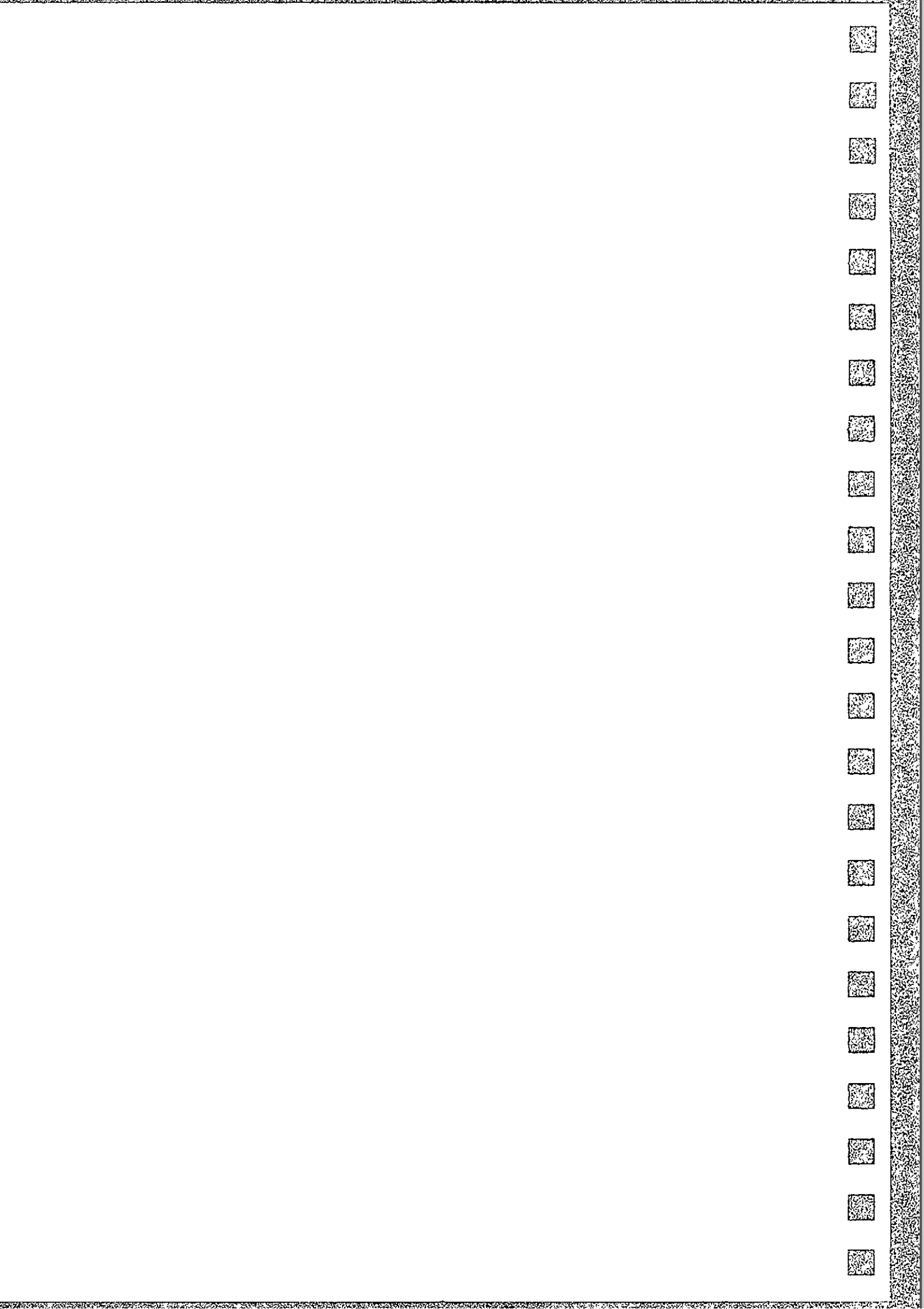
26.- ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Los acontecimientos posteriores al cierre están descritos en la Nota 2-d y e de esta Memoria.



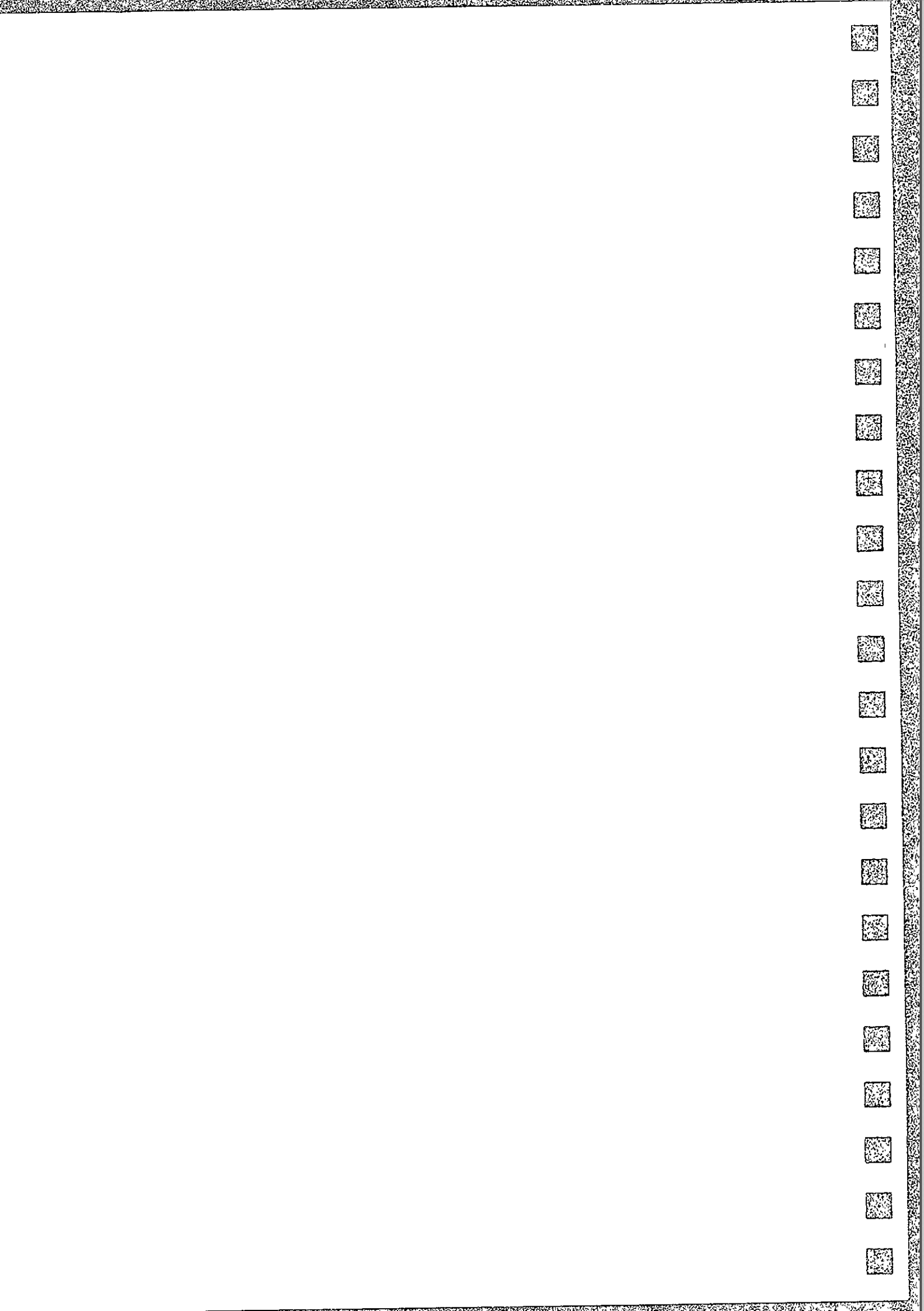
PROPUESTA DE APLICACIÓN DE RESULTADOS





ANEXO





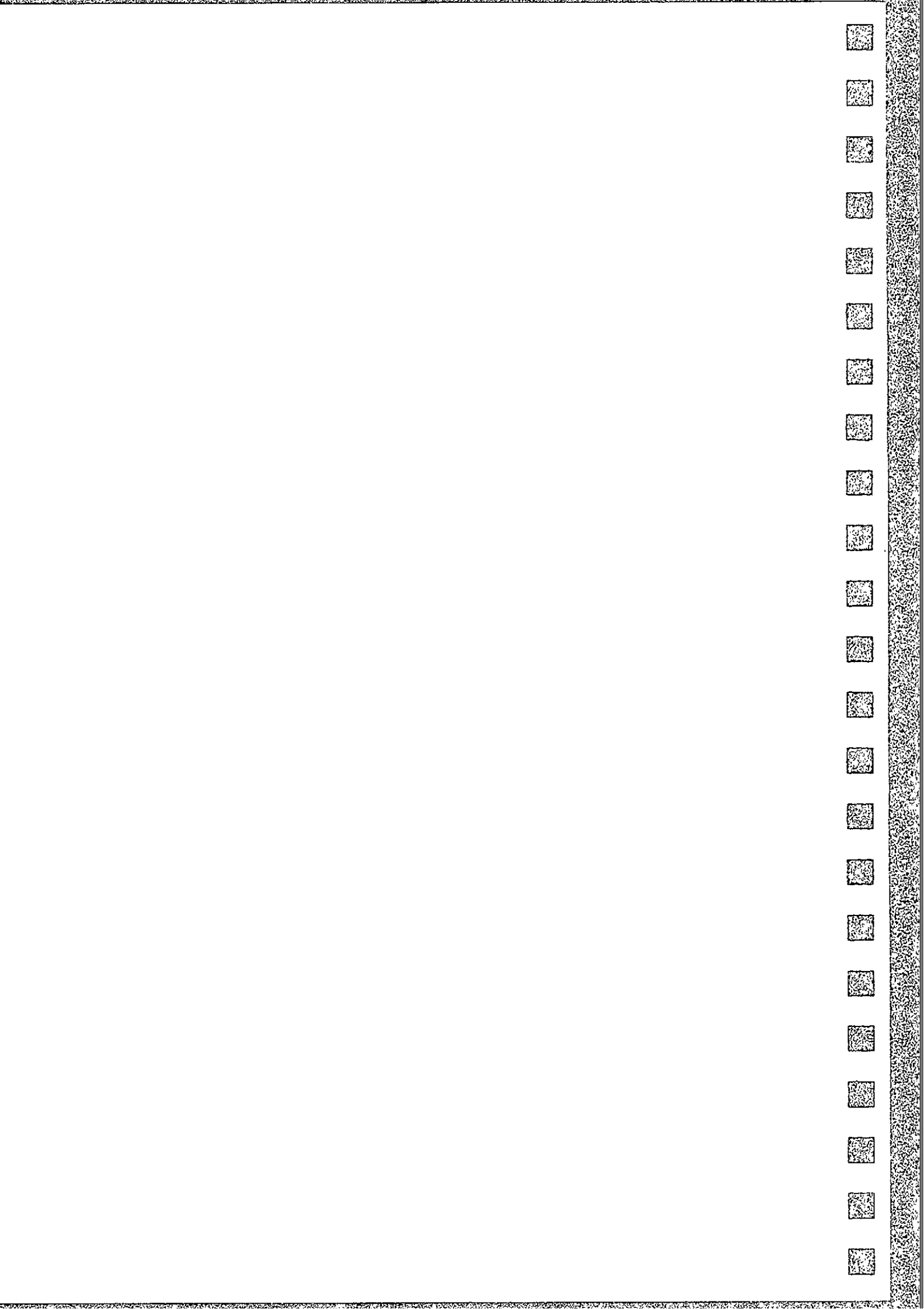
PROPUESTA DE APLICACIÓN DE RESULTADOS

El beneficio del ejercicio 1999 ha sido de 156.867.676.042 pesetas, que conjuntamente con el remanente correspondiente al Ejercicio 1998, que asciende a 30.881.574.930 pesetas, hacen un total de 187.749.250.972 pesetas.

La propuesta de aplicación de esta cantidad formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad a la Junta General de Accionistas, consiste en pagar a las acciones con derecho a dividendo la cantidad bruta de 98 pesetas por acción, destinando el resto a reserva voluntaria y remanente.

A Dividendo (importe máximo a distribuir correspondiente a 98 pesetas/acción por la totalidad de las acciones (1.058.752.117 acciones).....	103.757.707.466
A reserva para inversiones en Canarias	3.927.226.870
A Reserva Voluntaria.....	20.064.316.636
A Remanente	60.000.000.000
Total	<u>187.749.250.972</u> =====

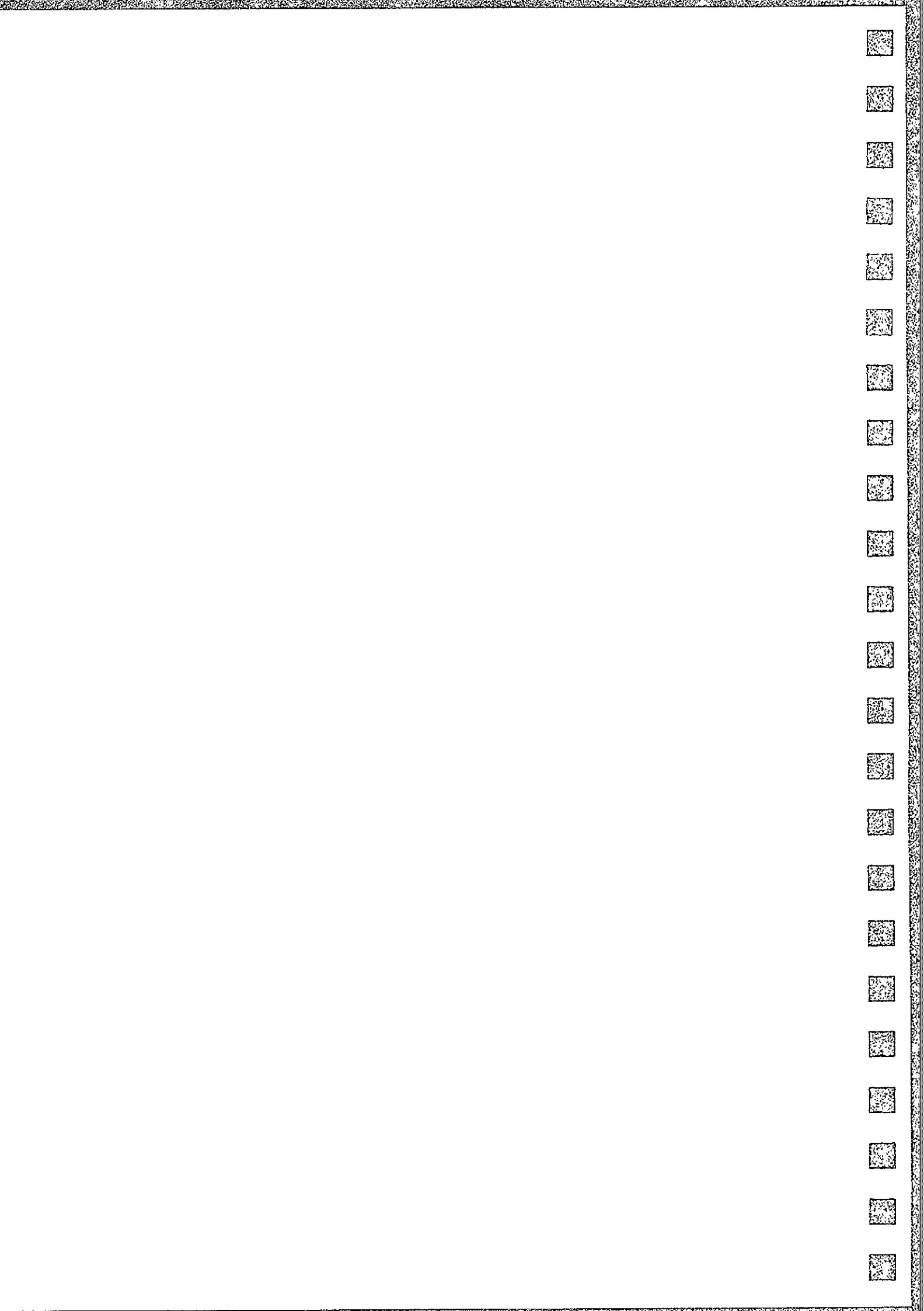




INDICE

1. INFORMACION SOCIEDADES DEL GRUPO Y ASOCIADAS
2. BALANCES CERRADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1998 DE LAS FILIALES FUSIONADAS
3. INVENTARIO DE ACTIVOS AMORTIZABLES INCORPORADOS EN LA FUSIÓN DE ENDESA
4. APORTACIONES DE LAS FILIALES FUSIONADAS A LAS SOCIEDADES I
5. APORTACIONES DE ENDESA POR ESCISIÓN DE LAS DIVERSIFICADORAS REGIONALES
6. APORTACIONES DE ENDESA A ENDESA DIVERSIFICACIÓN
7. APORTACIONES DE ENDESA A ENDESA INTERNACIONAL
8. APORTACIONES DE ENDESAR A ENDESA INTERNACIONAL
9. RELACION DE BENEFICIOS FISCALES





Ejercicio 1999
Empresas del Grupo:

Sociedad Domicilio - Actividad		% Participación		Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
		Directa	Indirecta			Ejercicio 1999	Extraor- dinarios		
SECTOR ELECTRICO									
EMPRESA ELECTRICA DE CÓRDOBA,S.A. (ENECO) - Córdoba		100,00		9.000	18.928	3.128	215	16.223	3.168
TEMOELECTRICA DEL EBRO, S.A. (ELECRO) - Zaragoza		100,00		525	58	987	-	358	
ENDESA ENERGÍA, S.A. - Madrid		100,00		2.000	46	5.636	(2)	2.000	
FECSA-ENHER I, S.A. - Barcelona		100,00		125.000	157.833	16.774	(9.435)	269.371	10.000
EMPRESA HIDROELECTRICA DEL RIBAGORZANA (ENHER) S.A. (GENERACIÓN) - Barcelona		100,00		10	-	-	-	10	
SEVILLANA I, S.A. - Sevilla		100,00		120.000	105.250	10.833	(593)	212.265	8.040
COMPANÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD (C.S.E.) GENERACIÓN, S.A. - Sevilla		100,00		10	-	-	-	10	
UNIÓN ELÉCTRICA CANARIA (UNELCO) I.S.A. -Las Palmas de Gran Canaria		100,00		44.990	78.058	8.110	341	123.003	4.994
UNELCO GENERACIÓN, S.A. - Las Palmas de Gran Canaria		100,00		10	-	-	-	10	
VIESGO I, S.A. - Santander		100,00		15.000	51.041	1.701	(636)	65.675	1.005
VIESGO GENERACIÓN - Santander		100,00		10	-	-	-	10	
GAS Y ELECTRICIDAD (GESA) I, S.A. Palma de Mallorca		100,00		50.000	41.092	5.030	687	84.426	5.000
GESA GENERACIÓN - Palma de Mallorca		100,00		10	-	-	-	10	
ERZ I, S.A. - Zaragoza		100,00		20.000	32.284	3.364	106	48.129	2.000
ERZ GENERACIÓN, S.A. - Zaragoza		100,00		10	-	-	-	10	
ENDESA GENERACIÓN, S.A. - Madrid		100,00		10	-	-	-	10	
ENDESA DISTRIBUCIÓN, S.A. - Madrid		100,00		10	-	-	-	10	
A.I.E. CN ASCO - Barcelona		92,00	0,50	2.000	-	-	(232)	1.840	
EASA - Zaragoza		80,01		14.000	6.070	2.593	(106)	13.309	1.232
A.I.E. VANDELLOS II - Barcelona		72,00		1.200	-	-	(267)	864	
A.I.E. CTL ALMERÍA -Almería		66,66	33,33	99	-	-	(56)	66	
HISPANO FRANCESA DE ENERGÍA Barcelona		52,00		2.000	351	(1.011)	-	188	
NUCLEONOR, S.A. - Santander		50,00		17.000	5.566	2.000	214	24.412	1.465
A.I.E. LOS BARRIOS Los Barrios - Cádiz		33,33	66,66	99	-	-	-	33	
INVERSIONES DISTRILIMA Lima - Perú		3,05	56,73	53.283	5.084	5.083	(565)	700	111
SECTOR ELECTRICO									
SOCIEDAD ESPAÑOLA DE CARBÓN EXTERIOR, S.A. (CARBOEX) - Madrid		100,00		4.000	546	(437)	(913)	4.166	
EMPRESA CARBONÍFERA DEL SUR, S.A. (ENCASUR) - Madrid		100,00		3.000	6.275	499	(2.608)	9.209	
PUERTOS MARÍTIMOS									
GIBRALTAR INTERCAR - Madrid		100,00		2.821	1.692	43	(297)	2.822	
PUERTO DE CARBONERAS, S.A. (PUCARSA) - Almería		99,74	0,26	1.010	2.813	271	(13)	1.053	316
OTRAS									
INTERNACIONAL ENDESA, BV Amsterdam-Holanda		100,00		2.567	1.692	564	-	984	
ENDESA SERVICIOS, S.L. - Madrid		100,00		10	0	18	-	10	
SALTOS DEL NANSÁ II, S.A. - Madrid		100,00		10	-	-	-	10	
ANDORRA DESARROLLO, S.A. - Andorra		100,00		10	-	-	-	10	
ENDESA INTERNACIONAL - Madrid		100,00		487.724	68.322	(8.794)	(14.213)	543.849	
ENDESA DIVERSIFICACIÓN		100,00		90.036	42.979	69.206	(5.632)	124.517	
SERAPI - Madrid		100,00							
GREEN FLAG, S.L. - Madrid		99,80		1	0	24	-	0,5	
MUNDIVIA - Zaragoza		85,00		100	18	78	17	94	
SIEPAC, S.A. - Madrid (1)		62,50		10	2	2	-	6	
INVERSIONES SEGRE, S.L. - Barcelona (1)		10,00		1	(59)	59	-	-	



Ejercicio 1999

Empresas Asociadas:

Sociedad Domicilio –Actividad	% Participación		Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
	Directa	Indirecta			Ejercicio 1999	Extraor- dinarios		
SECTOR ELÉCTRICO								
INVERSORA ELÉCTRICA DEL PACÍFICO Colombia	49,90		-	-	-	-	-	
ASOC. ESP. DE LA IND. ELÉCTRICA (UNESA) – Madrid	49,08		563	46	(46)	-	140	
ELCOGAS (Madrid)	37,93		8.312	(1.672)	(252)	1.481	2.426	
A.I.E. ALMARAZ I Y II – Madrid	36,02		2.183	-	-	159	578	
A.I.E. CT ANLLARES (La Coruña)	33,33		99	-	-	-	33	
YACILEC – Buenos Aires (Argentina)	22,22		7.995	350	1.670	-	1.281	
RED ELÉCTRICA (REE) – Madrid	10,00		45.014	63.980	12.501	(326)	4.566	993
OTRAS								
REPSOL, S.A. – Madrid	3,62		150.000	738.720	145.515	(14.475)	116.471	2.403
INSTITUTO DE LA CALIDAD – Sevilla	46,73		54	32	17	-	25	
PROYECTO ALMERÍA MEDITARRÁNEO Almería	45,00		100	(28)	-	-	35	
TECNATOM – Madrid	45,00		671	1.916	76	18	303	
CAUFEC, S.A. – Barcelona	40,00		2.593	(1.288)	(1.490)	-	3	
ÁRIDOS Y HORMIGONES LIGEROS, S.A. (AHLISA) – Madrid	35,00		218	-	-	(146)	59	
INTERBOLSA, S.A. – madrid	20,00		10	78	37	-	1	8
EMPRESAS DEL GRUPO EXTINGUIDAS								
SEVILLANA								7.403
ERZ								1.296
VIESGO								2.343
ENHER								3.771
FECSA								5.324
GESA								1.526
UNELCO								4.189
SALTOS DEL NANSÁ								295
ERZ Diversificación								1.125
REDESA								38
OTRAS SOCIEDADES DEL GRUPO								
BEGASA								57
EMPRESAS ASOCIADAS DISUELTAS								
CARELEC								10
OTRAS SOCIEDADES ASOCIADAS								
ELECTRICIDAD DE PUERTO REAL								52

(1) Datos a 31 de diciembre de 1998
(2) Datos a 31 de diciembre de 1996.



(1) Datos a 31 de diciembre de 1998

(2) Datos a 31 de diciembre de 1996.



Ejercicio 1998

Empresas del Grupo:

Sociedad Domicilio -Actividad	% Participación		Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
	Directa	Indirecta			Ejercicio 1998	Extraor- dinarios		
SECTOR ELECTRICO								
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	-	30.664	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)	82.072	9.770
ELECTRA DE VIESGO, S.A. (VIESGO) Santander	87,62	-	24.374	72.379	9.003	2.347	43.399	5.108
COMPAÑIA SEVILLANA DE ELECTRICI- DAD, S.A. (C.S.E.) - Sevilla	75,01	-	149.224	210.997	36.394	1.646	219.997	19.923
FUERZAS ELECTRICAS DE CATALUÑA, S.A. (FECSA) - Barcelona	75,00	-	208.593	27.103	26.232	8.912	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	68,66	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	13.763	3.176
GAS Y ELECTRICIDAD, S.A. (GESA) - Palma de Mallorca	55,32	-	11.291	67.334	10.759	(3.040)	4.228	3.292
NUCLEONOR, 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)	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	-
SECTOR MINERO								
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 RIOR, S.A. (CARBOEX) - Madrid	97,81	2,08	4.000	572	(26)	(1)	4.393	77
PUERTOS MARITIMOS								
PUERTO DE CARBONERAS, S.A. (PUCARSA) - Almería	66,50	25,20	1.010	2.812	476	-	717	366
OTRAS								
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	(668)	13.282	581	48.330	-
SIEPAC, S.A. Madrid (1)	62,50	-	10	2	(1)	-	-	-
INVERSIONES SEGRE, S.L. Barcelona	10,00	90,00	1	(59)	59	-	-	-



Ejercicio 1998

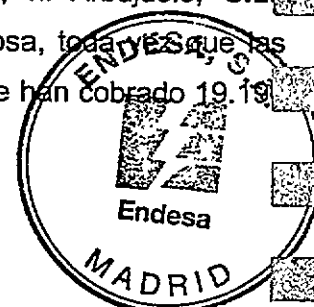
Empresas Asociadas:

Sociedad Domicilio –Actividad	% Participación		Capital	Reservas	Resultados		Coste en libros M. Ptas.	Dividendos recibidos
	Directa	Indirecta			Ejercicio 1998	Extraor- dinarios		
SECTOR ELECTRICO								
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	296	(1.037)	(974)	-	-
INVERSIONES DISTRILIMA, S.A. Lima – Perú	3,05	26,51	24.777	4.421	4.268	-	700	104
MEDIACION EN BOLSA								
INTERBOLSA, S.A.– Madrid (2)	10,00	9,14	10	71	46	-	1	-
OTRAS:								
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	49.886	2.025	-	26.542	1.001
REPSOL, S.A. – Madrid	3,64	-	150.000	738.720	145.515	(8.922)	82.264	-
 <								

(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, todas las cuales las mismas han sido transmitidas en el ejercicio de 1999, sin embargo se han cobrado 19.19 millones de pesetas de dividendos.



BALANCES CERRRADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1998 DE LAS FILIALES FUSIONADAS

COMPañÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, S.A.
 Balances de Situación al 31 de Diciembre de 1998

	Millones de Pesetas 1998
ACTIVO	
INMOVILIZADO	549.346
Gastos de establecimiento	12
Inmovilizaciones inmateriales	5.182
Inmovilizaciones materiales	481.984
Terrenos y construcciones	15.368
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	834.147
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	14.732
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	8.895
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	2.202
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(382.061)
Otras amortizaciones	(11.299)
- Inmovilizaciones financieras	62.168
Participaciones en empresas del grupo	26.094
Créditos a empresas del grupo	91
Participaciones en empresas multigrupo y asociadas	8.135
Créditos a empresas multigrupo y asociadas	0
Cartera de valores a largo plazo	2.606
Otros créditos	6.574
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	12.630
Provisiones	(3.306)
Administraciones Públicas a largo plazo	9.344
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	63.442
Otros gastos a distribuir en varios ejercicios	104
Gastos diferidos por transición a la competencia	63.338
ACTIVO CIRCULANTE	81.566
Existencias	9.102
Materias enegéticas	9.102
Combustible nuclear	8.367
Otras materias energéticas	735
Deudores	70.914
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	53.485
Clientes	26.797
Energía suministrada no facturada	26.688
Empresas del grupo, deudores	2.330
Empresas asociadas, deudores	106
Deudores varios	8.250
Personal	128
Administraciones públicas	11.803
Provisiones	(5.188)
Inversiones financieras temporales	409
Tesorería	982
Ajustes por periodificación	155
TOTAL ACTIVO	694.354



Millones de Pesetas	
1998	
PASIVO	
FONDOS PROPIOS	378.184
Capital suscrito	149.224
Prima de emisión	2.990
Reservas de revalorización	68.357
Reservas	122.257
Reserva legal	29.845
Otras reservas	92.412
Resultado ejercicios anteriores	10.000
Remanente	10.000
Pérdidas y ganancias	34.906
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(9.550)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	45.596
Subvenciones de capital	43.281
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	2.113
Ingresos fiscales a distribuir en varios ejercicios	202
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	79.427
Provisiones para pensiones	30.396
Otras provisiones	49.031
ACREEDORES A LARGO PLAZO	66.157
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	24.244
Obligaciones y otras deudas representadas en valores negociables	29.847
Intereses de obligaciones cupón cero y pagarés no devengados	(5.603)
Deudas con entidades de crédito	12.504
Deudas con empresas del grupo y asociadas	10.930
Deudas con empresas del grupo	10.930
Otros acreedores	18.450
Deudas representadas por efectos a pagar	730
Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo	13.632
Administraciones públicas a largo plazo	4.088
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	29
De empresas asociadas	29
ACREEDORES A CORTO PLAZO	124.990
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	37.567
Obligaciones no convertibles	34.750
Otras deudas representadas en valores negociables	2.600
Intereses de obligaciones y otros valores	217
Deudas con entidades de crédito	6.520
Préstamos y otras deudas	6.425
Deudas por intereses	95
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	7.278
Deudas con empresas del grupo	4.284
Deudas con empresas asociadas	2.994
Acreedores comerciales	37.855
Otras deudas no comerciales	35.770
Administraciones públicas	20.985
Otras deudas	14.114
Remuneraciones pendientes de pago	671
Fianzas y depósitos recibidos a c/p	0
TOTAL PASIVO	694.354



COMPañÍA SEVILLANA DE ELECTRICIDAD, S.A.

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

	Millones de Pesetas 1998
INGRESOS DE EXPLOTACION	
Importe neto de la cifra de negocios	256.879
Ventas	248.079
Prestación de servicios	8.800
Periodificaciones R.D. 1.538/87	0
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	3.513
Otros ingresos de explotación	1.633
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	1.513
Subvenciones	120
GASTOS DE EXPLOTACION	
Aprovisionamientos	127.285
Energía adquirida	102.259
Consumo de materias energéticas	15.357
Otros gastos externos	9.669
Gastos de personal	30.034
Sueldos, salarios y asimilados	21.436
Cargas sociales	8.598
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	30.088
Variación de las provisiones de tráfico	1.278
Variación de provisiones y pérdidas de créditos incobrables	1.278
Otros gastos de explotación	17.647
Servicios exteriores	10.349
Tributos	6.457
Otros gastos de gestión corriente	841
BENEFICIO DE EXPLOTACION	55.693
INGRESOS FINANCIEROS	
Ingresos de participaciones en capital	595
En empresas asociadas	500
En empresas del grupo	95
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	232
De empresas del grupo	0
De empresas asociadas	0
De empresas fuera del grupo	232
Otros intereses e ingresos asimilados	236
Otros intereses	236
Diferencias positivas de cambio	304
GASTOS FINANCIEROS	
Gastos financieros y gastos asimilados	7.974
Por deudas con empresas del grupo	412
Por deudas con empresas asociadas	49
Por deudas con terceros y gastos asimilados	7.510
Pérdidas de inversiones financieras temporales	3
Variación de las provisiones de inversiones financieras	228
Diferencias negativas de cambio	40
Rendimientos atribuibles a fondos internos de complementos de pensiones	1.474
RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	(8.349)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	47.344
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	
Beneficio en enajenación del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	24
Subvenciones de capital transferidas al resultado	2.116
Ingresos extraordinarios	480
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	5.814
GASTOS EXTRAORDINARIOS	
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	620
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	832
Gastos extraordinarios	4.291
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	1.260
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	1.431
Beneficios antes de impuestos	45.913
Impuesto sobre sociedades	1.782
RESULTADO DEL EJERCICIO, BENEFICIO	44.131



FECSA
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 1998

Millones de
Pesetas
1998

ACTIVO	
INMOVILIZADO	643.515
Inmovilizaciones inmateriales	4.319
Inmovilizaciones materiales	578.007
Terrenos y construcciones	5.296
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.074.828
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	5.769
Inmovilizaciones materiales en curso	12.745
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(516.491)
Otras amortizaciones	(4.140)
Inmovilizaciones financieras	61.189
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	100.234
Gastos diferidos por transición a la competencia	98.919
Otros gastos a distribuir en varios ejercicios	1.315
ACTIVO CIRCULANTE	57.498
Existencias	13.785
Deudores	39.397
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	27.528
Empresas del grupo, deudores	4.347
Empresas asociadas, deudores	326
Deudores varios	3.918
Administraciones Públicas	3.278
Inversiones financieras temporales	2.433
Tesorería	1.531
Ajustes por periodificación	352

TOTAL ACTIVO

801.247



Millones de Pesetas	
	1998
PASIVO	
FONDOS PROPIOS	299.954
Capital suscrito	208.593
Reservas de revalorización	46.473
Reservas	25.188
Resultados de ejercicios anteriores	435
Pérdidas y ganancias	25.314
Dividendo a cuenta	(6.049)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	5.044
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	131.992
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	55.842
Provisión para responsabilidades y otros	76.150
TOTAL ACREEDORES A LARGO PLAZO	282.420
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	62.265
Deudas con entidades de crédito	117.658
Deudas con empresas del grupo y asociadas	82.847
Otros acreedores	19.650
ACREEDORES A CORTO PLAZO	81.837
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	19.257
Deudas con entidades de crédito	1.152
Deudas con empresas del grupo	15.925
Deudas con empresas asociadas	1.158
Acreedores comerciales	25.313
Otras deudas no comerciales	18.780
Ajustes por periodificación	252
TOTAL PASIVO	801.247



FECSA

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

	Millones de Pesetas 1998
INGRESOS:	
Importe neto de la cifra de negocios	200.890
Periodificaciones R.D. 1538/87	0
Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado	2.888
Gastos financieros activados	97
Otros ingresos de explotación	2.330
GASTOS DE EXPLOTACION	
Aprovisionamientos	92.043
Gastos de personal	22.275
Dotaciones para amortización de inmovilizado	37.808
Variación de las provisiones de tráfico	152
Otros gastos de explotación	15.408
BENEFICIO DE EXPLOTACION	38.519
INGRESOS FINANCIEROS	
Ingresos de participaciones en capital	31
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	583
Otros ingresos asimilados	264
GASTOS FINANCIEROS	
Gastos financieros y gastos asimilados	15.829
Actualización financiera por Fondos de Pensiones	4.268
Variación de las provisiones de inversines financieras	(580)
Diferencias negativas de cambio	86
RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	(18.725)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	19.794
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	
Beneficio en enajenación de inmovilizado	294
Subvenciones de capital transferidas a resultado del ejercicio	263
Ingresos extraordinarios	12.132
GASTOS EXTRAORDINARIOS	
Variación de las provisiones del inmovilizado y de la cartera de control	703
Pérdidas procedentes del inmovilizado	240
Gastos extraordinarios	3.636
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	8.110
Beneficios antes de impuestos	27.904
Impuesto sobre sociedades	2.590
RESULTADO DEL EJERCICIO, BENEFICIO	25.314



EMPRESA HIDROELÉCTRICA DEL RIBAGORZANA, S.A.
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 1998

Millones de
Pesetas
1998

ACTIVO	
INMOVILIZADO	400.496
Inmovilizaciones inmateriales	7.082
Inmovilizaciones materiales	315.556
Terrenos y construcciones	13.256
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	531.339
Anticipos e inmovilizaciones en curso	1.750
Otro inmovilizado	5.731
Amortizaciones	(236.520)
Inmovilizaciones financieras	77.858
Participaciones en empresas del grupo	30.059
Participaciones en empresas asociadas	2.696
Créditos a empresas asociadas	24
Cartera de valores a largo plazo	151
Otros créditos	1.885
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	382
Administraciones Públicas a largo plazo	43.720
Provisiones	(1.059)
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	87
ACTIVO CIRCULANTE	27.037
Existencias	131
Materias primas y otros aprovisionamientos	131
Provisiones	0
Deudores	26.569
Clientes	27.125
Empresas del grupo, deudoras	192
Empresas asociadas, deudoras	291
Deudores varios	965
Provisiones	(2.004)
Inversiones financieras temporales	17
Tesorería	12
Ajustes por periodificación	308
TOTAL ACTIVO	427.620



	Millones de Pesetas
	1998
PASIVO	
FONDOS PROPIOS	172.682
Capital suscrito	62.524
Prima de emisión	14.567
Reservas de revalorización	38.156
Reservas	38.247
Resultados del ejercicio	23.002
Dividendo a cuenta	(3.814)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	2.019
TOTAL PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	106.575
Provisiones para pensiones y obligaciones	87.989
Provisión para responsabilidades y otros	18.586
TOTAL ACREEDORES A LARGO PLAZO	64.502
Deudas con entidades de crédito	53.783
Deudas por intercambio de activos	(1.221)
Otros acreedores	9.525
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos de empresas del grupo	2.415
ACREEDORES A CORTO PLAZO	81.842
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	18.922
Deudas con entidades de crédito	9.396
Deudas por intercambio de activos	(203)
Deudas con sociedades del grupo	2.174
Deudas con sociedades asociadas	2
Acreedores comerciales	35.965
Otras deudas no comerciales	15.234
Provisiones para operaciones de tráfico	352
TOTAL PASIVO	427.620



EMPRESA HIDROELÉCTRICA DEL RIBAGORZANA, S.A.

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

	Millones de Pesetas 1998
INGRESOS:	
Importe neto de la cifra de negocios	178.301
Trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado	2.004
Otros ingresos de explotación	2.645
Ingresos de participaciones en capital	1.193
GASTOS DE EXPLOTACION	
Aprovisionamientos	102.871
Gastos de personal	16.436
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	20.396
Variación de las provisiones de tráfico	184
Otros gastos de explotación	11.982
BENEFICIO DE EXPLOTACION	31.081
INGRESOS FINANCIEROS	
Ingresos de participaciones en capital	1.193
Ingresos de otros valores negociables y de créditos	0
Otros intereses e ingresos asimilados	5.031
Diferencias positivas de cambio	511
GASTOS FINANCIEROS	
Gastos financieros y gastos asimilados	4.739
Actualización financiera de la provisión para pensiones	5.412
Diferencias negativas de cambio	0
RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	(3.416)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	27.665
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	
Beneficio en enajenación del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	490
Ingresos extraordinarios	5.751
GASTOS EXTRAORDINARIOS	
Variaciones de las provisiones del inmovilizado y de la cartera de control	0
Pérdidas procedentes del inmovilizado material y financiero	691
Gastos extraordinarios	6.140
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	(590)
Beneficios antes de impuestos	27.075
Impuesto sobre sociedades	4.073
RESULTADO DEL EJERCICIO. BENEFICIO	23.002



ERZ
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 1998
**Millones de
Pesetas
1998**
ACTIVO**INMOVILIZADO****121.206****Gastos de establecimiento****Inmovilizaciones inmateriales****1.160**

Gastos de investigación y desarrollo

309

Fondo de comercio

104

Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares

Derechos de traspaso

4.333

Aplicaciones informáticas

(3.586)

Amortizaciones

Inmovilizaciones materiales**92.171**

Terrenos y construcciones

3.216

Instalaciones técnicas de energía eléctrica

147.888

Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado

1.679

Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso

2.956

Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso

364

Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica

(61.815)

Provisiones

(24)

- Otras amortizaciones

(2.093)

Inmovilizaciones financieras**27.875**

Participaciones en empresas del grupo

14.701

Créditos a empresas del grupo

Participaciones en empresas asociadas

Créditos a empresas asociadas

210

Cartera de valores a largo plazo

1.071

Otros créditos

1.877

Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo

Provisiones

10.016

Administraciones Públicas a largo plazo

Acciones propias**GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS****2.144**

Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas

2.061

Gastos diferidos por transición a la competencia

83

Gastos diferidos por diferencias de cambio negativas

Otros gastos a distribuir

- ACTIVO CIRCULANTE**11.220****Existencias****0**

Materias enérgicas

Otros aprovisionamientos

Anticipos

Provisiones

Deudores**10.735**

Clientes por ventas, empresas del grupo

9.039

Otros clientes por ventas

Empresas del grupo, deudores

57

Empresas asociadas, deudores

21

Deudores varios

2.277

Personal

127

Administraciones públicas

(786)

Provisiones

Inversiones financieras temporales**453**

Créditos a empresas del grupo

403

Participaciones en empresas asociadas

Créditos a empresas asociadas

8

Cartera de valores a corto plazo

41

Otros créditos

1

Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo

Provisiones

2

Tesorería

- Ajustes por periodificación

TOTAL ACTIVO**134.570**

GESA
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 1998

Millones de
Pesetas
1998

ACTIVO	
INMOVILIZADO	140.142
Gastos de establecimiento	
Inmovilizaciones inmateriales	1.312
Gastos de investigación y desarrollo	1.630
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	5
Derechos de traspaso	
Aplicaciones informáticas	
Amortizaciones	(323)
Inmovilizaciones materiales	115.419
Terrenos y construcciones	2.202
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	202.030
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	3.303
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	3.845
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	423
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(93.421)
Otras amortizaciones	(2.963)
Inmovilizaciones financieras	23.411
Participaciones en empresas del grupo	10.860
Créditos a empresas del grupo	
Participaciones en empresas asociadas	
Créditos a empresas asociadas	
Cartera de valores a largo plazo	13
Otros créditos	2.242
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	
Provisiones	(523)
Administraciones Públicas a largo plazo	10.819
Acciones propias	
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	9
Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas	
Gastos diferidos por transición a la competencia	
Gastos diferidos por diferencias de cambio negativas	
Otros gastos a distribuir	
ACTIVO CIRCULANTE	16.826
Existencias	3.972
Materias enérgicas y otros aprovisionamientos	3.972
Anticipos	
Provisiones	
Deudores	11.642
Clientes por ventas, empresas del grupo	9.298
Otros clientes por ventas	
Empresas del grupo y asociadas, deudores	211
Deudores varios	2.573
Personal	
Administraciones públicas	
Provisiones	(440)
Inversiones financieras temporales	1.114
Tesorería	9
Ajustes por periodificación	89
TOTAL ACTIVO	156.977



	Millones de Pesetas
	1998
PASIVO	
FONDOS PROPIOS	86.607
Capital suscrito	11.291
Prima de emisión	7
Reservas de revalorización	9.221
Reservas	57.449
Resultado ejercicios anteriores	0
Remanente	
Pérdidas y ganancias (beneficio)	10.581
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(1.942)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	8.126
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	40.400
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	13.607
Otras provisiones	26.793
ACREEDORES A LARGO PLAZO	6.411
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	0
Obligaciones no convertibles	
Otra deudas representadas en valores negociables	
Deudas con entidades de crédito	5.300
Deudas con empresas del grupo y asociadas	0
Deudas con empresas del Grupo	
Otros acreedores	1.111
Otras deudas	1.111
Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo	
Administraciones públicas a largo plazo	
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	0
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
ACREEDORES A CORTO PLAZO	15.433
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	0
Obligaciones no convertibles	
Otras deudas representadas en valores negociables	
Intereses de obligaciones y otros valores	
Deudas con entidades de crédito	444
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	1.085
Acreedores comerciales	2.130
Deudas por compras o prestaciones de servicios	2.130
Deudas representadas por efectos a pagar	
Otras deudas no comerciales	11.774
Provisiones para operaciones de tráfico	
Ajustes por periodificación	
TOTAL PASIVO	156.977



Millones de Pesetas	
1998	
PASIVO	
FONDOS PROPIOS	72.153
Capital suscrito	9.722
Prima de emisión	9.951
Reservas de revalorización	21.358
Ley 9/1983 de 13 de julio	
Real Decreto Ley 7/1996 de 7 de junio	21.358
Reservas	25.618
Reserva legal	6.075
Reservas para acciones propias	19.543
Otras reservas	
Diferencias por ajuste del capital a euros	
Resultado ejercicios anteriores	0
Remanente	
Pérdidas y ganancias (beneficio)	7.293
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(1.789)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	4.028
Subvenciones de capital	3.497
Diferencias positivas de cambio	
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	531
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	32.238
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	24.392
Otras provisiones	7.846
ACREEDORES A LARGO PLAZO	8.155
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	0
Obligaciones no convertibles	
Otra deudas representadas en valores negociables	
Deudas con entidades de crédito	5.417
Deudas con empresas del grupo y asociadas	0
Deudas con empresas del Grupo	
Otros acreedores	2.738
Otras deudas	
Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo	2.211
Administraciones públicas a largo plazo	527
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	0
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
ACREEDORES A CORTO PLAZO	17.996
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	0
Obligaciones no convertibles	
Otras deudas representadas en valores negociables	
Intereses de obligaciones y otros valores	
Deudas con entidades de crédito	1.932
Préstamos y otras deudas	1.916
Deudas por intereses	16
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	775
Deudas con empresas del grupo	289
Deudas con empresas asociadas	486
Acreedores comerciales	6.799
Deudas por compras o prestaciones de servicios	6.359
Deudas representadas por efectos a pagar	440
Otras deudas no comerciales	8.215
Administraciones públicas	2.399
Deudas representadas por efectos a pagar	1.033
Otras deudas	3.729
Remuneraciones pendientes de pago	430
Fianzas y depósitos recibidos a c/p	625
Provisiones para operaciones de tráfico	275
Ajustes por periodificación	
TOTAL PASIVO	134.570



ERZ

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

Millones de
Pesetas
1998

INGRESOS DE EXPLOTACION	
Importe neto de la cifra de negocios	60.925
Ventas	54.064
Prestaciones de servicios	6.256
Retribución fija por transición a la competencia	605
Asignación general	484
Asignación específica	121
Asignación por consumo de carbón nacional	
Stock carbón nacional	
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	370
Otros ingresos de explotación	928
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	614
Subvenciones	314
Exceso de provisiones de riesgos y gastos	
GASTOS DE EXPLOTACION	
Aprovisionamientos	34.688
Compras de energía	33.183
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos	120
Gastos de transporte de energía	1.385
Otros gastos externos	
Gastos de personal	5.689
Sueldos, salarios y asimilados	4.193
Cargas sociales	1.210
Dotaciones y aportaciones para pensiones	286
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	7.584
Variación de las provisiones de tráfico	197
Otros gastos de explotación	3.572
Servicios exteriores	2.397
Tributos	1.083
Otros gastos de gestión corriente	92
BENEFICIO DE EXPLOTACION	10.493
INGRESOS FINANCIEROS	
Ingresos de participaciones en capital	413
De empresas del grupo	403
De empresas asociadas	
De empresas fuera del grupo	10
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo	33
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
De empresas fuera del grupo	33
Otros intereses e ingresos asimilados	5
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
Otros intereses	5
Beneficios en inversiones financieras	
Diferencias positivas de cambio	7
GASTOS FINANCIEROS	
Gastos financieros y gastos asimilados	1.923
Por deudas con empresas del grupo	
Por deudas con empresas asociadas	33
Por deudas con terceros y gastos asimilados	1.890
Variación de las provisiones de inversiones financieras	
Diferencias negativas de cambio	7
RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	(1.472)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	9.021
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	
Beneficio en enajenación del inmovilizado	3
Beneficios por operaciones con acciones y obligaciones propias	
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	
Ingresos extraordinarios	2.239
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	72
GASTOS EXTRAORDINARIOS	
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	2
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	2
Gastos extraordinarios	288
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	25
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	1.997
Beneficios antes de impuestos	11.018
Impuesto sobre sociedades	1.218
RESULTADO DEL EJERCICIO, BENEFICIO	7.293



GESA

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

	Millones de Pesetas 1998
INGRESOS DE EXPLOTACION	
Importe neto de la cifra de negocios	59.451
Ventas	59.451
Prestaciones de servicios	
Retribución fija por transición a la competencia	
Asignación general	
Asignación específica	
Asignación por consumo de carbón nacional	
Stock carbón nacional	
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	1.041
Otros ingresos de explotación	331
GASTOS DE EXPLOTACION	
Aprovisionamientos	13.953
Gastos de personal	11.616
Sueldos, salarios y asimilados	8.290
Cargas sociales	3.326
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	8.234
Variación de las provisiones de tráfico	209
Otros gastos de explotación	5.747
BENEFICIO DE EXPLOTACION	21.064
INGRESOS FINANCIEROS	
Ingresos de participaciones en capital	0
De empresas del grupo (Anexo)	
De empresas asociadas (Anexo)	
De empresas fuera del grupo	
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	0
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
De empresas fuera del grupo	
Otros intereses e ingresos asimilados	85
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
Otros intereses	85
Beneficios en inversiones financieras	
Diferencias positivas de cambio	
GASTOS FINANCIEROS	
Gastos financieros y gastos asimilados	799
Por deudas con empresas del grupo	70
Por deudas con empresas asociadas	
Por deudas con terceros y gastos asimilados	
Otros gastos financieros	729
Variación de las provisiones de inversiones financieras	1.016
Diferencias negativas de cambio	
RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	(1.730)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	19.334
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	
Beneficio en enajenación del inmovilizado	
Beneficios por operaciones con acciones y obligaciones propias	
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	
Ingresos extraordinarios	7.496
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	
GASTOS EXTRAORDINARIOS	
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	13
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	10.557
Gastos extraordinarios	
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	(3.074)
Beneficios antes de impuestos	16.260
Impuesto sobre sociedades	5.679
RESULTADO DEL EJERCICIO, BENEFICIO	10.581



	1998
ACTIVO	
INMOVILIZADO	185.711.514.982
Gastos de establecimiento	
Inmovilizaciones inmateriales	0
Gastos de investigación y desarrollo	
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	632.426.550
Derechos de traspaso	
Aplicaciones informáticas	
Amortizaciones	
Provisiones	(632.426.550)
Inmovilizaciones materiales	176.407.493.646
Terrenos y construcciones	1.765.330.121
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	317.648.084.137
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	3.549.780.827
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	4.746.612.207
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	
Otras inmovilizaciones materiales en curso	1.058.725.520
Otro inmovilizado	1.816.851.116
Provisiones	(6.589.007.260)
Amortizaciones	(147.588.883.02)
Otras amortizaciones	
*Inmovilizaciones financieras	9.304.021.336
Participaciones en empresas del grupo	4.020.000.000
Créditos a empresas del grupo	
Participaciones en empresas asociadas	1.551.010.000
Créditos a empresas asociadas	
Cartera de valores a largo plazo	74.244.015
Otros créditos	2.135.393.213
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	1.702.264.772
Provisiones	(178.890.664)
Administraciones Públicas a largo plazo	
Acciones propias	
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	0
Gastos por intereses diferidos y de formalización de deudas	
Gastos diferidos por transición a la competencia	
Gastos diferidos por diferencias de cambio negativas	
Otros gastos a distribuir	
IMPUESTO ANTICIPADO	5.579.576.179
ACTIVO CIRCULANTE	36.543.393.818
Existencias	2.502.269.553
Materias primas y otros aprovisionamientos	2.706.998.063
Otros aprovisionamientos	
-Anticipos	125.533.664
Provisiones	(330.262.174)
Deudores	25.975.959.029
Clientes por ventas, empresas del grupo	16.655.087.125
Otros clientes por ventas	
Empresas del grupo, deudores	8.139.171.045
Empresas asociadas, deudores	74.498.230
Deudores varios	4.065.067.245
Personal	149.591.676
Administraciones públicas	631.840.979
Provisiones	(3.739.297.271)
Inversiones financieras temporales	7.969.154.316
Créditos a empresas del grupo	
Participaciones en empresas asociadas	
Créditos a empresas asociadas	
Cartera de valores a corto plazo	833.000
Otros créditos	7.953.870.428
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo	14.450.888
Provisiones	
Tesorería	7.101.853
Ajustes por periodificación	88.905.067
TOTAL ACTIVO	227.834.454.979



Millones de
Pesetas

	1998
PASIVO	
FONDOS PROPIOS	128.093.333.233
Capital suscrito	30.663.750.000
Prima de emisión	27.429.000
Reservas de revalorización	29.341.952.901
Reservas	56.338.707.220
Reserva legal	6.301.457.782
Reservas para acciones propias	
Otras reservas	
Diferencias por ajuste del capital a euros	50.037.249.438
Resultado ejercicios anteriores	
Remanente	0
Pérdidas y ganancias (beneficio)	15.585.126.612
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(3.863.632.500)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	37.208.446.255
Subvenciones de capital	
Diferencias positivas de cambio	20.736.557.941
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	16.471.888.314
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	43.023.649.487
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	14.205.343.371
Otras provisiones	28.818.306.116
ACREEDORES A LARGO PLAZO	2.164.625.275
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	0
Obligaciones no convertibles	
Otra deudas representadas en valores negociables	
Deudas con entidades de crédito	63.000.000
Deudas con empresas del grupo y asociadas	0
Deudas con empresas del Grupo	
Otros acreedores	2.101.625.275
Otras deudas	
Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo	2.101.625.275
Administraciones públicas a largo plazo	
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	0
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
ACREEDORES A CORTO PLAZO	17.344.430.729
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	21.123.292
Obligaciones no convertibles	
Otras deudas representadas en valores negociables	21.123.292
Intereses de obligaciones y otros valores	
Deudas con entidades de crédito	309.839.817
Préstamos y otras deudas	286.580.571
Deudas por intereses	23.259.246
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	473.347.615
Deudas con empresas del grupo	127.041.253
Deudas con empresas asociadas	346.306.362
Acreedores comerciales	6.164.067.004
Deudas por compras o prestaciones de servicios	6.154.111.084
Anticipos de clientes	9.955.920
Deudas representadas por efectos a pagar	
Otras deudas no comerciales	10.376.053.001
Administraciones públicas	1.408.714.648
Deudas representadas por efectos a pagar	
Otras deudas	
Remuneraciones pendientes de pago	7.922.853.238
Fianzas y depósitos recibidos a c/p	1.044.275.115
Provisiones para operaciones de tráfico	210.000
Ajustes por periodificación	
TOTAL PASIVO	227.834.474.976



UNELCO

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

	1998
INGRESOS DE EXPLOTACION	93.226.383.839
Importe neto de la cifra de negocios	972.831.078
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	600.707.679
Otros ingresos de explotación	512.662.631
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	
Subvenciones	88.045.048
Exceso de provisiones de riesgos y gastos	
GASTOS DE EXPLOTACION	26.893.837.330
Aprovisionamientos	26.893.837.330
Compras de energía	
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos	
Gastos de transporte de energía	
Otros gastos externos	11.160.085.512
Gastos de personal	8.067.182.037
Sueldos, salarios y asimilados	2.693.906.295
Cargas sociales	398.997.180
Aportaciones y dotaciones para pensiones	18.477.318.703
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	(143.970.996)
Variación de las provisiones de tráfico	6.164.317.080
Otros gastos de explotación	4.707.755.690
Servicios exteriores	1.260.081.249
Tributos	196.480.141
Otros gastos de gestión corriente	
BENEFICIO DE EXPLOTACION	32.248.334.967
INGRESOS FINANCIEROS	49.515.245
Ingresos de participaciones en capital	
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	49.515.245
De empresas fuera del grupo	0
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
De empresas fuera del grupo	375.006.536
Otros intereses e ingresos asimilados	347.068.503
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
Otros intereses	27.938.033
Beneficios en inversiones financieras	56.096.232
Diferencias positivas de cambio	
GASTOS FINANCIEROS	2.016.798.714
Gastos financieros y gastos asimilados	
Por deudas con empresas del grupo	
Por deudas con empresas asociadas	2.016.798.714
Por deudas con terceros y gastos asimilados	
Variación de las provisiones de inversiones financieras	75.812
Diferencias negativas de cambio	
RESULTADOS FINANCIEROS negativos	(1.536.256.513)
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	30.712.078.454
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	163.202
Beneficio en enajenación del inmovilizado	
Beneficios por operaciones con acciones y obligaciones propias	2.450.363.144
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	1.712.881.697
Ingresos extraordinarios	4.836.479.739
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	
GASTOS EXTRAORDINARIOS	5.423.106.427
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	11.160.676
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	19.395.440.556
Gastos extraordinarios	261.710.009
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	(16.091.529.886)
Beneficios antes de impuestos	14.620.548.568
Impuesto sobre sociedades	(964.578.044)
RESULTADO DEL EJERCICIO. BENEFICIO	15.585.126.612



ELECTRA DE VIESGO, S.A.

Balance de Situación al 31 de Diciembre de 1998

	Millones de Pesetas 1998
ACTIVO	
INMOVILIZADO	149.699
Inmovilizaciones inmateriales	249
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	26
Aplicaciones informáticas	229
Amortizaciones	(6)
Inmovilizaciones materiales	128.173
Terrenos y construcciones	3.185
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	199.214
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	4.838
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	1.934
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso	343
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(77.210)
Otras amortizaciones	(4.131)
Inmovilizaciones financieras	21.277
Participaciones en empresas del grupo	3.598
Participaciones en empresas asociadas	2.568
Cartera de valores a largo plazo	428
Otros créditos	759
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo	399
Provisiones	(310)
Administraciones Públicas a largo plazo	13.835
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	316
Gastos diferidos por transición a la competencia	314
Otros	2
ACTIVO CIRCULANTE	16.077
Existencias	397
Materias enérgicas y otros aprovisionamientos	397
Deudores	15.542
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	6.201
Empresas del grupo, deudores	2.478
Empresas asociadas, deudores	
Deudores varios	3.205
Personal	259
Administraciones públicas	3.812
Provisiones	(413)
Inversiones financieras temporales (Nota 10)	109
Créditos a empresas del grupo	3
Créditos a empresas asociadas	106
Cartera de valores a corto plazo	
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo	
Ajustes por periodificación	
TOTAL ACTIVO	166.092



	Millones de Pesetas 1998
PASIVO	
FONDOS PROPIOS (Nota 13)	101.814
Capital suscrito	24.374
Prima de emisión	194
Reservas de revalorización	49.495
Reservas	21.015
Reserva legal	4.875
Otras reservas	16.140
Pérdidas y ganancias (beneficio)	8.627
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(1.891)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	3.605
Subvenciones de capital	3.309
Diferencias positivas de cambio	9
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	287
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	39.430
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	24.093
Otras provisiones	15.337
ACREEDORES A LARGO PLAZO	5.613
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	103
Obligaciones no convertibles	103
Deudas con entidades de crédito	2.094
Otros acreedores	3.416
Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo	1.292
Administraciones públicas a largo plazo	2.124
ACREEDORES A CORTO PLAZO	15.630
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	324
Obligaciones no convertibles	16
Otras deudas representadas en valores negociables	300
Intereses de obligaciones y otros valores	8
Deudas con entidades de crédito (Nota 17)	586
Préstamos y otras deudas	580
Deudas por intereses	6
Acreedores comerciales	6.994
Deudas por compras o prestaciones de servicios	6.994
Otras deudas no comerciales	7.436
Administraciones públicas	3.793
Otras deudas	3.183
Remuneraciones pendientes de pago	454
Fianzas y depósitos recibidos a corto plazo	6
Provisiones para operaciones de tráfico	288
Ajustes por periodificación	2
TOTAL PASIVO	166.092



ELECTRA DE VIESGO, S.A.
Cuenta de Pérdidas y Ganancias por los ejercicios anuales terminados al 31 de Diciembre de 1998
 Millones de

	1998
INGRESOS DE EXPLOTACION	44.234
Importe neto de la cifra de negocios	41.081
Venta	965
Prestaciones de servicios	2.188
Retribución fija por transición a la competencia	1.351
Asignación general	338
Asignación específica	499
Asignación por consumo de carbón nacional	446
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado (Nota 20)	419
Otros ingresos de explotación	393
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	26
Exceso de provisiones de riesgos y gastos	
GASTOS DE EXPLOTACION	19.783
Aprovisionamientos	17.349
Compras de energía	1.918
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos	497
Gastos de transporte de energía	19
Otros gastos externos	5.847
Gastos de personal	4.045
Sueldos, salarios y asimilados	1.802
Cargas sociales	6.758
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	(63)
Variación de las provisiones de tráfico	(89)
Variación de provisiones y pérdidas de créditos incobrables	26
Variación de otras provisiones de tráfico	2.893
Otros gastos de explotación	2.050
Servicios exteriores	762
Tributos	81
Otros gastos de gestión corriente	
BENEFICIO DE EXPLOTACION	9.881
INGRESOS FINANCIEROS	362
Ingresos de participaciones en capital	57
De empresas del grupo (Anexo)	270
De empresas asociadas (Anexo)	35
De empresas fuera del grupo	19
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	19
De empresas fuera del grupo	1.189
Otros intereses e ingresos asimilados	71
De empresas del grupo	42
Otros intereses	1.076
Beneficios en inversiones financieras	
GASTOS FINANCIEROS	1.377
Gastos financieros y gastos asimilados	-
Por deudas con empresas del grupo	23
Por deudas con empresas asociadas	1.354
Por deudas con terceros y gastos asimilados	53
Variación de las provisiones de inversiones financieras	0
Diferencias negativas de cambio	
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	140
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	10.021
INGRESOS EXTRAORDINARIOS (Nota 20)	14
Beneficio en enajenación del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	633
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	1.827
Ingresos extraordinarios	146
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	
GASTOS EXTRAORDINARIOS (Nota 20)	(24)
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	73
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	83
Gastos extraordinarios	301
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	2.187
Beneficios antes de impuestos	12.208
Impuesto sobre sociedades (Nota 18)	3.581
RESULTADO DEL EJERCICIO. BENEFICIO	8.627



SALTOS DEL NANSA
Balances de Situación al 31 de Diciembre de 1998

		Millones de Pesetas 1998
ACTIVO		
INMOVILIZADO		5.757
Gastos de establecimiento		
Inmovilizaciones inmateriales		0
Gastos de investigación y desarrollo		
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares		4
Derechos de traspaso		
Aplicaciones informáticas		2
Amortizaciones		(6)
Inmovilizaciones materiales		4.461
Terrenos y construcciones		69
Instalaciones técnicas de energía eléctrica		9.581
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado		137
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso		35
Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso		
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica		(5.242)
Otras amortizaciones		(119)
Inmovilizaciones financieras		1.296
Participaciones en empresas del grupo		910
Créditos a empresas del grupo		
Participaciones en empresas asociadas		156
Créditos a empresas asociadas		
Cartera de valores a largo plazo		
Otros créditos		64
Depósitos y fianzas constituidos a largo plazo		
Provisiones		
Administraciones Públicas a largo plazo		166
Acciones propias		
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS		0
ACTIVO CIRCULANTE		1.925
Existencias		0
Deudores		538
Clientes por ventas, empresas del grupo		
Otros clientes por ventas		
Empresas del grupo, deudores		
Empresas asociadas, deudores		531
Deudores varios		
Personal		5
Administraciones públicas		2
Provisiones		
Inversiones financieras temporales		1.381
Créditos a empresas del grupo		
Participaciones en empresas asociadas		334
Créditos a empresas asociadas		
Cartera de valores a corto plazo		
Otros créditos		230
Depósitos y fianzas constituidos a corto plazo		817
Provisiones		
Tesorería		
Ajustes por periodificación		
TOTAL ACTIVO		7.682



Millones de
Pesetas

1998

PASIVO

FONDOS PROPIOS	6.814
Capital suscrito	1.500
Prima de emisión	3
Reservas de revalorización	2.411
Reservas	2.535
Reserva legal	300
Reservas para acciones propias	
Otras reservas	2.235
Diferencias por ajuste del capital a euros	
Resultado ejercicios anteriores	0
Remanente	
Pérdidas y ganancias (beneficio)	593
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(228)
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	31
Subvenciones de capital	31
Diferencias positivas de cambio	
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS	268
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	
Otras provisiones	268
ACREEDORES A LARGO PLAZO	0
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	0
Obligaciones no convertibles	
Otra deudas representadas en valores negociables	
Deudas con entidades de crédito	0
Deudas con empresas del grupo y asociadas	0
Deudas con empresas del Grupo	0
Otros acreedores	
Otras deudas	
Fianzas y depósitos recibidos a largo plazo	
Administraciones públicas a largo plazo	
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidos	0
De empresas del grupo	
De empresas asociadas	
ACREEDORES A CORTO PLAZO	569
Emisión de obligaciones y otros valores negociables	0
Obligaciones no convertibles	
Otras deudas representadas en valores negociables	
Intereses de obligaciones y otros valores	
Deudas con entidades de crédito	0
Préstamos y otras deudas	
Deudas por intereses	
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	55
Deudas con empresas del grupo	55
Deudas con empresas asociadas	
Acreedores comerciales	31
Deudas por compras o prestaciones de servicios	31
Deudas representadas por efectos a pagar	
Otras deudas no comerciales	483
Administraciones públicas	198
Deudas representadas por efectos a pagar	
Otras deudas	283
Remuneraciones pendientes de pago	2
Fianzas y depósitos recibidos a c/p	
Provisiones para operaciones de tráfico	
Ajustes por periodificación	

TOTAL PASIVO

SALTOS DEL NANSA

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

	Millones de Pesetas 1998
INGRESOS DE EXPLOTACION	
Importe neto de la cifra de negocios	1.829
Ventas	1.829
Prestaciones de servicios	
Retribución fija por transición a la competencia	
Asignación general	
Asignación específica	
Asignación por consumo de carbón nacional	
Stock carbón nacional	
Trabajos realizados por la empresa para el inmovilizado	
Otros ingresos de explotación	9
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente	9
Subvenciones	
Exceso de provisiones de riesgos y gastos	
GASTOS DE EXPLOTACION	
Aprovisionamientos	234
Compras de energía	
Consumo de materias energéticas y otros aprovisionamientos	234
Gastos de transporte de energía	
Otros gastos externos	
Gastos de personal	201
Sueldos, salarios y asimilados	139
Cargas sociales	62
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	444
Variación de las provisiones de tráfico	
Otros gastos de explotación	125
Servicios exteriores	109
Tributos	15
Otros gastos de gestión corriente	1
BENEFICIO DE EXPLOTACION	834
INGRESOS FINANCIEROS	
Ingresos de participaciones en capital	0
De empresas del grupo (Anexo)	
De empresas asociadas (Anexo)	
De empresas fuera del grupo	
Ingresos de otros valores negociables y de créditos del activo inmovilizado	70
De empresas del grupo	70
De empresas asociadas	
De empresas fuera del grupo	
Otros intereses e ingresos asimilados	12
Diferencias positivas de cambio	
GASTOS FINANCIEROS	
Gastos financieros y gastos asimilados	0
Por deudas con empresas del grupo	
Por deudas con empresas asociadas	
Por deudas con terceros y gastos asimilados	
Variación de las provisiones de inversiones financieras	
Diferencias negativas de cambio	
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	82
BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	916
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	
Beneficio en enajenación del inmovilizado	
Beneficios por operaciones con acciones y obligaciones propias	
Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	2
Ingresos extraordinarios	
Ingresos y beneficios de otros ejercicios	3
GASTOS EXTRAORDINARIOS	
Variación de provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	
Pérdidas procedentes del inmovilizado inmaterial, material y cartera de control	
Gastos extraordinarios	
Gastos y pérdidas de otros ejercicios	8
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	31
Beneficios antes de impuestos	31
Impuesto sobre sociedades	31
RESULTADO DEL EJERCICIO. BENEFICIO	593



INVENTARIO DE ACTIVOS AMORTIZABLES FUSIONADOS DE FECSA EN 1999

SOC	ELEMENTO	INSTALACION	FECHA CAP	INVERSION	AMORTIZACION	VNC
FECSA	AGUA CIR.REF.COND.CN	C.N. ASCO I	08.12.1984	668.024	-3.572	664.452
FECSA	AGUA CIR.REF.COND.CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	281.250	-1.392	279.858
FECSA	IPE ANAL.PRO.SEGU.CN	C.N. ASCO I	08.12.1984	598.770.935	0	598.770.935
FECSA	IPE ANAL.PRO.SEGU.CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	443.491.512	0	443.491.512
FECSA	OBRA CIVIL CN	C.N. ASCO I	08.12.1984	3.138.165.406	-604.796.158	2.533.369.248
FECSA	OBRA CIVIL CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	2.361.058.301	-464.507.515	1.896.550.786
FECSA	OBRA CIVIL CN	COMUNES ASCO	31.12.1984	18.297.826	-5.196.565	13.101.261
FECSA	OBRA CIVIL CN	COMUNES ASCO	31.12.1982	2.989.837	-696.788	2.293.049
FECSA	OTR.INSTALACIONES CO	COMUNES ASCO	31.12.1984	7.501.091	-1.729.890	5.771.201
FECSA	OTR.INSTALACIONES CO	C.N. ASCO I	01.01.1989	194.301.004	-194.301.004	0
FECSA	OTROS DERECHOS	C.N. ASCO II	01.01.1989	145.725.746	-145.725.746	0
FECSA	OTROS DERECHOS	C.N. ASCO I	08.12.1984	197.366.542.691	-97.704.469.374	99.662.073.317
FECSA	REACTOR VAPOR PRI.CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	153.443.595.692	-68.148.730.465	85.294.865.227
FECSA	REACTOR VAPOR PRI.CN-Equibos	C.N. ASCO I	31.03.1986	927.095.170	0	927.095.170
FECSA	REACTOR VAPOR PRI.CN-Equibos	C.N. ASCO II	08.12.1984	2.131.457.926	-402.782.936	1.728.674.990
FECSA	REPUESTOS CN	C.N. ASCO I	08.12.1984	1.612.769.252	-315.328.789	1.297.440.463
FECSA	REPUESTOS CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	15.309.804	0	15.309.804
FECSA	RUSTICOS TE	COMUNES ASCO		1.359.131	0	1.359.131
FECSA	SOLARES URBANOS TE	C.N. ASCO I	08.12.1984	4.465.466.862	-669.024.302	3.796.442.560
FECSA	TURBINAS Y AUX.CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	2.903.431.504	-461.583.839	2.441.847.665
FECSA	TURBINAS Y AUX.CN	C.N. ASCO I	08.12.1984	268.523.885	0	268.523.885
FECSA	TURBOALTERN.Y AUX.CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	298.003.644	0	298.003.644
FECSA	TURBOALTERN.Y AUX.CN	C.N. ASCO I	31.03.1986	112.901.644	-1.659.134	111.242.510
FECSA	VAPOR AUXILIAR CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	370.457.708.137	-169.120.537.469	201.337.170.668
FECSA	TOTAL					

SOC	ELEMENTO	INSTALACION	FECHA CAP	SUBVENCION	VNC
FECSA	SUBVENCION PISCINA CN	C.N. ASCO I	08.12.1984	-436.796.397	-436.796.397
FECSA	SUBVENCION PISCINA CN	C.N. ASCO II	31.03.1986	-331.960.684	-331.960.684
FECSA	TOTAL			-768.757.081	-768.757.081

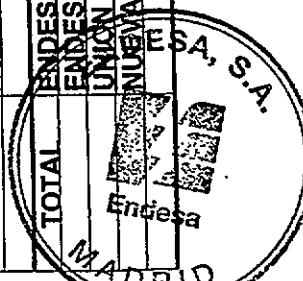


APORTACIONES DE LAS FILIALES FUSIONADAS A LAS SOCIEDADES I

Empresas	Valor Teórico Contable de la aportación	Valor de la participación financiera
CSE 1	224.631.280.000	224.631.280.000
Fecsa Enher 1	281.362.000.000	281.362.000.000
ERZ 1	52.284.000.000	52.284.000.000
Viesgo 1	66.040.950.000	66.040.950.000
Gesa 1	91.091.780.000	91.091.780.000
Unelco 1	123.047.650.000	123.047.650.000
Suma	838.457.660.000	838.457.660.000



APORTACIONES DE ENDESA POR ESCISION DE LAS DIVERSIFICADORAS REGIONALES								
VALOR TEORICO CONTABLE ESCISION								
SOCIEDAD ESCINDIDA	SOCIEDADES BENEFICIARIAS	AUMENTO CAPITAL	PRIMA EMISION	TOTAL	% PRORRATEO	V.N.C. PART. ENDESA EN LA ESCINDIDA	REPARTO VNC S/ PRORRATEO	
DIVISA	ENDESA DIVERSIFICACION	780.727.000	413.217.838	1.193.944.838	96.06%		1.193.944.838	
	ENDESA INTERNACIONAL			0	0.00%		0	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS	75.200.000	-26.200.000	49.000.000	3.94%		49.000.000	
	NUEVA DIVISA			0	0.00%		0	
	SUMA	855.927.000	387.017.838	1.242.944.838	100.00%	1.242.944.838	1.242.944.838	
GEDISA	ENDESA DIVERSIFICACION	1.805.948.000	793.829.000	2.599.777.000	81.05%		2.599.777.000	
	ENDESA INTERNACIONAL			0	0.00%		0	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS			0	0.00%		0	
	SUMA	1.805.948.000	793.829.000	2.599.777.000	100.00%	2.599.777.000	2.599.777.000	
REDESA	ENDESA DIVERSIFICACION	4.259.774.000	1.996.018.208	6.255.792.208	78.78%		6.255.792.208	
	ENDESA INTERNACIONAL			0	0.00%		0	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS			0	0.00%		0	
	SUMA	4.259.774.000	1.996.018.208	6.255.792.208	100.00%	6.255.792.208	6.255.792.208	
ERD	ENDESA DIVERSIFICACION	1.384.047.000	301.113.151	1.685.160.151	21.22%		1.685.160.151	
	ENDESA INTERNACIONAL	5.643.821.000	2.297.131.359	7.940.952.359	100.00%	7.836.753.266	7.836.753.266	
	NUEVA PROFESA-REDESA	2.715.351.000	1.342.895.589	4.058.246.589	23.28%		4.058.246.589	
	SUMA	9.743.219.000	3.941.140.099	13.684.359.099	100.00%	13.684.359.099	13.684.359.099	
LIPARSA	ENDESA DIVERSIFICACION	10.152.801.000	2.805.000.166	12.957.801.166	74.35%		12.957.801.166	
	ENDESA INTERNACIONAL	300.082.000	113.583.736	413.665.736	2.37%		413.665.736	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS	13.168.234.000	4.261.479.491	17.429.713.491	100.00%	14.680.691.000	14.680.691.000	
	SUMA	13.168.234.000	4.261.479.491	17.429.713.491	100.00%	14.680.691.000	14.680.691.000	
	ENDESA DIVERSIFICACION	342.719.000	157.281.000	500.000.000	10.89%		500.000.000	
	ENDESA INTERNACIONAL	2.179.565.000	441.919.328	2.621.484.328	57.10%		2.621.484.328	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS			0	0.00%		0	
	SUMA	2.522.284.000	599.199.328	3.121.483.328	32.01%		3.121.483.328	
PROFESA	ENDESA DIVERSIFICACION	1.099.030.000	370.318.287	1.469.348.287	32.01%		1.469.348.287	
	ENDESA INTERNACIONAL	3.621.314.000	969.518.615	4.590.832.615	100.00%	4.000.000.000	4.000.000.000	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS	6.661.079.000	2.916.369.433	9.577.448.433	89.81%		9.577.448.433	
	SUMA	11.381.423.000	3.256.206.335	14.637.629.335	4.12%		14.637.629.335	
NUINSA	ENDESA DIVERSIFICACION	494.962.000	152.524.586	647.486.586	6.07%		647.486.586	
	ENDESA INTERNACIONAL	7.521.744.000	3.143.042.499	10.664.786.499	100.00%	10.055.360.869	10.055.360.869	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS	9.504.126.000	4.435.145.000	13.939.271.000	53.59%		13.939.271.000	
	SUMA	15.020.632.000	7.720.772.085	22.741.404.085	7.49%		22.741.404.085	
	ENDESA DIVERSIFICACION	1.547.532.000	399.805.000	1.947.337.000	21.37%		1.947.337.000	
	ENDESA INTERNACIONAL	4.319.893.000	1.239.428.000	5.559.321.000	17.55%		5.559.321.000	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS	3.961.590.000	602.471.000	4.564.061.000	100.00%	21.925.186.659	21.925.186.659	
	SUMA	9.829.015.000	2.241.704.000	12.070.719.000	53.59%		12.070.719.000	
TOTAL	ENDESA DIVERSIFICACION	26.069.724.000	12.054.756.068	38.124.480.068			38.124.480.068	
	ENDESA INTERNACIONAL	4.092.800.000	915.872.808	5.008.672.808			5.008.672.808	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS	14.547.894.000	4.018.228.166	18.566.122.166			18.566.122.166	
	SUMA	45.710.418.000	16.991.856.042	62.702.274.042			62.702.274.042	
	ENDESA DIVERSIFICACION	7.702.326.000	1.685.269.760	9.387.595.760			9.387.595.760	
	ENDESA INTERNACIONAL	52.412.744.000	18.674.126.802	71.086.870.802			71.086.870.802	
	UNION ACTIVOS ELECTRICOS							
	SUMA							



APORTACIONES DE ENDESA A ENDESA DIVERSIFICACIÓN

<u>Compañía</u>	<u>% capital</u>	<u>Valor neto contable</u> <u>Pta.</u>
Made Energías Renovables, S.A.	0,025%	630.942
Eólicas de Agaete, S.L.	0,025%	10.000
Sedigas	2,976%	300.000
Sistemas Energéticos Mañón Ortigueira, S.A.	10,000%	75.000.000
Allarluz, S.A.	12,987%	30.000.000
Cogeneración de Navia, S.A.	30,000%	81.000.000
Empresa Mixta de Aguas de Las Palmas, S.A.	33,000%	1.372.109.336
Toledo PV, A.I.E.	33,000%	0
Energías Renovables Leonesas, S.A.	50,000%	10.000.000
Parque Eólico A Carba, S.A.	50,000%	405.000.000
Parque Eólico de Bustelo, S.A.	50,000%	885.000.000
Nuevas Iniciativas Energéticas, S.A.	74,980%	2.043.212.353
Nuevas Iniciativas Telecomunicaciones, S.A.	99,890%	1.716.667.057
Nueva Gedisa, S.L.	100,000%	607.874.000
Gesa-Gas, S.A.	100,000%	7.110.000.000
Recursos Energéticos Locales, S.A. (Relsa)	100,000%	1.325.665.300
Salto de Nansa I, S.A.	100,000%	4.458.930.000
Salto y Centrales de Catalunya, S.A.	100,000%	97.275.873
Subtotal 1		20.218.674.861
Unelco Diversificación, S.L.	99,950%	1.280.400.000
Nueva ERD Diversificación Aragonesa, S.L.	99,830%	347.932.377
Nueva Profesa-Redesa, S.L.	99,970%	2.273.340.668
Nueva Nuinsa, S.L.	99,990%	3.847.870.259
Subtotal 2 -		7.749.543.304
TOTAL		27.968.218.165



APORTACIONES DE ENDESA A ENDESA INTERNACIONAL

<u>Compañía</u>	<u>% capital</u>	<u>Valor neto contable Pta.</u>
23.355.603 acciones ordinarias de la sociedad chilena Elesur, S.A.	47,47%	332.836.513.533
30.000.000 de acciones ordinarias de la sociedad argentina Electricidad de Argentina, S.A.	17,64%	2.686.486.467
TOTAL ACTIVOS		335.523.000.000



APORTACIONES DE ENDESAR A ENDESA INTERNACIONAL

<u>Compañía</u>	<u>% capital</u>	<u>Valor neto contable Pta.</u>
157.312.998 acciones ordinarias de la sociedad peruana Generalima, S.A.	50,10%	7.149.948.884
60.651.123 acciones ordinarias de la sociedad peruana Eléctrica Cabo Blanco, S.A.	39%	2.803.875.116
TOTAL ACTIVOS		9.953.824.000



RELACION DE BENEFICIOS FISCALES

A) ACTUALIZACION DE BALANCES:

Las sociedades absorbidas GESA, ENHER, ERZ, VIESGO, NANSÁ, FECSA, SEVILLANA y UNELCO actualizaron su inmovilizado de acuerdo con el Real Decreto Ley 7/96 por importe de 264.813 millones de pesetas.

ENDESA incorporó de FECSA y SEVILLANA, como consecuencia de la fusión, activos cuya actualización es de 30.646 millones de pesetas.

B) FONDO DE PREVISION PARA INVERSIONES EN CANARIAS Y RESERVA PARA INVERSIONES EN CANARIAS:

UNELCO tenía reservas constituidas a 31-12-98 por 8.560 y 21.475 millones de pesetas afectas al Fondo de Previsión para Inversiones en Canarias y Reserva para Inversiones en Canarias respectivamente, que ENDESA ha incorporado en el proceso de fusión.

C) OTRAS RESERVAS:

ENHER Y FECSA tenían constituida a 31-12-98 la Reserva, Ley 49/84, por importe de 6.540 millones de pesetas.

SEVILLANA tenía constituida a 31-12-98 la Reserva para Amortización de Inversiones en la Expo 92, que ENDESA ha incorporado en el proceso de fusión.



D) REINVERSION DE BENEFICIOS EXTRAORDINARIOS:

VIESGO obtuvo plusvalías de 5.511 millones de pesetas por venta de activos en 1999 con anterioridad a la inscripción de la escritura de fusión a las que ENDESA les ha aplicado el beneficio fiscal de diferimiento por reinversión del artículo 21 de la Ley 43/95.

E) DEDUCCION POR INVERSIONES:

ENDESA ha obtenido de FECSA en el proceso de fusión deducciones por inversiones que ésta tenía pendiente de aplicar por importe de 1.070 millones de pesetas.

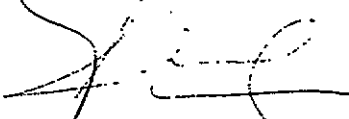
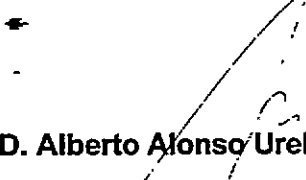
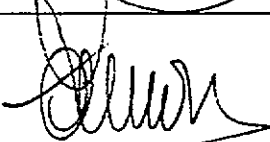
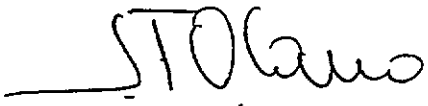
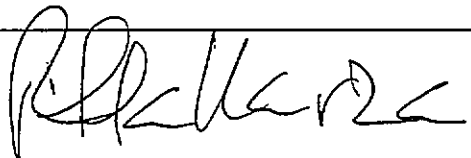
Asimismo ENDESA ha adquirido el compromiso de mantener hasta cinco años, desde que se adquirieron, los activos nucleares por los que FECSA y SEVILLANA aplicaron deducción por inversiones en los ejercicios 1995 y 1996 y cuyo valor de adquisición fue de 25.301 y 9.057 millones de pesetas respectivamente.

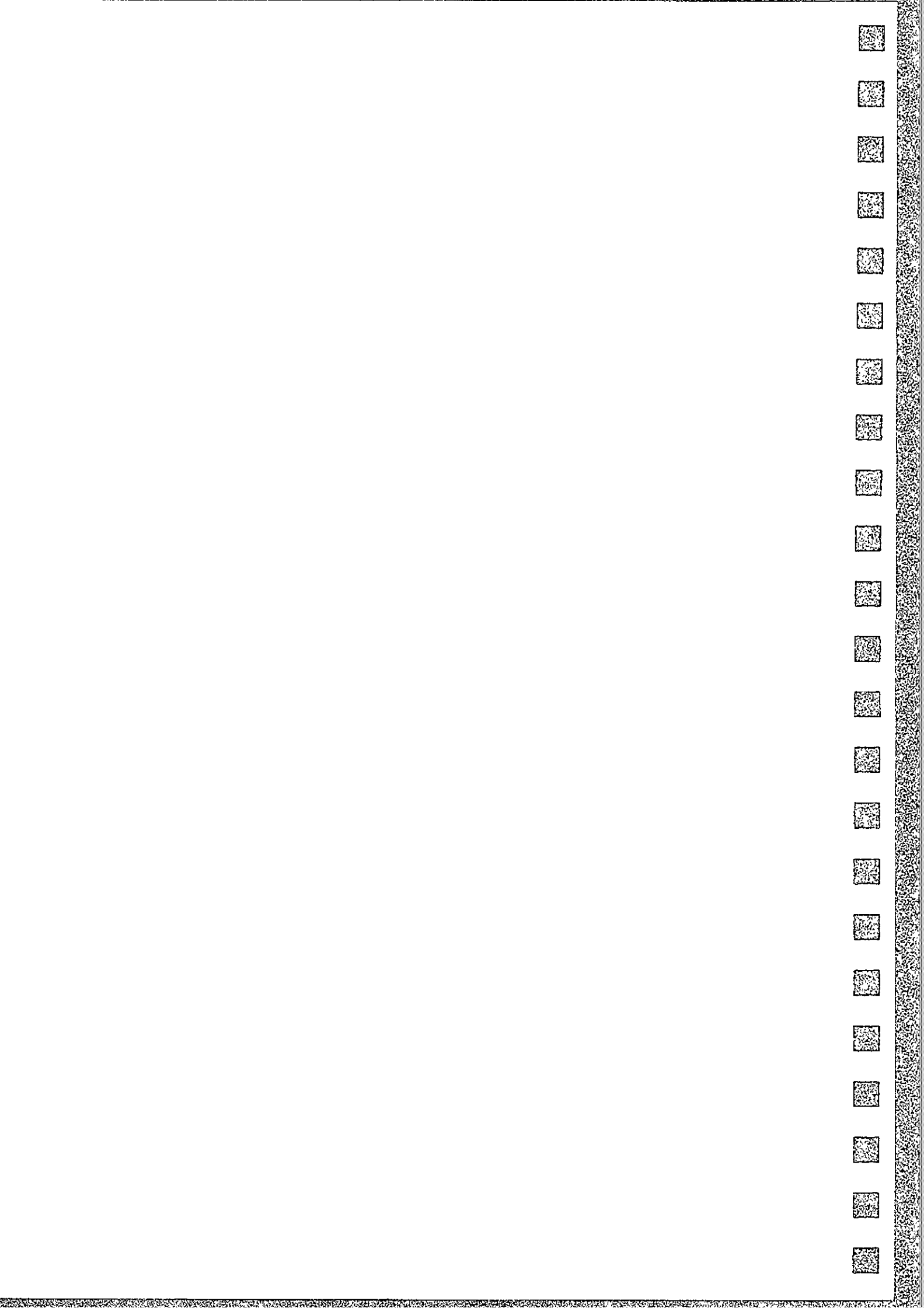
F) LIBERTAD DE AMORTIZACION:

ENDESA ha incorporado en el proceso de fusión activos nucleares de SEVILLANA que venían disfrutando del beneficio de libertad de amortización por importe de 1.052 millones de pesetas.



Las Cuentas Anuales –Balance, Cuenta de Pérdidas y Ganancias y Memoria- del ejercicio 1999 de ENDESA, Sociedad Anónima (ENDESA), que se contienen en el presente documento, han sido formuladas por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 13 de marzo de 2000 y se firman, a continuación, de conformidad por todos los Administradores, en cumplimiento del Artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas.

 D. Rodolfo Martín Villa	
 D. Manuel Pizarro Moreno	 D. Rafael Miranda Robredo
 D. Alberto Alonso Ureba	 D. Rafael Español Navarro
 D. José María Fernández Cuevas	 D. José Manuel Fernández Norriella
 D. José Fernández Olano	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. Francisco González Rodríguez	 D. Sebastián Martín-Retortillo Baquer
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Luis Oller Arino
 D. Manuel Ríos Navarro	 D. José Serna Masiá



INFORME DE GESTIÓN

INFORMACIÓN ECONÓMICA

ANÁLISIS DE RESULTADOS

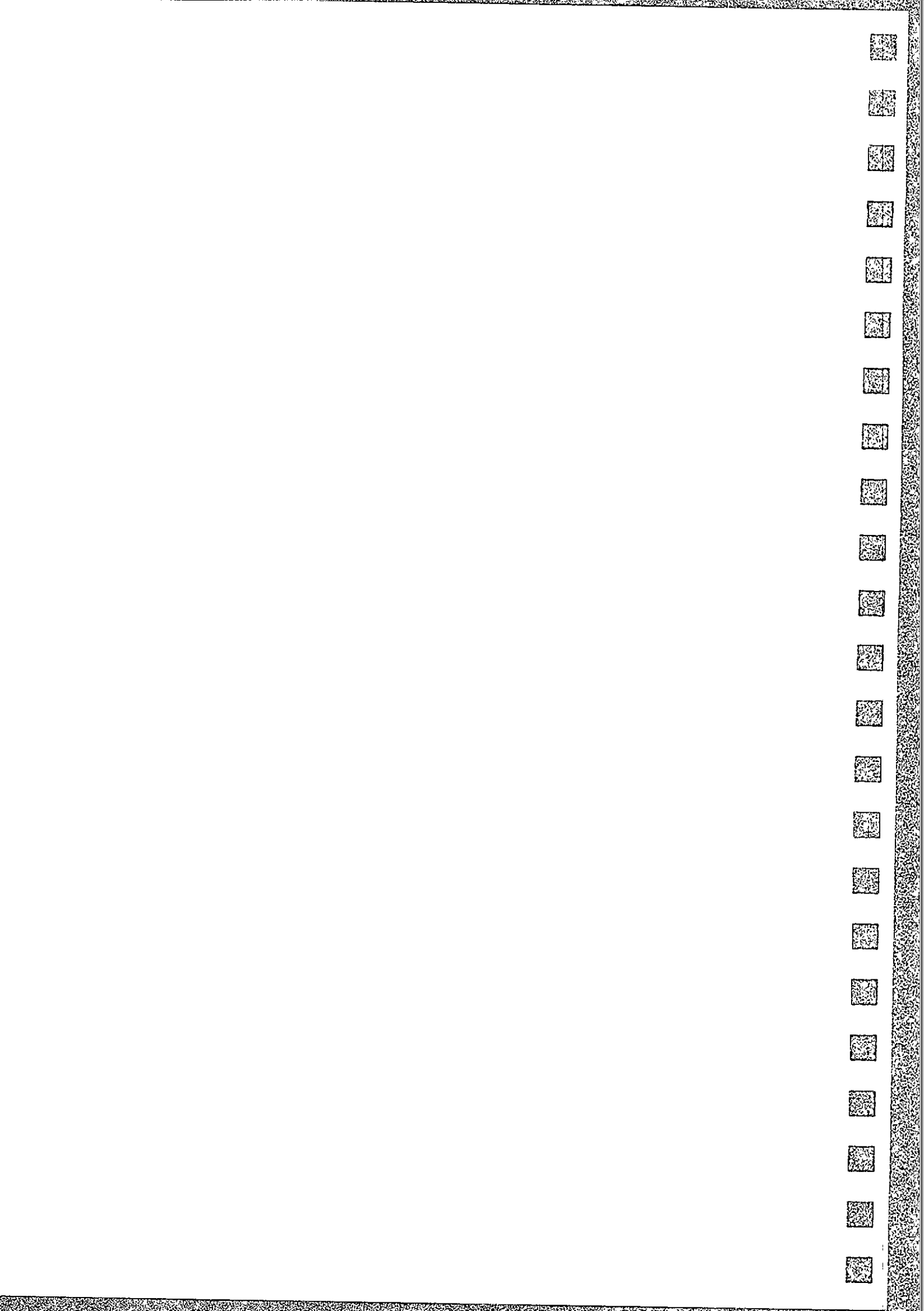
OPERACIONES FINANCIERAS

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

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

ACCIONES PROPIAS





INFORME DE GESTIÓN

ANÁLISIS DE RESULTADOS

A) Niveles de actividad

En 1.999 ENDESA produjo 50.731 Gwh netos, que suponen un aumento del 17,07 por 100 en relación al año anterior. Adicionalmente se adquirieron 4.864 GWh. Con dicha producción la cuota de ENDESA en la generación nacional alcanzó el 27,84 por 100.

La producción con carbón alcanzó los 31.078 Gwh con un ligero aumento del 5 por 100. La producción nuclear fue de 17.966 GWh., aumentando un 50,80 por 100 con respecto al año anterior. La producción de las centrales hidráulicas fue de 1.434 GWh. un 10,65 por 100 superior al año anterior.

La disponibilidad total fue del 89,67 por 100 frente al 96 por 100 del año anterior, bajando en, C.L.F. Escatrón, C.T. Teruel y C.N. Vandellós II y mejorando en C.T. Los Barrios.

La utilización media de las centrales de carbón ha sido del 81,80 frente al 72,8 por 100 de 1.998, aumentando en todas ellas.

En relación con la actividad minera, durante 1.999 se han extraído un total de 6.836 Kt, un 4,30 por 100 inferior a la obtenida en el año anterior. La disminución se produce principalmente en Andorra que de 1.186 Kt extraídas en 1.998 pasa a extraer 1.000 Kt. en 1999.

Las compras de carbón de importación aumentan un 4,85 por 100 respecto al ejercicio anterior, alcanzado las 6.655 Kt.

B) Resultados

En 1999 ENDESA obtuvo un resultado después de impuestos de 156.868 millones de pesetas, que representa un incremento del 19,45 por 100 respecto del ejercicio anterior. Este resultado incluye el correspondiente a las filiales fusionadas con ENDESA en 1999.



Sin considerar el efecto de la fusión, se habría producido una disminución del 19,67 por 100, debida fundamentalmente al aumento de los gastos financieros como consecuencia del incremento del endeudamiento retribuido. El resultado de explotación, no obstante, habría aumentado en un 35,89 por 100 debido al aumento de las ventas, y se habría incrementado asimismo el resultado extraordinario en un 108,5 por 100.

INGRESOS DE EXPLOTACIÓN

Los ingresos de explotación han sido de 908.008 millones de pesetas, un 180,98 superiores a los del ejercicio anterior, debido principalmente al incremento en las ventas, como consecuencia de la fusión y de la incorporación de los activos de generación nuclear de SEVILLANA y FECSA en Almaraz I y II y Ascó I, respectivamente.

GASTOS DE EXPLOTACIÓN

Los gastos de explotación han sido 704.285 millones de pesetas, superiores en un 178,62 por 100 a los del ejercicio anterior, incluyéndose en los mismos los correspondientes a las empresas fusionadas con ENDESA en 1999.

Eliminando el efecto de la fusión, este incremento sería del 13,78 por 100, debido fundamentalmente a mayores compras de energía y mayor consumo de carbón, debido al incremento de la producción, así como a mayores amortizaciones. La plantilla ha disminuido como consecuencia de los planes de prejubilación llevados a cabo por la Sociedad y por lo tanto, los gastos de personal, sin el efecto de la fusión, habrían disminuido en un 13,43 por 100.

INGRESOS Y GASTOS FINANCIEROS

Los ingresos financieros de ENDESA en el ejercicio 1.999 han ascendido a 122.640 millones de pesetas, que representan un incremento del 14,64 por 100 respecto a los de 1.998. Este aumento se debe fundamentalmente a la plusvalía obtenida por la venta de las acciones que ENDESA poseía de CEPESA a través de RIYAL, S.L.



Los gastos financieros incluyendo los correspondientes a la fusión, eliminando el efecto que en los mismos tienen los fondos de pensiones, prejubilaciones y las diferencias negativas de cambio, han sido de 84.640 millones de pesetas, lo que representa un incremento de un 148,48 por 100 debido al aumento del endeudamiento medio retribuido.

INGRESOS Y GASTOS EXTRAORDINARIOS

Los resultados extraordinarios negativos del ejercicio 1.999 han sido de 17.245 millones de pesetas. Este resultado se debe fundamentalmente al aumento en las dotaciones realizadas para las provisiones para otras responsabilidades.

INVERSIONES

En el ejercicio 1.999 los recursos generados han ascendido a 335.262 millones de pesetas, un 38,04 por 100 superiores a los de 1.998.

Las inversiones en inmovilizado material e inmaterial, en 1.999 han supuesto 32.769 millones de pesetas, destacando: las inversiones en centrales nucleares por 13.368 millones de pesetas y las realizadas en la C.T. de Teruel por 10.418 millones de pesetas.

Las inversiones en inmovilizado financiero, han ascendido a 1.385.993 millones de pesetas, destacando las siguientes:

- Ampliación de capital de REPSOL, S.A. por 34.207 millones de pesetas.
- Ampliación de capital de ELESUR, S.A. por 332.837 millones de pesetas.
- Ampliaciones de capital de ENDESA INTERNACIONAL, S.A. y ENDESA DIVERSIFICACIÓN, S.A. por 625.817 y 126.517 millones de pesetas, para incorporar los activos aportados por ENDESA.



OPERACIONES FINANCIERAS

A continuación se relacionan las operaciones más relevantes realizadas durante 1999:

- Emisión de obligaciones por importe de 500 millones de euros a un plazo de diez años en el mercado español.
- Firma de un programa de emisión de renta fija simple para mercado doméstico con límite de 2.000 millones de euros. Bajo este programa se han emitido obligaciones por importe de 750 millones de euros a un plazo de cinco años.
- Ampliación y red denominación a euros del programa de pagarés en el mercado doméstico hasta un límite de 2.500 millones de euros. La deuda media bajo este programa fue de 1.229,8 millones de euros equivalente a 204.624 millones de pesetas.
- Ampliación del programa de "Euro Medium Term Notes" hasta un límite máximo de 7.000 millones de euros. Bajo este programa se han realizado emisiones de obligaciones y colocaciones privadas de deuda en mercados internacionales por International Endesa, B.V., con garantía de ENDESA, por un importe agregado total del equivalente a 2.677 millones de euros en trece operaciones a un plazo medio ponderado de 10 años.
- Utilización activa del programa de "Euro Commercial Paper" de International Endesa, B.V. con garantía de ENDESA, cuyo límite de deuda viva es de 2.000 millones de dólares. La deuda media bajo este programa en 1999 ha sido el equivalente a 267.303 millones de pesetas.
- Préstamo a largo plazo con fondos BEI para financiar inversiones de distribución por un importe total de 459 millones de dólares USA, con un coste medio de libor - 0,08%

El endeudamiento retribuido en 1999 ha evolucionado como sigue:

	Millones de pesetas		Variación Importe
	31-12-1999	31-12-1998	
Entidades de crédito	392.733	421.640	(28.907)
Obligaciones	304.206	22.500	288.706
Pagarés	303.224	159.580	136.644
Empresas del Grupo	1.079.689	345.100	734.589
Otros	2.218	12.949	(10.731)
TOTAL	2.082.070	961.769	1.120.301



HECHOS IMPORTANTES DESPUES DEL CIERRE Y EVOLUCIÓN PREVISIBLE

ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Los acontecimientos posteriores al cierre están descritos en la Nota 2-d y 2-e de la Memoria.

EVOLUCIÓN PREVISIBLE

Las aportaciones realizadas por ENDESA a ENDESA Generación, S.A., ENDESA Distribución, S.A. y ENDESA Servicios, S.A. suponen una transformación total de ENDESA, S.A. que se ha convertido en una sociedad holding.

Por lo tanto de cara al futuro sus ingresos vendrán determinados por los dividendos que perciba de las filiales, los intereses de los préstamos que tiene concedidos y las facturaciones por prestaciones de servicios.

Por este motivo los resultados de ENDESA vendrán determinados por los de sus filiales, ya que la intención de la Sociedad es que las filiales distribuyan a través de dividendos prácticamente la totalidad de su resultado distribuable.

INVESTIGACIÓN , DESARROLLO Y PROTECCIÓN DEL MEDIO AMBIENTE

Información sobre actuaciones medioambientales

Las inversiones medioambientales realizadas durante el año 1999 han ido dirigidas, sobre todo, a la instalación de plantas de desulfuración de gases y a las reformas necesarias en los grupos para adaptarlos a las mismas. Este es el caso de las centrales Compostilla II, Litoral de Almería y Andorra. En esta última, la instalación de la planta de desulfuración ha supuesto una importante modificación y mejora en los precalentadores de aire.

Ha sido importante el capítulo destinado a paliar el llamado Efecto 2000. En este caso se han adquirido equipos de medida de contaminantes, de recogida y tratamiento de datos,



ordenadores y material informático. Por supuesto, esto ha implicado la adquisición de sistemas, programas y aplicaciones informáticas compatibles con el año 2000.

Durante el año 1999, las instalaciones de ENDESA, han ido adaptado sus procesos a sistemas de gestión medioambiental (SGMA), esta labor de mejora continua implica modificaciones en las instalaciones para su adecuación a los nuevos procedimientos. Esta labor tendrá continuidad en los años venideros.

Dentro de los SGMA la gestión de los residuos es fundamental. En este sentido, es relevante la adecuación de los almacenes de residuos peligrosos, la adquisición de equipos o materiales destinados a sustituir a otros con carácter de residuos peligrosos y, por tanto, minimizar la generación de los vertidos y de los residuos.

El incremento de las inversiones conlleva un aumento en el inmovilizado de los equipos destinados a minimizar el impacto ambiental y de los equipos y sistemas encargados de la medida y control. Entre los primeros, a las nuevas plantas de desulfuración, hay que añadir los sistemas convencionales de depuración, tales como electrofiltros, plantas de tratamiento de aguas, desaladoras, etc. En cuanto a los segundos, son importantes los equipos de medida instalados en las propias centrales y las redes de control y estaciones meteorológicas. Mención especial en este capítulo merecen las instalaciones que utilizan energías renovables (parques eólicos) o con tecnologías que incrementan la eficiencia energética y reducen las emisiones a la atmósfera (C.T. de lecho fluido de Escatrón).

El capítulo de gastos incluye la dotación destinada a la amortización de las inversiones medioambientales y los salarios del personal cuya actividad es netamente medioambiental, y de aquel otro implicado en el mantenimiento y conservación de equipos medioambientalmente críticos o de medida y control (de difícil imputación). También comprende los gastos en materiales destinados a este mantenimiento y otros gastos de entretenimiento y de carácter general.

Cabe destacar el gasto ocasionado por el impuesto mediambiental de las centrales de As Pontes y Melilla que en este año ascendió a 1.948 millones de pesetas.



También hay que incluir entre los gastos el importe a las pólizas de seguros, obligatorias para cubrir las responsabilidades legales a las que la Sociedad tuviera que hacer frente por el ejercicio de su actividad.

Información sobre investigación y desarrollo (I+D)

Durante 1999 se han realizado diferentes actividades de desarrollo tecnológico, para las cuales se han recibido ayudas a proyectos de I + D, bien de diferentes fondos europeos, bien de los remanentes del PIE, del ATYCA u otros fondos nacionales.

En las centrales térmicas de carbón se continúan los trabajos de optimización de la combustión, tanto en la reducción de emisiones de NOx, como en la mejora de los parámetros operativos, en especial el rendimiento energético. Así mismo se han desarrollado sistemas de control termoeconómico en varias centrales.

La planta de filtros cerámicos en Escatrón ha finalizado con éxito sus ensayos, mostrando que en el futuro las plantas de combustión en lecho fluido a presión se podrán diseñar para mejores condiciones de trabajo de la turbina de gas y consecuentemente mayor disponibilidad operativa de las instalaciones.

Se ha puesto en funcionamiento en la plataforma experimental de Monteahumada de Tarifa un aerogenerador de 500 kW de paso variable. La máquina 660 kW de paso fijo ya es unidad comercial. Así mismo el proyecto, compartido con otras instituciones y empresas, de parque experimental SOTAVENTO, en Galicia, está avanzando en su diseño y construcción.

Se participa en el proyecto de concentración fotovoltaica desarrollado por el Instituto de Energía Solar y el Instituto de Tecnología y Energías Renovables, la instalación de 500 kWp está ubicada en la isla de Tenerife y opera de forma satisfactoria.



ACCIONES PROPIAS

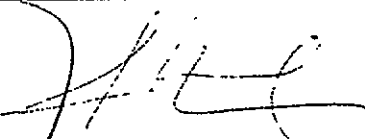
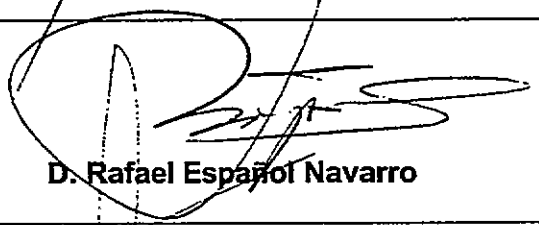
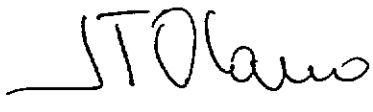
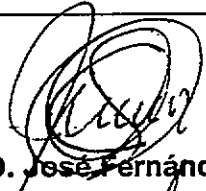
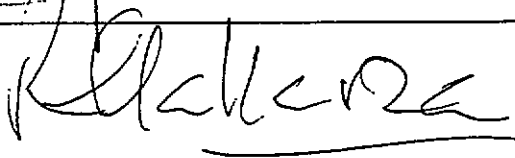
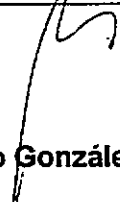
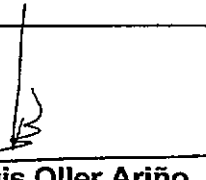
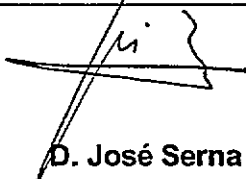
Al amparo de la autorización concedida por la Junta general de accionistas celebrada el día 28 de abril de 1999 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de su cotización, durante el año 1999, se adquirieron a través de INTERBOLSA 25.905.757 acciones propias por un importe de 88.946 millones de pesetas, a un precio medio de 3.433 pesetas por acción, y se vendieron 22.547.340 acciones, por un importe de 78.591 millones de pesetas a un precio medio de 3.486 pesetas por acción, siendo la plusvalía resultante 790 millones de pesetas, manteniéndose a 31 de diciembre un total de 3.885.996 títulos.

Por su parte, en base a la autorización de la Junta General de Accionistas antes señalada ENDESA, S.A. adquirió 2.232.204 acciones por un importe de 7.448 millones de pesetas, que se añaden al 1.367.796 acciones propias, existentes en cartera desde principios del año 1999 por un importe de 2.812 millones de pesetas habiéndose dotado una provisión de 5.226 millones de pesetas.

En consecuencia, el saldo total de acciones propias, adquiridas directamente directamente por ENDESA y a través de INTERBOLSA, ascienden al 31 de diciembre de 1999 a 7.485.996 títulos por un importe de 23.049 millones de pesetas habiéndose dotado una provisión por importe de 12.581 millones de pesetas con lo que el coste neto es de 10.468 millones de pesetas. Estas acciones representan un 0,71 del capital social.



El informe de Gestión del ejercicio 1999 de ENDESA, Sociedad Anónima (ENDESA), que se contiene en el presente documento, ha sido formulado por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 13 de marzo de 2000 y se firma, a continuación, de conformidad por todos los Administradores, en cumplimiento del Artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas.

 D. Rodolfo Martín Villa	
 D. Manuel Pizarro Moreno	 D. Rafael Miranda Robredo
D. Alberto Alonso Ureba	 D. Rafael Español Navarro
 D. José María Fernández Cuevas	 D. José Manuel Fernández Norniella
 D. José Fernández Olano	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. Francisco González Rodríguez	 D. Sebastián Martín-Retortillo Baquer
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Luis Oller Ariño
 D. Manuel Ries Navarro	 D. José Serna Masiá



**Grupo
Endesa**

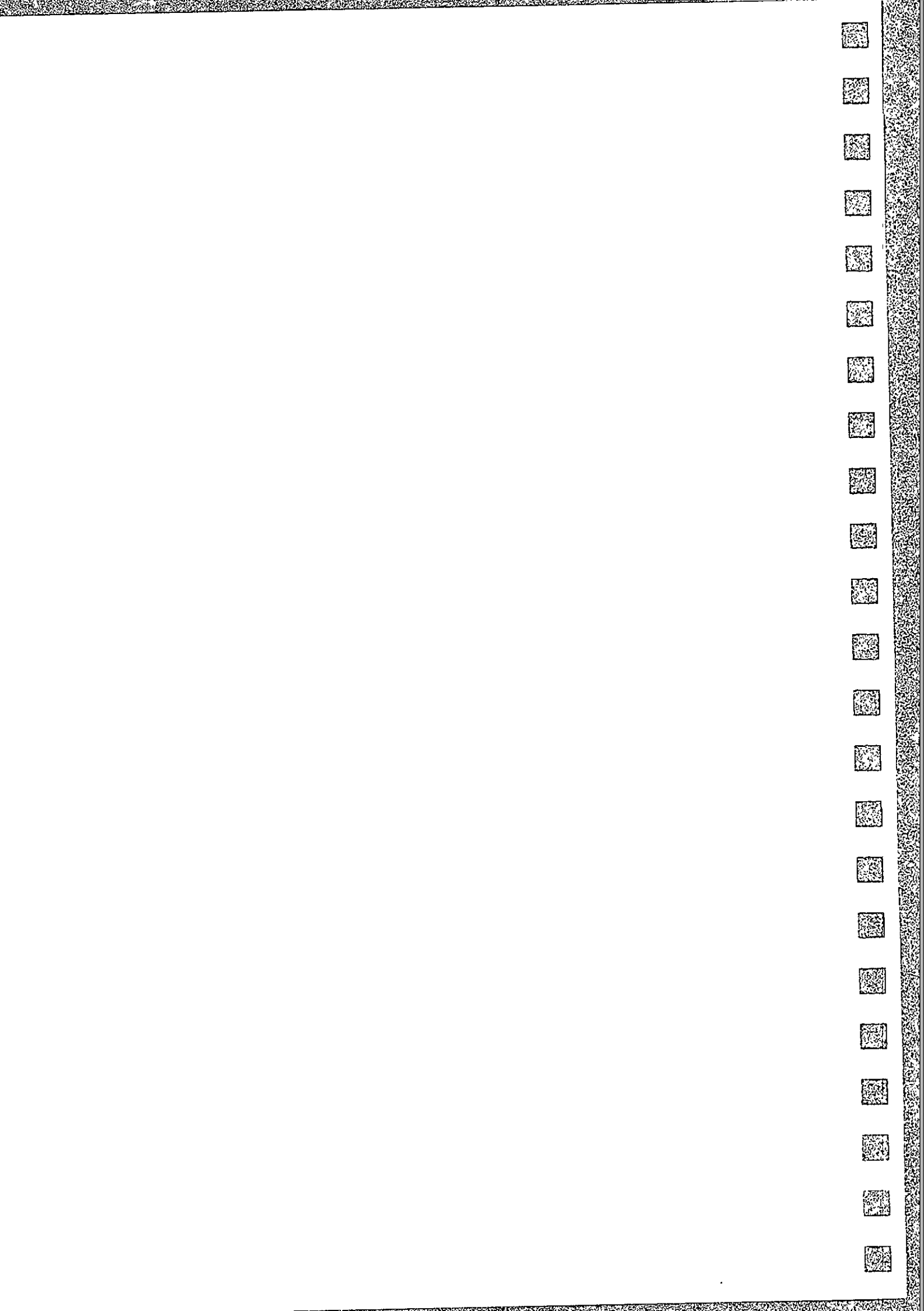
CUENTAS ANUALES

BALANCES DE SITUACION

CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS

MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES



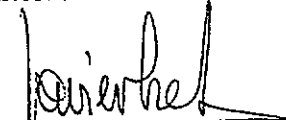


INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

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 1999 y 1998, las cuentas de pérdidas y ganancias y la memoria consolidadas 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 1999 y 1998 un 22% y un 17%, respectivamente, de los correspondientes activos consolidados, y cuyos resultados representan pérdidas por un 4% y beneficios por un 7%, respectivamente, de los correspondientes resultados consolidados. 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. 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 que componen el Grupo Consolidado al 31 de diciembre de 1999 y 1998 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 que han sido aplicados uniformemente.
3. El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 1999 contiene las explicaciones que los Administradores de la Sociedad dominante 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 1999. 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

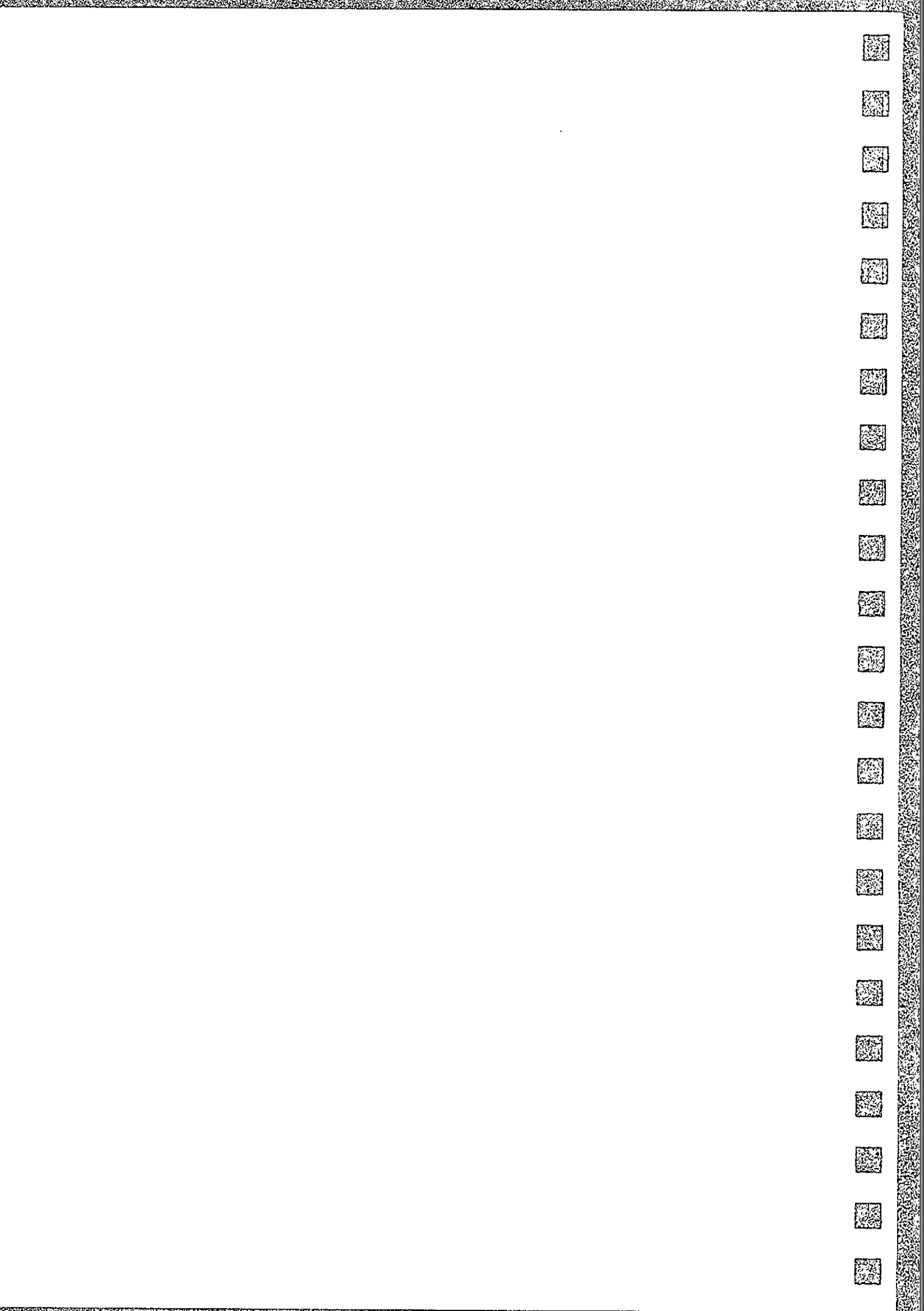

Javier Ares San Miguel

14 de marzo de 2000

Arthur Andersen y Cia, S.A.
Reg. Merc. Madrid 1.100.031 - Código de Comercio
S.N. S.100.031.031.031

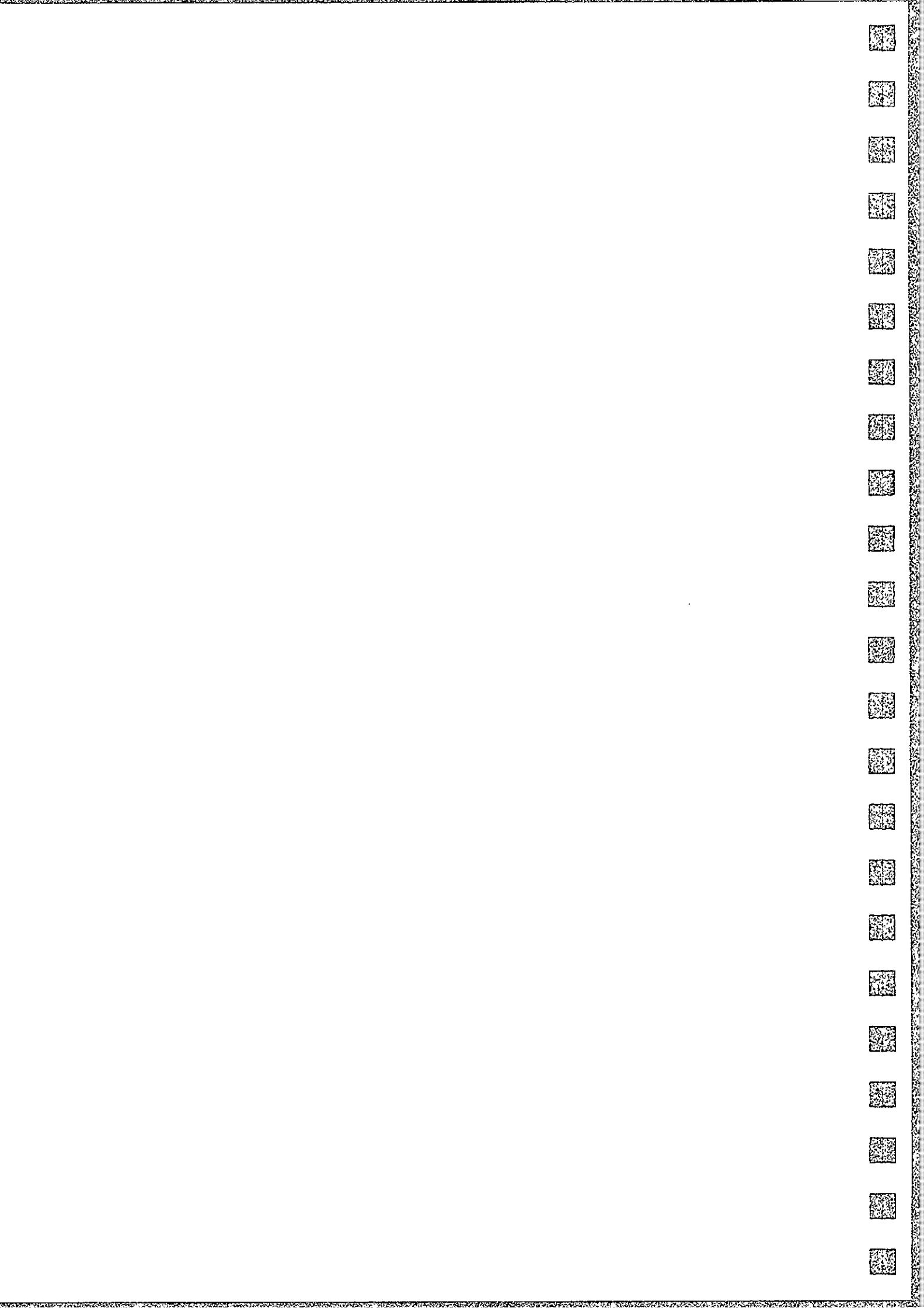
Impresión y Edición: Arthur Andersen y Cia, S.A.
Código de Comercio: 1.100.031
Impresión y Edición: Arthur Andersen y Cia, S.A.

Domicilio Social:
Raimundo Fdez. Villaverde, 65, 28003 Madrid
Código de Identificación Fiscal D-79104469



BALANCES DE SITUACION





ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES FILIALES (GRUPO ENDESA)
BALANCES DE SITUACION CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1999 Y 1998

Millones de Pesetas

	1999	1998
ACTIVO		
INMOVILIZADO	6.033.028	3.758.450
Gastos de establecimiento	3.045	185
Inmovilizaciones inmateriales (Nota 8)	122.349	53.557
Bienes y derechos inmateriales	165.843	79.185
Provisiones y amortizaciones	(43.494)	(25.628)
Inmovilizaciones materiales (Nota 9)	5.001.917	2.836.435
Terrenos y construcciones	159.289	118.616
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	7.583.719	5.011.686
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	420.977	194.304
Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso	328.601	79.116
Otras inmovilizaciones materiales en curso	55.026	9.794
Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(3.237.453)	(2.364.562)
Otras amortizaciones y provisiones	(308.242)	(212.519)
Inmovilizaciones financieras (Nota 10)	900.683	865.461
Participaciones puestas en equivalencia	293.722	413.647
Créditos a sociedades puestas en equivalencia	22.488	9.210
Cartera de valores a largo plazo	129.945	151.149
Otros créditos	127.349	75.053
Administraciones Públicas a largo plazo (Nota 17)	345.654	231.859
Provisiones	(18.475)	(15.457)
Acciones de la sociedad dominante (Nota 12)	5.034	2.812
FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION (Nota 7)	739.854	148.021
GASTOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS	434.108	232.226
ACTIVO CIRCULANTE	1.065.375	508.522
Accionistas por desembolsos exigidos	12	-
Existencias (Nota 11)	125.955	91.751
Deudores	553.502	321.620
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	381.780	169.932
Empresas puestas en equivalencia	6.181	2.590
Otros deudores	202.396	162.676
Provisiones	(36.855)	(13.578)
Inversiones financieras temporales	334.267	86.032
Cartera de valores a corto plazo	21.786	50.361
Créditos a empresas puestas en equivalencia	7.751	1.009
Otros créditos	313.889	35.081
Provisiones	(9.159)	(419)
Tesorería	45.232	5.551
Ajustes por periodificación	6.407	3.568
TOTAL ACTIVO	8.272.355	4.647.239

Las Notas 1 a 24 forman parte integrante de estos Balances de Situación Consolidados



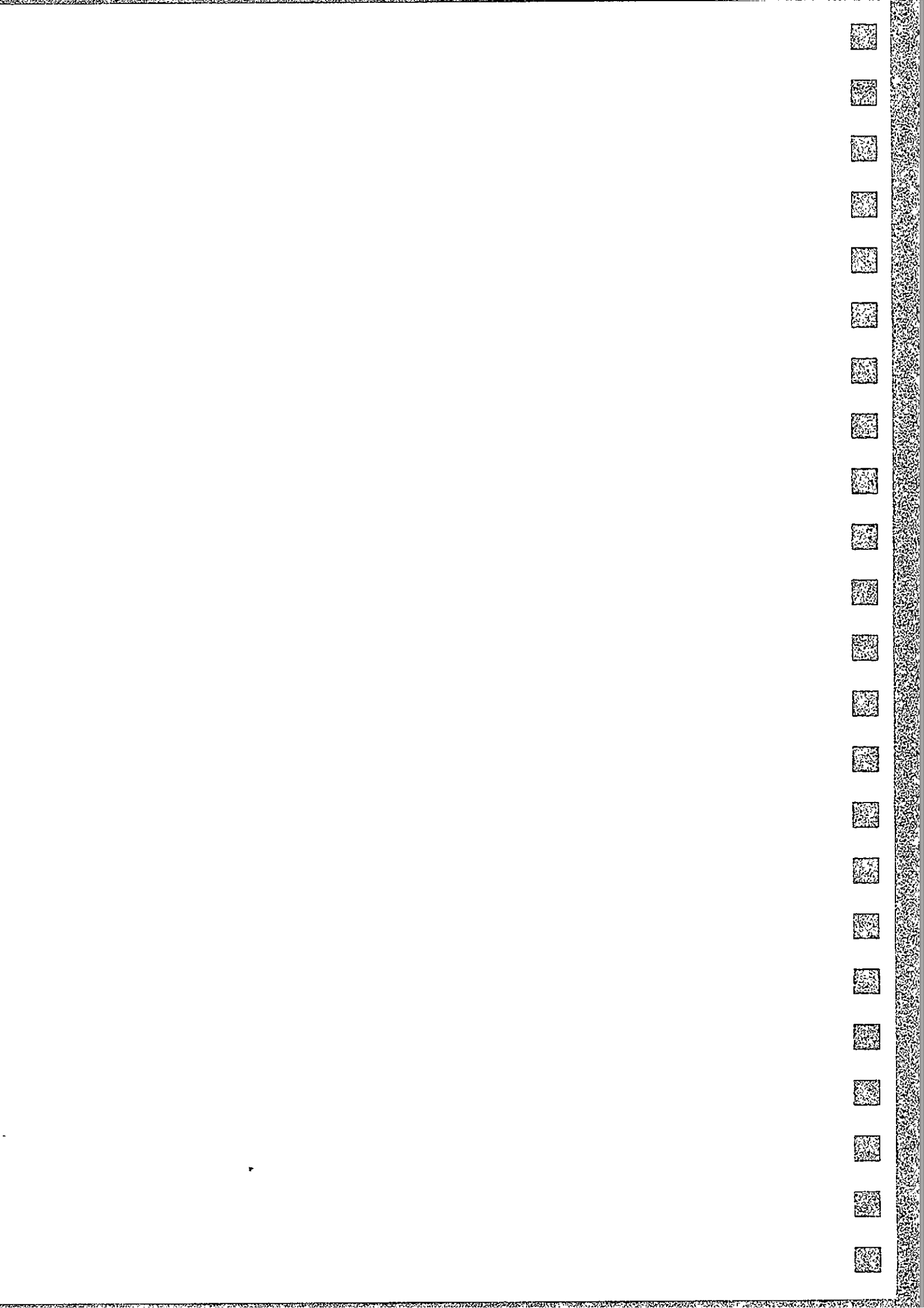
	Millones de Pesetas	
	1999	1998
PASIVO		
FONDOS PROPIOS (Nota 12)	1.550.142	1.258.839
Capital suscrito	211.394	190.961
Prima de emisión	228.959	-
Reserva de revalorización	286.070	287.028
Otras Reservas de la sociedad dominante	664.085	275.054
Reservas distribuibles	563.414	180.324
Reservas no distribuibles	100.671	94.730
Reservas en sociedades consolidadas por integración global o proporcional	85.979	405.502
Reservas en sociedades puestas en equivalencia	-	1.279
Diferencias de conversión de sociedades consolidadas por integración global	(100.986)	(53.033)
Pérdidas y Ganancias atribuibles a la sociedad dominante	212.653	182.558
Pérdidas y Ganancias consolidadas	214.857	214.160
Pérdidas y Ganancias atribuibles a socios externos	(2.204)	(31.602)
Dividendo a cuenta entregado en el ejercicio	(38.012)	(30.510)
SOCIOS EXTERNOS (Nota 13)	709.230	275.999
DIFERENCIA NEGATIVA DE CONSOLIDACION	3.860	4.689
De sociedades consolidadas por integración global	3.860	1.747
De sociedades puestas en equivalencia	-	2.942
INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS (Nota 14)	176.778	132.980
Subvenciones en capital	109.005	80.510
Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios	67.773	52.470
PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS (Nota 15)	1.097.747	750.243
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	385.752	328.822
Otras provisiones	711.995	421.421
ACREEDORES A LARGO PLAZO (Nota 16)	3.086.574	1.347.726
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables	1.399.771	393.662
Deudas con entidades de crédito	1.314.417	855.914
Otros acreedores	370.428	93.295
Desembolsos pendientes sobre acciones	1.958	4.855
ACREEDORES A CORTO PLAZO	1.648.034	876.743
Emisiones de obligaciones y otros valores negociables (Nota 16)	761.088	383.791
Deudas con entidades de crédito (Nota 16)	255.437	96.577
Deudas con sociedades puestas en equivalencia	4.545	2.107
Acreedores comerciales	320.993	176.745
Otras deudas no comerciales	290.522	216.019
Provisiones para operaciones de tráfico	10.006	1.250
Ajustes por periodificación	8.272.365	4.647.219
TOTAL PASIVO	8.272.365	4.647.219

Las Notas 1 a 24 forman parte integrante de estos Balances de Situación Consolidados



CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS



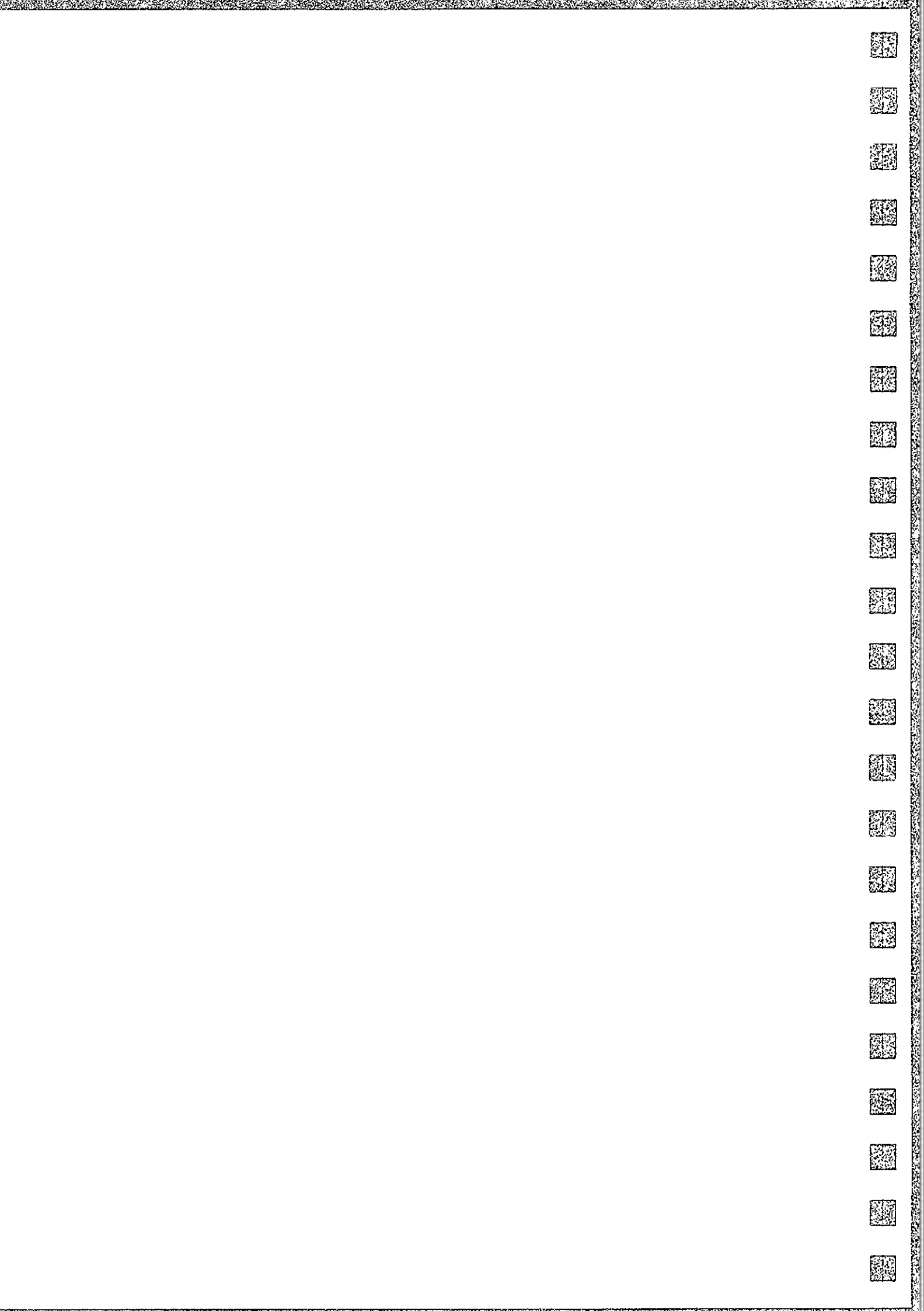


ENDESA S.A. Y SOCIEDADES FILIALES (GRUPO ENDESA)
CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS DE LOS EJERCICIOS 1999 y 1998

	Millones de Pesetas	
	1999	1998
INGRESOS DE EXPLOTACION	2.245.340	1.137.498
Importe neto de la cifra de negocios (Nota 18)	2.184.918	1.100.032
a) Ventas	1.928.490	987.682
b) Prestaciones de servicios	166.698	36.807
c) Retribución fija por transición a la competencia	89.730	75.543
Trabajos realizados por el Grupo para el inmovilizado (Nota 4-b)	22.764	15.143
Otros ingresos de explotación	37.658	22.323
GASTOS DE EXPLOTACION	1.762.571	820.934
Aprovisionamientos	1.060.773	346.708
a) Compras de energía eléctrica	704.956	137.239
b) Consumos de materias primas y otros aprovisionamientos	252.458	170.953
c) Gastos de transporte de energía y otros gastos externos	103.359	38.516
Gastos de personal	222.584	168.497
a) Sueldos, salarios y asimilados	166.356	122.293
b) Cargas sociales	56.228	46.204
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	295.006	199.094
Variación de las provisiones de tráfico	11.785	2.280
Otros gastos de explotación	172.423	104.355
BENEFICIOS (PERDIDAS) DE EXPLOTACION	482.769	316.564
INGRESOS FINANCIEROS	280.396	49.418
Ingresos por participaciones en capital	1.647	5.120
Otros ingresos financieros	207.400	41.727
Diferencias positivas de cambio (Nota 4-g)	71.349	2.571
GASTOS FINANCIEROS	328.320	99.136
Gastos financieros	237.503	97.209
Variación de las provisiones de inversiones financieras	8.209	(712)
Diferencias negativas de cambio (Nota 4-g)	82.608	2.639
RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS (NEGATIVOS)	(47.924)	(49.718)
Reversión diferencia negativa de consolidación	-	3.025
Participación en beneficios de sociedades puestas en equivalencia	14.706	21.913
Participación en pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	(9.104)	(2.860)
Amortización del fondo de comercio de consolidación	(32.625)	(6.896)
BENEFICIOS (PERDIDAS) DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	407.823	282.028
INGRESOS EXTRAORDINARIOS (Nota 18)	67.189	52.539
Beneficios procedentes del inmovilizado	15.756	5.135
Subvenciones en capital transferidas al resultado del ejercicio	5.874	7.138
Ingresos o beneficios extraordinarios	45.559	40.266
GASTOS EXTRAORDINARIOS (Nota 18)	132.269	68.094
Pérdidas procedentes del inmovilizado	4.352	3.195
Variación de provisiones de inmovilizado material e inmaterial	13.409	7.558
Gastos y pérdidas extraordinarias	114.508	57.341
RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS (NEGATIVOS)	(65.080)	(15.555)
BENEFICIOS (PERDIDAS) CONSOLIDADOS ANTES DE IMPUESTOS	342.743	266.473
Impuesto sobre beneficios (Nota 17)	127.886	52.313
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO. BENEFICIO (PERDIDA)	214.857	214.160
Resultado atribuido a la minoría, Beneficio (Pérdida)	(2.204)	-
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE. BENEFICIO (PERDIDA)	212.653	214.160
Beneficio neto por acción (en pesetas)	200,85	183,03

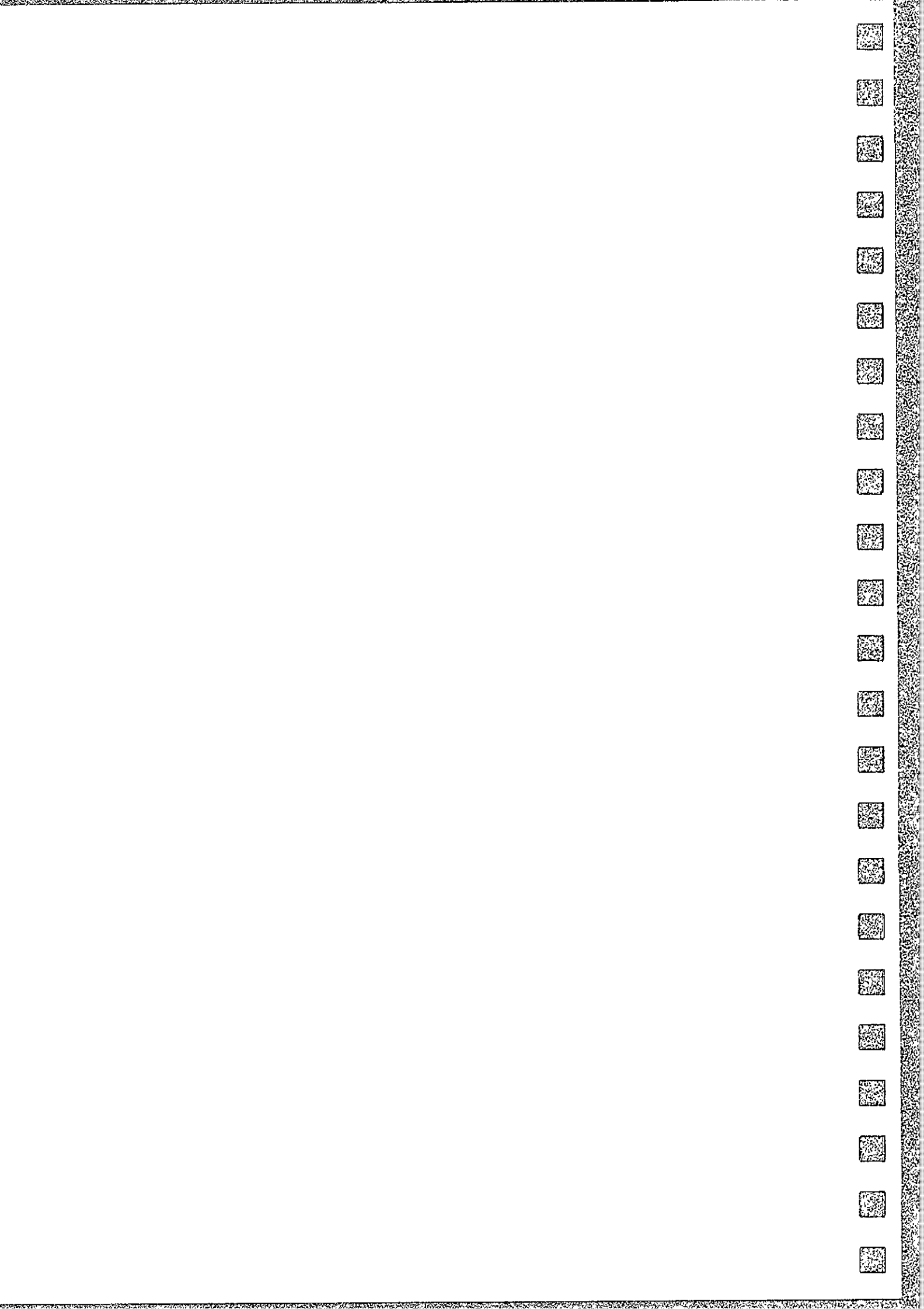
Las Notas 1 a 24 forman parte integrante de estas Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas.





MEMORIA





ENDESA, S.A.
Y SOCIEDADES FILIALES
MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE
A LOS EJERCICIOS 1999 Y 1998

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.- ESTRUCTURA DEL GRUPO Y PERIMETRO DE CONSOLIDACION

La estructura del grupo y el perímetro de consolidación se han visto alterados por dos operaciones realizadas en el ejercicio 1999:

- La reordenación societaria del Grupo.
- La toma de control de ENERSIS, S.A.

REORDENACION SOCIETARIA

EL 16 de julio de 1999 y con efectos contables del 1 de enero del mismo año, se llevó a cabo la fusión por absorción de 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 NANSÁ, S.A. por ENDESA, S.A., adquiriendo la sociedad absorbente, en bloque y por sucesión universal, los patrimonios de las sociedades absorbidas, que se extinguieron sin liquidación. La fusión se realizó mediante el canje de las acciones en poder de los accionistas minoritarios de las sociedades objeto de fusión, por acciones de nueva emisión de ENDESA, S.A. (véase Nota 12).



Adicionalmente a la fusión del Grupo se han llevado a cabo las siguientes operaciones societarias:

1. Previamente a la fusión, con fecha 1 de julio de 1999, cada una de las Sociedades absorbidas realizó una aportación no dineraria de todos los activos y pasivos de distribución y generación no nuclear a unas sociedades anónimas previamente constituidas a tal efecto.
2. Asimismo, a lo largo del año, mediante distintos tipos de operación jurídica (aportación, escisión, etc.) todas las participaciones de diversificación e internacional del Grupo han pasado a depender de ENDESA Diversificación, S.A. y ENDESA Internacional, S.A., respectivamente.
3. Con efectos de 1 de enero de 2000, las empresas del Grupo han aportado a ENDESA Servicios, S.L., los activos y pasivos asociados a sistemas de telecomunicaciones, de información de control y de aprovisionamientos y logística.
4. Con el fin de cumplir el requisito de separación de actividades establecido en la Ley 54/1997, del 27 de noviembre, todas las sociedades que recibieron las aportaciones de las actividades de distribución y generación no nuclear de las empresas absorbidas por ENDESA, S.A., han procedido, con efectos 1 de enero de 2000, a realizar una escisión parcial de su actividad de generación a una sociedad constituida previamente a tal efecto, siendo el beneficiario de esta escisión ENDESA, S.A.
5. Asimismo, y también con efectos de 1 de enero de 2000, ENDESA, S.A., ha aportado todos los activos y pasivos de su actividad de generación, incluyendo las participaciones en las sociedades que realizan esta actividad a ENDESA Generación, S.A., y con la misma fecha señalada anteriormente aportó todas las participaciones en empresas distribuidoras a ENDESA Distribución, S.A.

Salvo la fusión, que ha supuesto la incorporación de los accionistas minoritarios de las sociedades filiales al accionariado de ENDESA, S.A., el resto de las operaciones no modifican la composición del Grupo tratándose únicamente de la ordenación de la estructura interna, no habiendo supuesto ningún tipo de resultado para el Grupo.

TOMA DE CONTROL DE ENERSIS, S.A.

En abril de 1999, el Grupo ENDESA adquirió una participación adicional del 32% del capital de ENERSIS, S.A., con una inversión de 224.678 millones de pesetas, con lo que la participación del Grupo alcanzó en esta sociedad el 63,9%.

Asimismo, en mayo de 1999, ENERSIS, S.A. adquirió una participación adicional del 35% en la sociedad Chilena Empresa Nacional de Electricidad, S.A. (ENDESA CHILE) con lo que la participación en dicha sociedad ha alcanzado el 60%. Esta adquisición ha supuesto una inversión de 332.837 millones de pesetas.



Estas adquisiciones han supuesto la consolidación por integración global del Grupo ENERSIS incluyendo dentro del mismo el Grupo ENDESA Chile, incorporándose al perímetro de consolidación las sociedades que aparecen en el Anexo a esta Memoria como participadas por ENERSIS.

En cada una de las notas en que se incluye el movimiento del ejercicio 1999, se recoge el efecto de la incorporación al Grupo de ENERSIS en el epígrafe "Incorporación de sociedades consolidadas"

3.- BASES DE PRESENTACION Y PRINCIPIOS DE CONSOLIDACION

a) Imagen fiel

Las Cuentas Anuales Consolidadas al 31 de diciembre de 1999 y 1998 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 1999, 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 1998 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% 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 % y el 50 %, si se trata de valores no admitidos a cotización oficial y entre el 3 % y el 50 % 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 %, 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 adquirió una participación del 3,64 % 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 aunque si se incluye en las de 1999.

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 1999 y 1998, 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. En concreto, se han homogeneizado aplicando criterios contables españoles las cuentas de las filiales latinoamericanas consolidadas.
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. 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. 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 en un período de veinte años, al considerarse éste el período medio de recuperación de las inversiones efectuadas, básicamente en Latinoamérica.

5. 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 período 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.

El efecto de las diferencias de conversión sobre los activos y pasivos del balance de situación consolidado se recoge en las correspondientes notas de los estados financieros dentro de los movimientos en el epígrafe "Otros".

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 registran por su coste de adquisición y 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 período de concesión, 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 períodos mínimos de 30 años, prorrogables de acuerdo con los requisitos establecidos por la legislación vigente. Los Administradores del GRUPO consideran 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 por el coste de adquisición. Este coste de adquisición se ha actualizado, en el caso de los activos en España, 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 12).

Los costes capitalizados incluyen trabajos contratados con terceros, materiales, mano de obra directa, gastos generales y gastos financieros, estos últimos en las obras con periodo 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 1999 y 1998 a 22.764 y 15.143 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

Los años de vida útil utilizados para la amortización del inmovilizado material son los siguientes:

Media de años de vida útil estimada		
	Nacional	Internacional
Centrales hidráulicas	35-65	45
Centrales térmicas	25	30
Centrales nucleares	30	-
Instalaciones de transporte	40	50
Instalaciones de distribución	40	50

Durante el año 1999 se ha procedido a homogeneizar los años de vida útil de los activos en España, lo que ha supuesto una amortización extraordinaria del inmovilizado material de 13.858 millones de pesetas que se ha dotado contra el epígrafe "Resultados extraordinarios" de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

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).



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, 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 y por la cotización media del último trimestre o la cotización al cierre, la que resulte inferior, en las sociedades cotizadas.

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 11).

El combustible nuclear se registra por su coste de adquisición y su consumo se imputa a resultados en función de la capacidad energética consumida del mismo.



f) **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 14).

g) **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:

- a) La Sociedad realiza operaciones de cobertura del riesgo de tipo de cambio de sus inversiones en sociedades extranjeras mediante la financiación de dichas inversiones en la moneda funcional del país de inversión o bien en una moneda altamente correlacionada con dicha moneda funcional. Adicionalmente en estas operaciones de cobertura se cumple que el flujo que la inversión genera, en forma fundamentalmente de dividendos, son suficientes para garantizar la amortización íntegra de los préstamos considerados durante todo el período de vigencia de los mismos.

Para las deudas que se consideran de cobertura de inversiones fuera de España, las diferencias de cambio multiplicadas por el porcentaje de correlación entre el tipo de cambio de la peseta con la moneda funcional y el tipo de cambio de la peseta con el dólar se contabilizan en el epígrafe "Diferencias de conversión" del balance de situación consolidado adjunto como contrapartida a la variación del tipo de cambio de los activos fuera de España cubiertos, y que se registran en esa misma cuenta. A estos efectos, se ha considerado deuda de cobertura, aquella deuda en dólares que financie activos en países cuya moneda tiene una correlación histórica con el dólar superior al 80% y tan solo por dicho porcentaje. Esta situación se da en Chile, Argentina y Perú. El importe de las diferencias de cambio negativas imputadas a "Diferencias de conversión" ha ascendido a 28.397 millones de pesetas después de considerar el efecto impositivo y de la parte correspondiente a socios externos.

- b) Para el resto:

b1) Las diferencias negativas y las positivas realizadas o que compensan diferencias negativas del propio año o de años anteriores, se imputan a resultados.

b2) Las diferencias positivas no realizadas se recogen en el pasivo del balance como "Ingresos a distribuir en varios ejercicios" hasta el momento en que se realizan.



h) Corrección monetaria

Los valores de los activos y pasivos no monetarios, incluyendo los fondos propios y los saldos de socios externos, correspondientes a países en los que sus normas contables locales así lo establecen (Chile, Colombia y Perú), se corrigen por el efecto de la inflación, contra la cuenta "Corrección monetaria", que se incluye en el epígrafe "Otros ingresos financieros", de la cuenta de resultados consolidada adjunta. El efecto de la corrección monetaria registrada por las sociedades filiales radicadas en los países antes indicados ha ascendido a 20.014 millones de pesetas en el ejercicio 1999.

El efecto de la conversión monetaria sobre los activos y pasivos se incluye dentro del epígrafe "Otros" de los cuadros de movimiento de las notas respectivas.

i) Provisiones por obligaciones con el personal

a) Complemento de Pensiones

Las empresas del Grupo españolas tienen, por lo general, obligaciones de complementos de pensiones con su personal.

De acuerdo con la legislación vigente, estas obligaciones deben ser externalizadas. El plazo máximo fijado para alcanzar el acuerdo de externalización con la entidad correspondiente es el 1 de enero de 2001, existiendo un plazo de 10 años para realizar progresivamente las aportaciones para la externalización.

Las obligaciones en materia de complemento de pensiones que el Grupo no tiene externalizado se encuentran recogidas en el pasivo del balance de situación consolidado adjunto, dentro del epígrafe "provisiones por riesgo y gastos". Estos pasivos están calculados en el caso de planes de pensiones de prestación definida a una tasa de actualización del 4% y con tablas de mortalidad y supervivencia GRM 80-2.

En el caso de prestaciones de aportación definitiva, se reconoce a los fondos el devengo financiero acordado con los trabajadores, que varía entre el 4,5 y el 6 %.

De acuerdo con lo establecido por la Orden del Ministerio de Economía y Hacienda de 29 de diciembre de 1999 el Grupo difiere en 15 años la imputación a resultados del efecto de la disminución del 6% al 4% en la tasa de actualización y de la utilización de tablas GRM 80-2 en vez de GRM 80 para las obligaciones.



correspondientes al personal activo. El importe recogido en el epígrafe "Gastos a distribuir en varios ejercicios" del activo del balance de situación consolidado adjunto por este concepto asciende a 20.758 millones de pesetas, una vez descontados 4.414 millones de pesetas deducidos de la reserva de fusión por corresponder a la parte imputable a los accionistas minoritarios de las sociedades fusionadas.

En los casos en que las obligaciones ya se han externalizado, el pasivo se ha dado de baja del balance de situación de consolidado.

En el caso de los trabajadores de ENDESA, S.A. aunque las prestaciones para complemento de pensiones se encuentran externalizadas en una Mutualidad de Previsión Social, en los últimos años se vienen desarrollando negociaciones con los representantes del personal para la implantación de un nuevo sistema de pensiones.

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 puede reconocer en la negociación en curso. De esta forma el pasivo recogido dentro del epígrafe "Provisiones para riesgos y gastos" del pasivo del balance de situación consolidado asciende a 13.333 millones de pesetas, de los cuales 2.666 millones se han dotado con cargo a los resultados en cada uno de los ejercicios 1998 y 1999.

b) Planes de reducción de plantilla

El grupo tiene en marcha planes de reducción de plantilla tanto en España como en Latinoamérica. En España estos planes se enmarcan dentro de los correspondientes expedientes de regulación de empleo aprobados o en trámite en el momento de formulación de las cuentas anuales.

En Latinoamérica las bajas previstas dentro del plan estratégico del Grupo ENERSIS se irán realizando progresivamente de acuerdo con las posibilidades que establece la legislación de cada país.

La totalidad del coste estimado de las bajas previstas se encuentra registrado en el epígrafe "Provisiones para riesgos y gastos" del pasivo del balance de situación consolidado adjunto.

La dotación de esta provisión en España se ha realizado de acuerdo con la normativa contable existente en relación con los costes de transición a la competencia (véase Nota 6.)



correspondientes al personal activo. El importe recogido en el epígrafe "Gastos a distribuir en varios ejercicios" del activo del balance de situación consolidado adjunto por este concepto asciende a 20.758 millones de pesetas, una vez descontados 4.414 millones de pesetas deducidos de la reserva de fusión por corresponder a la parte imputable a los accionistas minoritarios de las sociedades fusionadas.

En los casos en que las obligaciones ya se han externalizado, el pasivo se ha dado de baja del balance de situación de consolidado.

En el caso de los trabajadores de ENDESA, S.A. aunque las prestaciones para complemento de pensiones se encuentran externalizadas en una Mutualidad de Previsión Social, en los últimos años se vienen desarrollando negociaciones con los representantes del personal para la implantación de un nuevo sistema de pensiones.

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 puede reconocer en la negociación en curso. De esta forma el pasivo recogido dentro del epígrafe "Provisiones para riesgos y gastos" del pasivo del balance de situación consolidado asciende a 13.333 millones de pesetas, de los cuales 2.666 millones se han dotado con cargo a los resultados en cada uno de los ejercicios 1998 y 1999.

b) Planes de reducción de plantilla

El grupo tiene en marcha planes de reducción de plantilla tanto en España como en Latinoamérica. En España estos planes se enmarcan dentro de los correspondientes expedientes de regulación de empleo aprobados o en trámite en el momento de formulación de las cuentas anuales.

En Latinoamérica las bajas previstas dentro del plan estratégico del Grupo ENERSIS se irán realizando progresivamente de acuerdo con las posibilidades que establece la legislación de cada país.

La totalidad del coste estimado de las bajas previstas se encuentra registrado en el epígrafe "Provisiones para riesgos y gastos" del pasivo del balance de situación consolidado adjunto.

La dotación de esta provisión en España se ha realizado de acuerdo con la normativa contable existente en relación con los costes de transición a la competencia (véase Nota 6.)



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 15).

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 17).

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.



o) Acciones propias

Las acciones propias, al no existir ningún plan para su amortización, se encuentran valoradas al coste o por su valor teórico contable de acuerdo con el balance de situación consolidado adjunto si este es inferior, constituyéndose una reserva indisponible por este concepto (véase Nota 12).

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 ya que tienen por objeto eliminar o reducir significativamente los riesgos de cambio, interés o mercado, existentes en otras operaciones, estando referenciados generalmente a operaciones subyacentes. Las primas pagadas por estos derivados se periodifican siguiendo un criterio financiero (véase Nota 16.b).

La imputación a resultados de los beneficios o pérdidas que se ponen de manifiesto a lo largo de la vida de estos derivados financieros, se realizan con el mismo criterio de imputación temporal que el empleado con los resultados producidos por la operación principal cuyo riesgo cubre.

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 g) 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, comercialización a clientes liberalizados, otras actividades no eléctricas y actividades desarrolladas en el exterior que a su vez incluyen generación, distribución y otras actividades no eléctricas. Adicionalmente el Grupo realiza la actividad del transporte y comercialización de energía eléctrica a clientes a tarifa. No obstante, dado el carácter poco significativo que representan estas últimas, 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 en España está recogida básicamente en la Ley 54/1997 de 27 de noviembre. Los aspectos más significativos que establece dicha Ley y normativa posterior, 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 gestión económica y técnica del sistema, el transporte y la distribución tienen carácter de actividades reguladas, y su retribución se establece reglamentariamente dentro del expediente anual de tarifas que son únicas en todo el territorio nacional.
- Se establece la liberalización gradual del suministro para consumidores cualificados. Al 31 de diciembre de 1999 están liberalizados todos los consumidores con un consumo anual superior a 1 GWh y a partir del 1 de julio de 2000 se liberalizarán todos los consumidores cuyos suministros se realicen a tensiones superiores a 1.000 voltios.
- 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 1998 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.

Para las Islas Baleares y Canarias, 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.

En los países de Latinoamérica en que el Grupo opera existen distintas regulaciones. A continuación se explican las principales características:

Generación: Se trata en general de mercados liberalizados en los que sobre los planes indicativos de las autoridades, los agentes privados toman las decisiones de inversión.

En todos los países el despacho centralizado basado en costes variables de producción que, dependiendo de cada país, están parcialmente dolarizados, los cuales determinan el precio marginal de generación, excepto en



Balance por actividades de Otras actividades realizadas en el exterior.

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas por desembolsos no exigidos	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Inmovilizado	1.518.858	49	953.870	31	625.981	20	(382.435)	2.716.274
2.1. Inmovilizaciones inmateriales	5.765	8	62.576	88	2.521	4		70.862
2.2. Inmovilizaciones materiales	1.363.950	60	817.848	36	100.218	4		2.282.016
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica	1.617.393	63	942.795	37	0	0		2.560.188
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica	194.049	84	36.756	16	0	0		230.805
2.2.3. Otro inmovilizado material	33.903	14	93.109	37	122.550	49		249.562
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales	752	2	42.793	89	4.496	9		48.041
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de	(469.579)	64	(268.480)	36	0	0		(738.059)
2.2.6. Otras amortizaciones	(12.568)	19	(26.692)	40	(26.827)	41		(66.087)
2.2.7. Provisiones	0	0	(2.433)	100	(1)	0		(2.434)
2.3. Inmovilizaciones financieras	149.143	20	73.446	10	523.242	70	(382.435)	363.396
2.4. Acciones propias	0	0	0	0	0	0		0
3. Fondo de Comercio	202.792	31	442.905	69	0	0		645.697
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios	14.734	62	8.361	35	723	3		23.818
5. Activo circulante	87.456	18	244.605	50	159.363	32	(28.079)	463.345
5.1. Existencias	6.844	20	10.287	30	17.058	50		34.189
5.2. Clientes	50.301	23	154.186	69	18.093	8	(27.457)	195.123
5.3. Otro Activo Circulante	30.311	13	80.132	34	124.212	53	(622)	234.033
TOTAL ACTIVO	1.823.840	43	1.649.741	39	786.067	18	(410.514)	3.849.134

PASIVO	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Ajustes no imputados	Total
1. Fondos propios	153.744	26	85.646	14	353.228	60		592.618
2. Socios Externos	376.250	54	294.976	42	26.623	4		697.849
3. Diferencia Negativa de Consolidación	0	0	0	0	1.403	100		1.403
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios	3.555	10	31.003	83	2.693	7		37.251
4.1. Subvenciones de capital	0	0	0	0	0	0		0
4.2. Otros	3.555	10	31.003	83	2.693	7		37.251
5. Provisiones para riesgos y gastos	9.540	11	68.754	79	9.240	11		87.534
6. Acreedores a largo plazo	1.119.330	51	959.756	43	131.889	6	(375.506)	1.835.469
7. Acreedores a corto plazo	161.421	26	209.606	33	260.991	41	(35.008)	597.010
TOTAL PASIVO	1.823.840	43	1.649.741	39	786.067	18	(410.514)	3.849.134



PERDIDAS Y GANANCIAS	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Ajustes no imputados	Total
Ventas netas y prestaciones de servicios.	227.124	31	481.873	65	34.426	5	(75.592)	667.831
- Ventas imputadas entre actividades.	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros ingresos relacionados con la explotación.	2.790	13	17.933	83	989	5		21.712
= Valor de la producción.	229.914	30	499.806	65	35.415	5	(75.592)	689.543
Consumos	(107.133)	30	(238.642)	67	(12.993)	4	75.592	(283.176)
- Compras imputadas entre actividades.	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos externos y de explotación.	(17.918)	14	(52.416)	66	(9.677)	12		(80.011)
= Valor añadido de la empresa.	104.863	32	208.748	64	12.745	4		326.356
- Gastos de personal.	(16.193)	23	(48.305)	67	(7.305)	10		(71.803)
= Resultado bruto de explotación.	88.670	35	160.443	63	5.440	2		254.553
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	(45.349)	46	(47.309)	49	(4.874)	5		(97.532)
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	0	0	(9.931)	100	0	0		(9.931)
= Resultado neto de explotación.	43.321	29	103.203	70	566	0		147.090
+ Ingresos financieros.	46.899	30	78.420	50	32.293	20	(30.994)	126.618
- Gastos financieros.	(110.145)	45	(102.408)	42	(34.078)	14	30.994	(215.637)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	(248)	(4.133)	(414)	(6.900)	662	11.133		
+ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia	455	7	(54)	(1)	6.197	94		6.598
- Amortización del fondo de comercio de consolidación	(9.460)	34	(18.193)	66	0	0		(27.653)
= Resultado de las actividades ordinarias.	(29.178)	(79)	60.554	164	5.640	15		37.016
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	9.294	58	5.256	33	1.508	9		16.058
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(6.960)	23	(17.674)	58	(5.464)	18		(30.098)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	0	0	0	0	(173)	100		(173)
= Resultado antes de impuestos.	(26.844)	(118)	48.136	211	1.511	7		22.803
- Impuestos sobre sociedades.	(19.069)	61	(15.732)	50	3.460	(11)		(31.341)
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	(45.913)	538	32.404	(380)	4.971	(58)		(8.538)
- Resultado atribuido a la minoría	19.328	(7.550)	(29.582)	11.555	9.998	(3.905)		(256)
= Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad	(26.585)	302	2.822	(32)	14.969	(170)		(8.794)



Colombia, donde el despacho se basa en precios ofertados.

Distribución: En los cinco países el precio de venta a clientes no liberalizados es regulado y se basa en el precio de compra a generadores más un componente asociado al valor agregado de la actividad de distribución, que también en algunos casos se encuentra vinculado a la evolución del dólar. En Argentina, Chile y Perú el precio de compra de la distribuidora está asociado al coste marginal de generación. En Colombia el precio de compra se negocia directamente con los generadores. En Brasil el precio de compra está regulado y se refleja en contratos de largo plazo.

Clientes Liberalizados: Los límites para contratar libremente el suministro en cada país son los siguientes:

<u>País</u>	<u>MW Mínimos</u>
- Chile	2
- Argentina	0,05
- Colombia	0,5
- Perú	1,0
- Brasil	10,0

En el caso de Brasil el límite disminuirá a 3 MW a partir de Julio de 2000.

Límites a la integración y concentración: En general la integración vertical se permite si las actividades están separadas contablemente.

En Argentina el límite a la concentración horizontal es el 15%, en Colombia el 25%, en Perú 25%, en Brasil y Chile no hay límite, sin embargo en Chile está en estudio un cambio regulatorio en este sentido.

Acceso a la red: En Argentina, Colombia y Perú el acceso y el precio son regulados por la autoridad. En Brasil y Chile el acceso y precio son negociados.

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%, 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 ha sufrido 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 comprendía 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 ascendía, 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 %.
- 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 repartiría 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 han modificado 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%. Un 20% continuará recuperándose hasta el año 2007 por el procedimiento de diferencias establecido y el 64% restante, se recuperará mediante la asignación de un 4,5% de la facturación, hasta su total satisfacción, 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, 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 dieron de baja del balance de situación en los ejercicios 1997 o 1998 según correspondieron con cargo a reservas de sociedades consolidadas por integración global, socios externos e impuestos anticipados según el siguiente detalle: (véanse Notas 12, 13, 17).



	1997			1998		
	Reservas	Socios externos	Impto. Anticipado	Reservas	Socios externos	Impto. Anticipado
Inmovilizado				665	63	392
Gastos a distribuir:						
- 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 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
Total 31/12/98			304.312			228.790			533.102
1999	304.312	(21.926)	282.386	228.790	(16.944)	211.846	533.102	(38.870)	494.232
Ajustes						164.160			164.160
Total 31/12/99			282.386			376.006			658.392
2000									
2001									
2002									
2003									
2004									
2005									
2006									
2007									
Total									

Los ajustes realizados en 1998 correspondieron 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 del mercado. En 1999 se ha incorporado el coste estimado del nuevo plan de reducción de plantilla.

Los Administradores del Grupo estiman que dichos importes serán recuperados a través de la retribución fija por transición a la competencia.



d) Importe a recuperar con la retribución fija

Durante 1998 se contabilizaron 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 amortizaron en 1998 en un 6,52%, coeficiente establecido en la senda prevista de recuperación de dicha retribución fija para 1998, dado que dicho coeficiente fue superior al importe del principal de la retribución fija de tránsito a la competencia cobrado en dicho año.

La comparativa entre la senda estimada para 1998 y la real fue 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 % 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 % de la tarifa se registra 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 % de la tarifa, por los mismos porcentajes en que se registren los ingresos, y por el resto cubierto por el 20 % 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						
	Prevista	Porcentaje Sobre total Previsto	REAL Contabilizado (Millones de Pts)	% S/TOTAL PREVISTO	COEFICIENTE DE IMPUTACIÓN A RESULTADOS	COBRADO	PENDIENTE DE COBRO
1999	51.602	7,19	44.394	6,19	7,19	36.083	681.606
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					
TOTAL (1)	717.689	100,00	44.394	6,19	7,19	36.083	681.606

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

Los ajustes introducidos en 1999 a los gastos a distribuir en varios ejercicios a cubrir con retribución fija por tránsito a la competencia, que comenzaran a amortizarse en el año 2000 se amortizaran utilizando la senda indicada anteriormente corregida por un coeficiente multiplicador de 1,077.

7.- FONDO DE COMERCIO DE CONSOLIDACION

El fondo de comercio de consolidación desglosado por sociedades al 31 de diciembre de 1999 y 1998, es el siguiente:

	Millones de Pesetas							
	1997	Altas	Bajas	1998	Altas	Bajas	Otros	1999
G. ENERSIS	57.476	10.724	(8.491)	59.709	363.947	(19.341)	1.258	405.573
ENDESA CHILE					230.963	(7.018)	(5.910)	218.035
CERJ	4.896		(257)	4.639	8.547	(698)		12.488
COELCE	-	40.740	(1.529)	39.211		(39.211)		
RETEVISIÓN	27.568	-	(1.451)	26.117	20.357	(2.127)		44.347
REPSOL					45.652	(2.283)		43.369
EASA		8.111	(147)	7.964		(3.630)	(1.726)	2.608
OTROS	9.142	7.159	(5.920)	10.381	4.708	(929)	(726)	13.434
	99.082	66.734	(17.795)	148.021	674.174	(75.237)	(7.104)	739.854



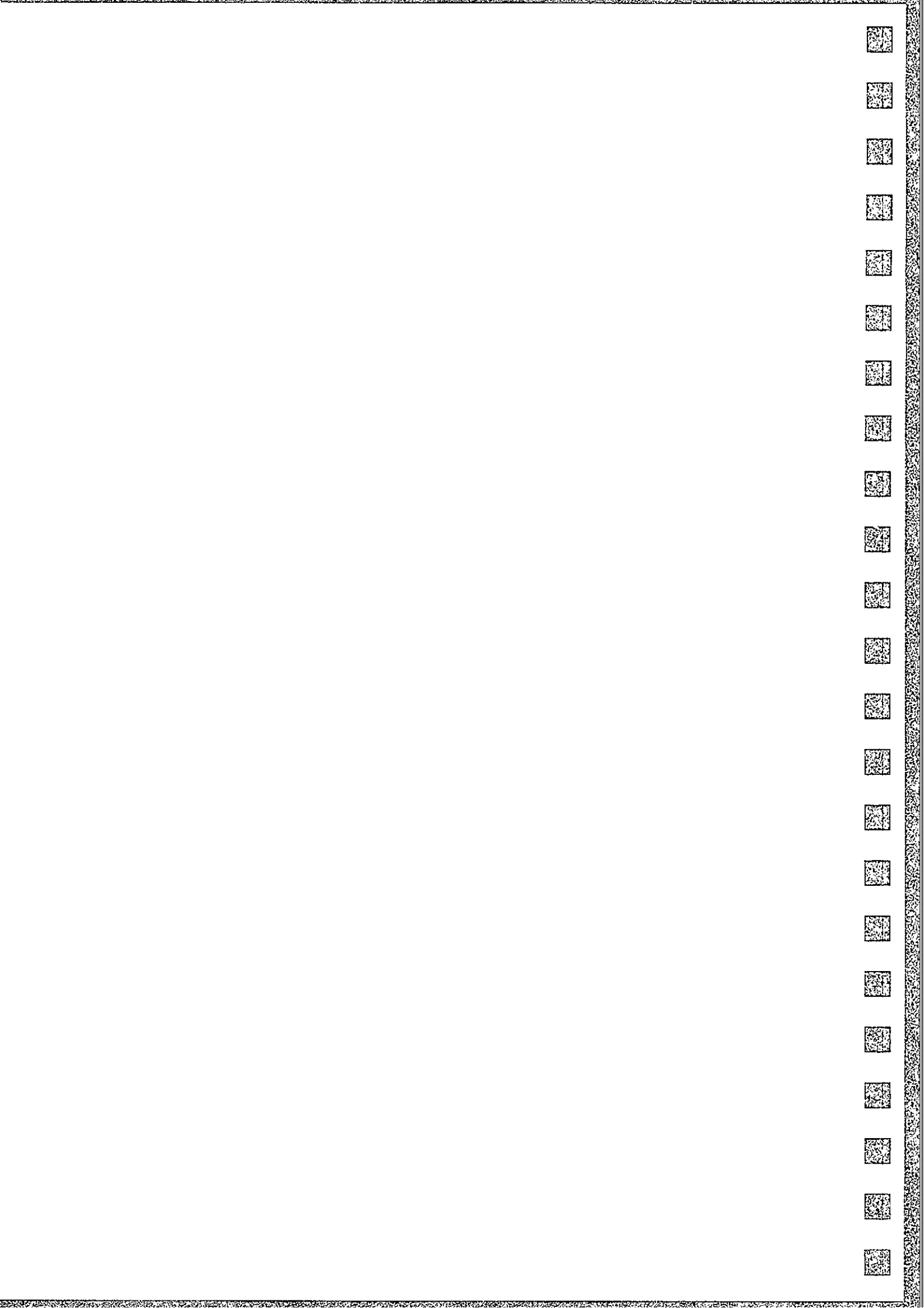
CUENTAS ANUALES

1999

ENDESA, S.A.

GRUPO CONSOLIDADO





ÍNDICE

1. ENDESA, S.A.

1.1.CUENTAS ANUALES

- ◆ **BALANCE DE SITUACIÓN**
- ◆ **CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS**
- ◆ **MEMORIA CUENTAS ANUALES**

1.2.INFORME DE GESTIÓN

2. GRUPO CONSOLIDADO

2.1.CUENTAS ANUALES

- ◆ **BALANCE DE SITUACIÓN**
- ◆ **CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS**
- ◆ **MEMORIA CUENTAS ANUALES**

2.2.INFORME DE GESTIÓN





8.- INMOVILIZADO INMATERIAL

El movimiento habido durante los ejercicios 1999 y 1998 en el inmovilizado inmaterial ha sido el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1999	1998
Saldo inicial	53.557	46.265
Incorporación en consolidación de otras Sociedades	93.733	2.316
Inversiones	19.216	7.329
Amortizaciones y retiros	(13.757)	(7.246)
Otros	3.477	
Aumentos (Disminuciones) por traspasos	(33.877)	4.893
Saldo final	122.349	53.557

9.- INMOVILIZADO MATERIAL

El valor contable del inmovilizado material en explotación y en curso al 31 de diciembre de 1999 y 1998, así como su correspondiente amortización acumulada, presenta la siguiente composición:



Millones de Pesetas

Inmovilizado Material	1999			1998		
	Amortización			Amortización		
	Coste	Acumulada	Curso	Coste	Acumulada	Curso
Terrenos y construcciones	159.289	(66.715)	-	118.616	(47.701)	-
Instalaciones técnicas de energía eléctrica	7.582.614	(3.237.453)	328.601	5.011.077	(2.364.562)	79.116
- Centrales hidráulicas	2.019.309	(680.552)	127.365	645.770	(273.549)	5.257
- Centrales térmicas convencionales	1.427.391	(883.308)	74.890	1.326.493	(784.249)	35.023
- Otras centrales alternativas	20.004	(2.786)	44.140			
- Centrales nucleares	1.345.910	(630.351)	5.124	1.330.942	(589.135)	10.154
- Instalaciones de transporte	254.179	(94.396)	7.310	176.426	(81.477)	5.185
- Instalaciones de distribución	2.322.833	(844.759)	59.131	1.414.343	(575.279)	21.614
- Despachos de maniobra y centros de control de energía	95.535	(52.614)	2.415	83.885	(45.271)	1.555
- Otras instalaciones de energía eléctrica	97.453	(48.687)	8.226	33.218	(15.602)	328
Otras instalaciones, maquinaria, utillaje, mobiliario y otro inmovilizado	420.977	(218.075)	55.026	194.304	(157.230)	9.794
Diferencia originada en la adquisición de Filiales Neto (véase Nota 3-b)	1.105			609		
Total	8.163.985	(3.522.243)	383.627	5.324.606	(2.569.493)	88.910

El movimiento habido durante el ejercicio 1999 y 1998 en el inmovilizado material en explotación, la amortización acumulada y el inmovilizado material en curso, ha sido el siguiente:



1. **STP 1** **STP 2** **STP 3** **STP 4** **STP 5** **STP 6** **STP 7** **STP 8** **STP 9** **STP 10** **STP 11** **STP 12** **STP 13** **STP 14** **STP 15** **STP 16** **STP 17** **STP 18** **STP 19** **STP 20** **STP 21** **STP 22** **STP 23** **STP 24** **STP 25** **STP 26** **STP 27** **STP 28** **STP 29** **STP 30** **STP 31** **STP 32** **STP 33** **STP 34** **STP 35** **STP 36** **STP 37** **STP 38** **STP 39** **STP 40** **STP 41** **STP 42** **STP 43** **STP 44** **STP 45** **STP 46** **STP 47** **STP 48** **STP 49** **STP 50** **STP 51** **STP 52** **STP 53** **STP 54** **STP 55** **STP 56** **STP 57** **STP 58** **STP 59** **STP 60** **STP 61** **STP 62** **STP 63** **STP 64** **STP 65** **STP 66** **STP 67** **STP 68** **STP 69** **STP 70** **STP 71** **STP 72** **STP 73** **STP 74** **STP 75** **STP 76** **STP 77** **STP 78** **STP 79** **STP 80** **STP 81** **STP 82** **STP 83** **STP 84** **STP 85** **STP 86** **STP 87** **STP 88** **STP 89** **STP 90** **STP 91** **STP 92** **STP 93** **STP 94** **STP 95** **STP 96** **STP 97** **STP 98** **STP 99** **STP 100**

[illegible]

Instalaciones; maquinaria

Al 31 de diciembre de 1996 la mayoría de las empresas del Grupo en España 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 1999 y 1998 ha sido de aproximadamente 37.000 y 43.000 millones de pesetas, respectivamente.

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, junto en su caso 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 1999 en las diferentes cuentas del inmovilizado material.

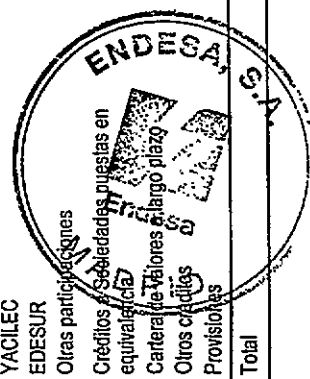
10.- INMOVILIZADO FINANCIERO

La composición y el movimiento de este epígrafe al 31 de diciembre de 1999 y 1998 son las siguientes:



MILLONES DE PESETAS

INMOVILIZADO FINANCIERO	Saldo al 31.12.97	Inversiones	Puestas en Equivalencia	Desinversiones	Trasposos y otros	Saldo al 31.12.98	Inversiones	Incorporación en consolidación de otras sociedades	Puestas en equivalencia	Desinversiones	Trasposos y otros	Saldo al 31.12.99
Part. puestas en equivalencia	457.938	101.460	8.413	(189)	(153.975)	413.647	125.971	43.400	(476)	(5.259)	(283.559)	293.722
NACIONAL:												
RED ELECTRICA	0					0			223		10.946	11.169
AGBAR	15.280	26	1.212			16.528	26		533			17.087
REPSOL							34.208		2.110		37.012	73.330
CITC						1.396	5.995		(1.474)		353	6.270
CEPSA	27.820		1.287		(29.107)	0						
RETEVISION	28.509		(1.886)			26.623	28.770		(5.375)		(20.357)	29.661
NCF GAS	3.843		(133)		(21)	3.689			(70)		25	3.644
INTERNACIONAL:												
ELECAR	25.909		1.052		(4.025)	22.936			71		381	23.388
TEJO	3.593		451		9	4.053			891		28	4.972
DISTRILUZ (COELCE)	0	51.461	1.072		(40.858)	11.675	18.057	4.756			(11.675)	26.380
CIEN	0	6.329				6.329		1.864			(2.762)	2.300
INV ELÉCTRICA QUILLOTA								7.209			2.831	10.169
NOPEL							2.365	2.410			279	2.391
CEMSA							1.158	6.173	(18)		1.348	3.829
GAS. ATACAMA									(67)			7.454
GAS. NOROESTE											(2.812)	
COMPANIA PERUANA DE ELECTRICIDAD	3.331		165		(684)	2.812					(10.113)	
CERJ	2.183		361		(128)	2.416	7.697				(4.573)	
DISTRILIMA	5.227		175		(829)	4.573					1.965	25.303
EDENOR	12.225	11.484	(311)		(960)	22.438	5.170		900		4.936	20.841
ELECTRICIDAD DE ARGENTINA	4.609	12.553	519		(8.312)	9.369			1.366			3.971
CABO BLANCO	3.369	761	24		(637)	3.517			268		186	5.074
GENERALIMA	12.680		(615)		(1.684)	10.381			281	(5.259)	(329)	
CAPITAL DE ENERGIA	69.859		2.359		(15.105)	57.113					(57.113)	
ENERSIS	126.973	16.645	1.560		(34.159)	111.019	17.151				(111.019)	
LUZ DE BOGOTA	85.720		875		(18.245)	68.350					(85.501)	
YACILEC	1.809		38		(48)	1.799			51		305	2.155
EDESUR	16.594				(2.031)	14.563					(14.563)	
Otras participaciones	8.395	2.201	208	(189)	1.453	12.088	5.374	20.988	(604)		(23.492)	14.334
Créditos a Sociedades puestas en equivalencia	10.932	1.856		(2.818)	(760)	9.210	24.056	3.229		(10.842)	(3.165)	22.488
Cartera de Valores a largo plazo	94.129	108.662		(2.967)	(46.675)	151.149	20.889	45.242		(12.648)	(74.687)	129.945
Otros créditos	50.611	36.867		(11.273)	(1.152)	75.053	63.668	4.612		(9.468)	(6.516)	127.349
Provisiones	(16.456)	(5.859)		6.013	845	(15.457)	(1.489)				(1.528)	(18.475)
Total	597.154	240.986	8.413	(11.234)	(201.717)	633.602	233.095	96.483	(476)	(36.217)	(369.456)	555.029



En la inversión de 1998 del epígrafe "Cartera de valores a largo plazo" se incluye la adquisición de un 3,6% de Repsol, S.A. por 82.464 millones de pesetas, esta participación se ha traspasado en 1999, neta del fondo de comercio calculado, a "Participaciones por puesta en equivalencia", habiéndose incrementado durante este ejercicio la inversión en 34.208 millones de pesetas sin modificarse el porcentaje de participación.

En el ejercicio 1997, ENDESA tuvo la obligación legal de reducir su participación en Red Eléctrica por lo que realizó una venta del 49,01% de esta sociedad a la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) sin que se fijase un precio de venta.

En 1998 se vendió un 5,87% adicional fijándose un precio mínimo tanto para esta venta como para la de 1997 por lo que se contabilizó un resultado de 19.999 millones de pesetas. Finalmente en 1999 se estableció el precio de venta definitivo registrándose una plusvalía adicional de 19.806 millones de pesetas. Ambas plusvalías se han registrado como resultados extraordinarios en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada (véase Nota 18).

Asimismo durante 1998 se vendieron 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. Por otra parte, en 1999 se han vendido las participaciones que el Grupo mantenía en AIRTEL y CEPSA con unas plusvalías antes de impuestos de 135.957 y 10.158 millones de pesetas respectivamente. En todos los casos estas plusvalías se han registrado en el epígrafe "Otros ingresos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

11.- EXISTENCIAS

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre de 1999 y 1998 es la siguiente:

Millones de Pesetas				
	1999			1998
	Coste	Provisión por depreciación	Neto	
Materias energéticas	78.947	(1.490)	77.457	77.464
- Combustible nuclear	38.910	-	38.910	39.976
- Otras	40.037	(1.490)	38.547	37.488
Materiales	48.119	(1.689)	46.430	12.827
Anticipos a proveedores	2.068	-	2.068	1.460
Total	129.134	(3.179)	125.955	91.751



En 1998 ENDESA suscribió un acuerdo con Gas Natural S.A., por el cual, entre otros aspectos, esta última sociedad se comprometía a suministrar gas a las centrales térmicas del Grupo Endesa. Esta parte del acuerdo comenzará a aplicarse 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.

12.- FONDOS PROPIOS

La composición de este capítulo a 31 de diciembre de 1999 y 1998, así como la evolución de ambos ejercicios ha sido la siguiente:



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 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								(289.730)
Actualización RDL 7/1996						3.756						3.756
Dotación plan de reestructuración (véase Nota 6)						(23.413)						(23.413)
Distribución de resultados del ejercicio 1997												
- Dividendo a cuenta										(29.092)	29.092	
- Dividendo complementario			30.150			55.018	1.570			(50.912)		(50.912)
- Otras reservas			2.042	3.464	2.883	62.199	(70.588)	6.322	(6.322)	(86.738)		
Trasposos												
Otros		(435)										(45.298)
Beneficio del ejercicio 1998										182.558		182558
Dividendo a cuenta del ejercicio 1998											(30.510)	(30.510)
Saldo al 31 de diciembre de 1998	190.961	287.028	180324	90.273	4.457	405.502	1.279	(53.033)	0	182.558	(30.510)	1.258.839



Otras Reservas de la Sociedad dominante

	Capital Suscrito	Prima Emisión	Reservas de Revaloriza ción	Reservas distribuíbles	Reserva para acciones propias	Reservas en Sociedades Consolidadas por Int. Global o Proporcional	Reservas en Sociedades puestas en equivalencia	Diferencias conversión Sociedades consolidadas por integración global	Beneficio del ejercicio	Dividendo a cuenta	Total
Saldo al 31 de diciembre de 1998	190.961	0	287.028	180.324	90.273	4.457	405.502	(53.033)	182.558	(30.510)	1.258.839
Ampliación de capital	20.789	228.959									249.748
Distribución de resultados del ejercicio 1998											
- Dividendo a cuenta									(30.510)	30.510	
- Dividendo complementario									(53.513)		(53.513)
- Otras reservas				47.306			51.229		(98.535)		
Traspasos	(356)			334.852	287	6.010	(339.514)				
Diferencias de conversión								(47.953)			(47.953)
Otros			(958)	576			(*) (31.238)				(31.620)
Beneficio del ejercicio 1999									212.653		212.653
Dividendo a cuenta del ejercicio 1999										(38.012)	(38.012)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	211.394	228.959	286.070	563.058	90.560	10.467	85.979	(100.986)	212.653	(38.012)	1.550.142

(*) Incluye básicamente la parte correspondiente a los accionistas minoritarios de las sociedades fusionadas con ENDESA de los ajustes de valoración, homogeneización y consolidación imputables a los mismos.



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. lo que supuso una reducción de 17.043 millones de pesetas de la cifra de capital social dotándose con cargo a reservas voluntarias una reserva indisponible por el mismo importe.

El 16 de julio de 1999 como consecuencia de la fusión señalada en la nota 2.a. ENDESA, S.A. procedió a ampliar su capital social en 103.944.494 acciones para canjearlas por las acciones de las sociedades absorbidas. Esta ampliación de capital ha supuesto un incremento del 10,89% del capital social existente.

El 1 de octubre de 1999 se procedió a red denominar el capital social en euros, para ello se modificó el valor nominal de las acciones que pasaron de 200 pesetas a 1,2 euros. Esta modificación supuso una reducción de capital de 356 millones pesetas importe por el que se ha constituido una reserva indisponible. Tras estas modificaciones el capital social asciende a 1.270.502.540,40 euros y está representado por 1.058.752.117 acciones que se encuentran en su totalidad admitidas a cotización en las Bolsas españolas. De ellas 41 millones estaban, al 31 de diciembre de 1999, admitidas a cotización en la Bolsa de Nueva York bajo la forma de A.D.R.S.

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" y "Reservas en sociedades puestas en equivalencia", es el siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1998	
	Resultados	Reservas
ENDESA	54.498	44.993
G. ENHER	14.416	52.788
G. GESA	5.056	43.334
G. UNELCO	22.207	98.477
ENCASUR	635	(3.074)
G. ERZ	6.758	30.301
G. VIESGO	7.146	41.522
INTERNATIONAL ENDESA, B.V.	-	1.342
G. ENDESAR	13.817	6.908
NUCLENOR	1.458	763
G. ENECO	1.299	20.293
NANSA	500	674
G. FECSA	25.621	38.797
G. SEVILLANA	26.859	28.384
SUMA	180.270	405.502
Puesta en equivalencia:		
CEPSA	2.288	1.279
TOTAL	182.558	406.781



Millones de Pesetas

	1999	
	Resultados	Reservas
ENDESA	74.249	30.181
FECSA / ENHER I	21.370	-
GESA I	5.481	-
UNELCO I	10.232	-
ENCASUR	962	(2.439)
ERZ I	3.524	-
VIESGO I	1.588	-
G. ENDESA INTERNACIONAL	(8.794)	17.758
G. ENDESA DIVERSIFICACION	68.475	11.073
ENDESA ENERGIA	5.682	-
NUCLENOR	743	3.304
EASA	1.921	2.956
G. ENESGO	3.309	21.455
SEVILLANA I	12.159	-
Otras	5.672	1.691
SUMA	206.573	85.979
Puesta en equivalencia:		
REPSOL	4.513	-
RED ELECTRICA	1.216	-
Otras	351	-
SUMA	6.080	-
TOTAL	212.653	85.979

Acciones propias

El movimiento del epígrafe "Acciones Propias" durante los ejercicios 1999 y 1998 ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas		
	1999	1998
Saldo inicial	2.812	1.574
Adquisiciones	7.448	1.238
Dotación de provisión	(5.226)	-
Saldo final	5.034	2.812



Adicionalmente el Grupo tenía al cierre de los ejercicios 1999 y 1998 autocartera adquirida a través de INTERBOLSA, S.A. con un coste de 12.789 y 1.645 millones de pesetas respectivamente. Al 31 de diciembre de 1999 se ha dotado una provisión de 7.355 millones de pesetas, con lo que el valor neto asciende a 5.434 millones de pesetas.

13.- 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 1999 y 1998 es el siguiente:

Millones de Pesetas				
	1999		1998	
	Rtdo minor.	Minoritarios	Rtdo. Minor.	Minoritarios
G. ENHER	-	-	(1.587)	13.956
G. GESA	-	-	(4.126)	39.883
G. UNELCO	-	-	(47)	407
G. ERZ.	-	-	(5.440)	37.094
G. VIESGO	-	-	(1.147)	12.082
NANSA	-	-	(89)	988
G. ENDESAR	-	-	(244)	23.638
G. FECSA	-	-	(10.060)	62.481
G. SEVILLANA	-	-	(8.862)	85.470
G. ENDESA DIVERSIFICACION	(1.425)	7.743	-	-
G. ENDESA INTERNACIONAL	(256)	696.981	-	-
EASA	(523)	4.506	-	-
TOTAL	(2.204)	709.230	(31.602)	275.999

En 1998, los datos del cuadro anterior correspondientes a Grupo Endesa Internacional y Grupo Endesa Diversificación se integraban en el Grupo Endesar, y los de EASA en el Grupo E.R.Z.

El movimiento habido durante los ejercicios 1999 y 1998 ha sido el siguiente:

Millones de pesetas		
	1999	1998
Saldo Inicial	275.999	252.763
Resultados del ejercicio	2.204	31.602
Incorporación en consolidación de otras Sociedades	804.836	-
Dividendos distribuidos y reducción capital	(113.749)	(13.114)
Plan de reestructuración contra reservas (véase Nota 6)	-	(2.985)
Compra minoritarios fusión eléctricas	(239.725)	-
Otros	(20.335)	7.733
Saldo Final	709.230	275.999



14.- SUBVENCIONES Y OTROS INGRESOS A DISTRIBUIR EN VARIOS EJERCICIOS

El movimiento habido durante 1999 y 1998 en este epígrafe ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas		
	Subvenciones	Otros ingresos a distribuir en varios ejercicios
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
Altas	18.357	29.451
Incorporación en consolidación de otras Sociedades	-	46.539
Bajas	(5.093)	(37.038)
Otros	15.231	(23.649)
Saldo al 31 de diciembre de 1999	109.005	67.773

15.- PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS

Las principales partidas incluidas bajo este epígrafe en los balances de situación consolidados adjuntos al 31 de diciembre de 1999 y 1998 son las siguientes:

Millones de Pesetas		
	1999	1998
Provisiones para pensiones	385.752	328.822
Otras provisiones	711.995	421.421
Total	1.097.747	750.243



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

El movimiento efectuado durante los ejercicios 1999 y 1998 ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas		
	1999	1998
Saldo Inicial	328.822	300.604
Incorporación en consolidación de otras sociedades	19.529	-
Aplicaciones	(21.415)	(32.806)
Dotaciones con cargo a Resultados:		
Gastos de personal	7.493	5.932
Gastos financieros y otros gastos de explotación	22.154	17.032
Gastos extraordinarios (Nota 18)	11.850	23.740
Dotación con cargo a reservas (*)	4.414	689
Dotación con cargo a socios externos	-	557
Dotación con cargo a impuesto anticipado	2.377	2.472
Dotación con cargo a gastos a distribuir en varios ejercicios	21.699	-
Traspasos y otros	(11.171)	10.602
Saldo Final	385.752	328.822

(*) Corresponde a la parte del efecto de disminuir el tipo de actualización del 4,5 al 4 % imputable a los accionistas minoritarios de las sociedades fusionadas con ENDESA



b) Otras provisiones

El movimiento habido durante los ejercicios 1999 y 1998 ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas		
	1999	1998
Saldo Inicial	421.421	324.773
Incorporación a la consolidación de otras sociedades	61.551	-
Dotaciones:		
- Con cargo a gastos extraordinarios (Nota 18)	64.489	20.753
- Con cargo a gastos de explotación y financieros	26.575	9.914
- Con cargo a reservas	18.846	15.905
- Con cargo a socios externos	-	1.495
- Con cargo a impuesto anticipado	10.148	8.442
- Con cargo a gastos por transición a la competencia	164.160	96.706
- Con cargo a gastos a distribuir en varios ejercicios	2.099	-
Aplicaciones	(51.294)	(40.431)
Traspasos y otros	(6.000)	(16.136)
Saldo Final	711.995	421.421

Del saldo a 31 de diciembre de 1999, 505.926 millones corresponden a la cobertura para hacer frente a las obligaciones futuras (excepto complementos de pensiones), derivados de los planes de reestructuración.

Este importe recoge el coste estimado de:

- Los expedientes de regulación de empleo aprobados en España que afectan a 9.276 empleados de los que 5.861 ya han causado baja.
- Un nuevo plan de reducción de plantilla que afectará a los empleados de estructura y comercial que cumplan 50 años en el período del plan. Bajo estas hipótesis el plan afectara a 3.629 empleados de los cuales 1.644 ya están incluidos en los expedientes de regulación de empleo aprobados y que mediante este plan adelantarán su baja en la empresa. El coste estimado de este nuevo plan asciende a 184.479 millones de pesetas, de los cuales 155.485 millones de pesetas se han contabilizado en el activo en el epígrafe "Gastos a distribuir en varios ejercicios" por considerarse costes de transición a la competencia (véase nota 6). Los 28.994 millones restantes, se han contabilizado 18.846 millones de pesetas contra la reserva de fusión y 10.148 millones de pesetas contra impuesto anticipado, por corresponder a la parte imputable a los accionistas minoritarios de las sociedades fusionadas con ENDESA.
- El plan de reducción de plantilla de las filiales Latinoamericanas que afectará a 8.958 personas y que se llevará a efecto de acuerdo con la normativa laboral de cada uno de los países.
- El pasivo se ha calculado por su valor actual descontando a una tasa del 4,5 %.



Del resto del saldo, 43.987 millones de pesetas corresponden a la cobertura de gastos futuros derivados de reparaciones extraordinarias y de la reestructuración de instalaciones. 51.765 millones de pesetas a los costes derivados de los beneficios sociales y 53.324 millones de pesetas a litigios pendientes de resolución y reclamaciones de terceros. Los 56.953 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.

16.- 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 1999 y 1998, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

	Millones de Pesetas								
				Vencimientos a largo plazo					
	Saldo al 31.12.98	Saldo al 31.12.99	Vencimientos a corto Plazo	2001	2002	2003	2004	Resto	Total
Obligaciones y Bonos	454.192	1.447.269	54.498	48.305	35.665	217.709	211.953	879.139	1.392.771
Pagarés	321.748	707.652	700.652					7.000	7.000
Intereses devengados									
Pendientes de pago	1.513	5.938	5.938	-	-	-	-	-	-
Total	777.453	2.160.859	761.088	48.305	35.665	217.709	211.953	886.139	1.399.771

El tipo de interés medio de estas operaciones en los ejercicios 1999 y 1998 ha sido del 4,8 % y del 5,4 % respectivamente.

b) Deudas con entidades de crédito

Los saldos de deudas con entidades de crédito a 31 de diciembre de 1999 y 1998, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:



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

El conjunto de deducciones y bonificaciones aplicadas en los ejercicios 1999 y 1998 han sido 26.474 y 52.381 millones de pesetas, respectivamente. Debido a los límites en la aplicación de las deducciones por inversiones, al 31 de diciembre de 1999, después de aplicar las correspondientes al ejercicio, las sociedades tienen 12.994 millones de pesetas pendientes de aplicar.

La diferencia entre la carga fiscal imputada al 31 de diciembre de 1999 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 1999 y 1998 ha sido el siguiente:

	Millones de pesetas			
	1999		1998	
	Impto. Anticipado	Impto. Diferido	Impto. Anticipado	Impto. Diferido
Saldo inicial	231.859	69.970	186.223	56.419
- Incorporación en consolidación de otras Sociedades	47.188	93.464	-	2
- Movimientos en Resultados	46.531	85.362	30.390	5.042
- Dotaciones plan de reestructuración (véase Nota 15)	10.148		10.914	-
- Dotaciones plan pensiones (véase Nota 15)	2.377			
- Otros movimientos	7.551	(108)	4.332	8.507
Saldo final	345.654	248.688	231.859	69.970

Las sociedades del Grupo tienen abiertos a comprobación inspectora generalmente los diferentes impuestos que le son de aplicación por los cinco últimos ejercicios. Los Administradores no esperan que se produzcan pasivos adicionales de consideración para el GRUPO como consecuencia de la inspección de los ejercicios pendientes.



18.- INGRESOS Y GASTOS

Cifra de negocio

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

Mercado	1999	1998
España	1.517.087	1.099.780
Chile	177.955	-
Argentina	185.341	252
Brasil	132.947	-
Colombia	121.365	-
Perú	50.223	-
Total	2.184.918	1.100.032

Plantilla

El número medio de personas empleadas por categorías profesionales durante los ejercicios 1999 y 1998, ha sido el siguiente:

	1999	1998
Directivos y titulados superiores	6.237	2.264
Titulados medios	6.860	2.826
Técnicos y administrativos	13.167	8.793
Operarios	8.666	7.550
Total	34.930	21.433



Millones de Pesetas
Vencimientos a largo plazo

	Saldo Al 31.12.98	Saldo Al 31.12.99	Vencimientos a corto Plazo 2000	2001	2002	2003	2004	Resto	Total
En pesetas:									
Deuda	831.557	457.985	108.264	58.103	1.275	167.106	5.885	117.352	349.721
Intereses devengados									
Pendientes de pago	2.269	1.194	1.194						
SUMA	833.826	459.179	109.458	58.103	1.275	167.106	5.885	117.352	349.721
En moneda extranjera:									
Dólares U.S.A.	76.452	908.747	37.146	572.829	93.619	27.077	26.322	151.754	871.601
Yens	10.533	23.247	301	1.361	1.367	17.570	1.343	1.305	22.946
Francos Suizos	7.099	4.250	843	851	855	860	841	-	3.407
Otras	24.243	168.164	101.422	37.436	7.126	5.798	5.393	10.989	66.742
Intereses devengados									
Pendientes de pago	338	6.267	6.267						
SUMA	118.665	1.110.675	145.979	612.477	102.967	51.305	33.899	164.048	964.696
TOTAL	952.491	1.569.854	255.437	670.580	104.242	218.411	39.784	281.400	1.314.417

El tipo medio de la deuda con entidades de crédito en pesetas en los años 1999 y 1998 ha sido del 3,3 y del 4,4 % respectivamente. Este mismo dato para la deuda en divisas ha sido del 7,4 y del 5,9 % para los años 1999 y 1998 respectivamente.

El tipo medio de interés del total de la deuda retribuida ha sido para el año 1999 y 1998 del por ciento 5,6 % y 4,96 %, respectivamente. Este incremento es debido al mayor coste medio de la deuda de las empresas latinoamericanas incorporadas al Grupo en 1999.

Al 31 de diciembre de 1999 y 1998 las sociedades tenían concedidas líneas de crédito no dispuestas por importe de 442.973 y 335.273 millones de pesetas, respectivamente.

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) 883.330 millones de pesetas, cobertura de tipos máximo y mínimo (COLLAR) 366.983 millones de pesetas, operaciones de nivel máximo asegurado de tipo de interés (CAP) 228.333 y acuerdos a futuro de tipo de interés contratado (FRAS) en euros 2.978 millones de pesetas. 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 1999 existen permutas de divisa (SWAP) por 16.196 millones de pesetas, y acuerdos a futuros de tipos de cambio contratado (FORWARD) por 335.972 millones de pesetas.



c) Otros acreedores

Los saldos de otros acreedores a largo plazo a 31 de diciembre de 1999 y 1998, así como los vencimientos previstos en concepto de amortización son los siguientes:

	Millones de Pesetas			
	Saldo al 31.12.98	Saldo al 31.12.99	Vencimientos a corto plazo	Vencimientos a largo plazo
Fianzas, depósitos y otros	24.121	33.199	907	32.292
Acreedores moneda extranjera	-	121.168	31.720	89.448
Administraciones Públicas (Impto Diferido)(Nota 17)	69.970	248.688	-	248.688
Intereses devengados Pendientes de pago	4.559	160	160	
Total	98.650	403.215	32.787	370.428

El importe de los gastos financieros devengados y no pagados por todos los conceptos en 1999 y 1998 asciende a 13.559 y 8.681 millones de pesetas, respectivamente.

17.- 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 1999 es de 69, siendo las más significativas ENDESA, UNELCO I, CSE I, GESA I, E.R.Z. I, ENECO, ENDESA INTERNACIONAL y ENDESA DIVERSIFICACION.

La conciliación del gasto por impuesto sobre sociedades de los ejercicios 1999 y 1998 con el impuesto a pagar de los citados ejercicios es la siguiente:

	Millones de Pesetas	
	1999	1998
Gasto por Impuesto sobre Beneficios del ejercicio	127.886	52.313
Efecto impositivo neto en el año, de las diferencias temporales	(30.777)	16.505
Otros ajustes	400	(22.994)
Impuesto a pagar en el ejercicio (cuota líquida)	97.509	45.824



Resultados extraordinarios

El detalle de "Ingresos extraordinarios" y "Gastos extraordinarios" en 1999 y 1998 ha sido el siguiente:

Millones de Pesetas

INGRESOS EXTRAORDINARIOS	1999	1998
Beneficios procedentes del inmovilizado	15.756	1.002
Subvenciones en capital transferidas al resultado del ejercicio	5.874	7.138
Beneficios por enajenaciones de participaciones en sociedades consolidadas por integración global o proporcional (cartera de control)	-	4.133
Plusvalía Red Eléctrica (Nota 10)	19.806	19.999
Otros ingresos extraordinarios	25.753	20.267
Total	67.189	52.539
GASTOS EXTRAORDINARIOS		
Pérdidas procedentes del inmovilizado	4.352	3.195
Variación de provisiones de inmovilizado material e inmaterial	13.409	7.558
Dotaciones de provisiones para riesgos y responsabilidades (Nota 15)	64.489	20.753
Gastos extraordinarios de provisiones para pensiones (Nota 15)	11.850	23.740
Otros gastos extraordinarios	38.169	12.848
Total	132.269	68.094

19.- 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 1999 el importe de estas inversiones asciende a 130.829 millones de pesetas y la amortización acumulada a 52.872 millones de pesetas.

Los gastos corrientes del ejercicio 1999 soportados por el Grupo ENDESA en actividades medioambientales ascienden a 6.938 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.



20.- RETRIBUCIONES Y OTRAS PRESTACIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACION

De conformidad con el artículo 40 de los Estatutos Sociales, la remuneración de los Administradores se compone de los siguientes conceptos: asignación fija mensual, dieta por asistencia a los Organos de Administración y participación en beneficios. La remuneración, global y anual, para todo el Consejo y por los conceptos anteriores es del 1 por 1000 de los beneficios netos de la Sociedad, aprobados por la Junta General. En 1999 los miembros del Consejo de Administración han percibido 158 millones de pesetas por asignación fija y asistencia a los Organos de Administración. A esa cifra debe añadirse la de 27 millones de pesetas correspondientes a la liquidación por participación en beneficios del ejercicio de 1998. En 1998 las cantidades percibidas ascendieron a 78 millones de pesetas.

El importe percibido por los ejecutivos y empleados pertenecientes al Consejo de Administración en concepto de retribución, tanto fija como variable ascendió a 201 y 196 millones de pesetas para los años 1999 y 1998 respectivamente.

El importe de las obligaciones contraídas en materia de pensiones y de pagos de primas de seguros respecto de los miembros del Órgano de Administración ascendió a 271 millones de pesetas en 1999.

El importe de los anticipos concedidos a los miembros del Consejo de Administración de Endesa asciende a 35,9 millones de pesetas tanto en 1999 como en 1998. Estos anticipos devengan intereses al MIBOR + 0,5% y su devolución es en plazo superior a 12 meses.

21.- 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 un límite máximo de cobertura de 225.000 millones de pesetas.

Al 31 de diciembre de 1999 y 1998 el GRUPO tenía prestados avales a terceros derivados de sus actividades por un importe de 1.177.205 y 480.891 millones de pesetas respectivamente. Estos importes recogen 1.045.412 y 443.908 millones de pesetas respectivamente 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.

22. 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.



Balance por actividades y cuenta de pérdidas y ganancias analítica por actividades del ejercicio 1999
Importe en millones de pesetas

ACTIVO	Generación	%	Distribución	%	Comercialización	%	Otras actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Ajustes no imputados	Total
1. Accionistas por desembolsos no exigidos												
2. Inmovilizado.	1.639.619	25	1.216.433	19	1.500	100	863.427	13	2.716.273	42	(1.500)	6.033.029
2.1. Inmovilizaciones inmateriales.	8.543	7	19.058	15	3.567	1	26.414	21	70.862	57	(406.290)	125.394
2.2. Inmovilizaciones materiales.	1.576.893	32	1.060.014	21	807	0	82.188	2	2.282.016	46		5.001.917
2.2.1. Instalaciones técnicas de energía eléctrica.	3.247.077	46	1.729.055	25	204	0	47.195	1	2.560.188	28		7.583.719
2.2.2. Instalaciones técnicas de energía eléctrica en curso.	58.540	18	38.409	12	598	0	249	0	230.805	70		328.601
2.2.3. Otro inmovilizado material.	187.249	16	66.130	6	10	0	77.315	7	249.562	72		580.266
2.2.4. Anticipos y otras inmovilizaciones materiales en curso.	2.813	5	1.212	2	-		2.960	5	48.041	87		55.026
2.2.5. Amortizaciones de instalaciones técnicas de energía eléctrica	(1.742.990)	57	(742.231)	24	(4)	0	(14.169)	0	(738.059)	18		(3.237.453)
2.2.6. Otras amortizaciones.	(160.002)	34	(27.373)	6	(1)	0	(31.326)	7	(66.088)	53		(284.790)
2.2.7. Provisiones.	(15.794)	67	(5.186)	22	-		(36)	0	(2.434)	10		(23.452)
2.3. Inmovilizaciones financieras.	54.183	4	137.361	11	2.243	0	749.791	57	363.396	25	(406.290)	900.684
2.4. Acciones propias.	-	-	-	-	-	-	5.034	100	0	0		5.034
3. Fondo de Comercio.	-	-	-	-	-	-	94.156	13	645.698	87		739.854
4. Gastos a distribuir en varios ejercicios.	194.338	45	193.709	45	4	0	22.239	5	23.818	5		434.108
5. Activo circulante.	156.659	12	186.262	14	37.681	3	508.750	38	463.347	34	(287.325)	1.065.374
5.1. Existencias	84.112	67	5.053	4	-		2.601	2	34.189	27		125.955
5.2. Clientes.	65.321	10	177.233	28	34.617	5	157.601	25	195.123	31	(76.394)	553.501
5.3. Otro Activo Circulante.	7.226	1	3.976	1	3.064	1	348.548	58	234.035	39	(210.931)	385.918
TOTAL ACTIVO	1.990.616	22	1.596.404	18	42.752	0	1.488.572	17	3.849.136	43	(695.115)	8.272.365

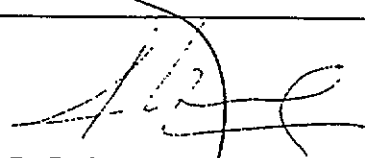
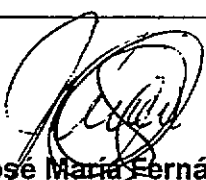
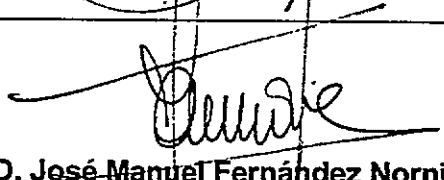
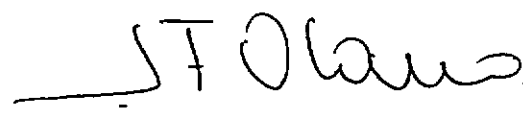
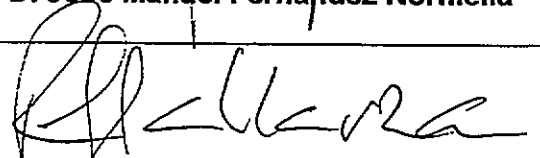
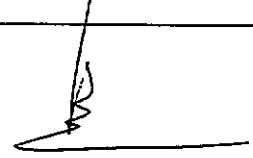
PASIVO												
1. Fondos propios.	520.280	33	200.902	13	9.682	1	226.657	15	592.621	38		1.550.142
2. Socios Externos	4.889	1	79	0	-	-	6.413	1	697.849	98		709.230
3. Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	2.457	64	1.403	36		3.860
4. Ingresos a distribuir en varios ejercicios.	25.048	14	104.391	59	-	-	10.088	6	37.251	21		176.778
4.1. Subvenciones de capital.	19.918	18	88.487	81	-	-	600	1	-	-		109.005
4.2. Otros.	5.130	8	15.904	23	-	-	9.488	14	37.251	55		67.773
5. Provisiones para riesgos y gastos.	253.837	23	582.105	53	-	-	174.271	16	87.534	8		1.097.747
6. Acreedores a largo plazo.	918.444	26	495.790	15	10.065	0	262.337	7	1.835.469	52	(435.531)	3.086.574
7. Acreedores a corto plazo.	268.118	14	213.137	12	23.005	1	806.349	42	597.009	31	(259.584)	1.648.034
TOTAL PASIVO	1.990.616	22	1.596.404	18	42.752	0	1.488.572	17	3.849.136	43	(695.115)	8.272.365

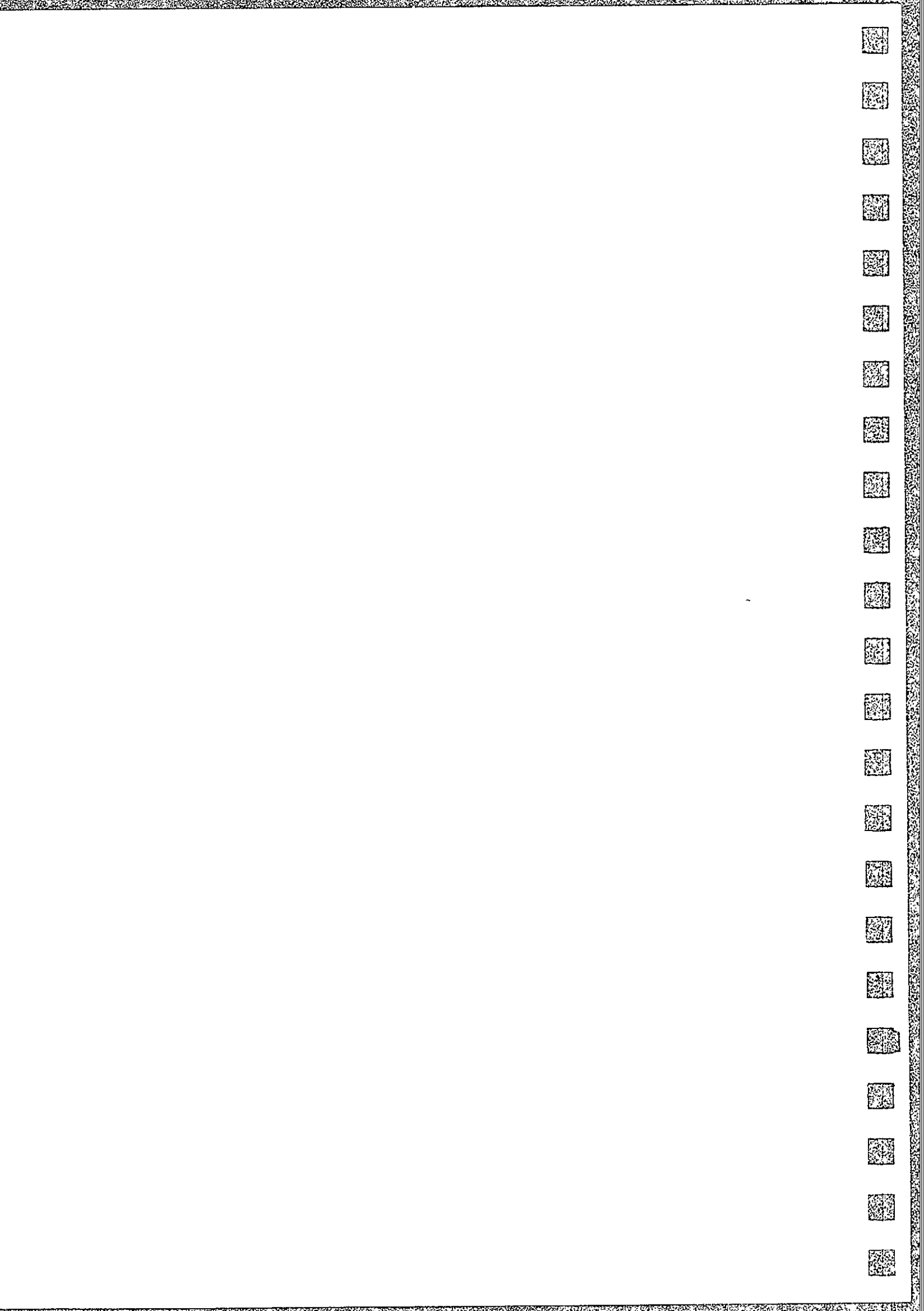


	Generación	%	Distribución	%	Comercialización	%	Otras Actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Ajustes no imputados	Total
PERDIDAS Y GANANCIAS												
Ventas netas y prestaciones de servicios.	582.932	26	813.457	37	98.914	4	57.464	3	667.831	30	(35.680)	2.184.918
- Ventas imputadas entre actividades.	59.772	97	1.788	2			0	1		0	(61.560)	
Otros ingresos relacionados con la explotación.	16.475	27	13.172	22			9.063	15	21.712	36		60.422
= Valor de la producción.	659.179	28	828.417	35	98.914	4	66.527	3	689.543	29	(97.240)	2.245.340
Consumos	(187.086)	18	(450.987)	43	(88.908)	9	(31.499)	3	(283.176)	27	5.521	(1.036.135)
- Compras imputadas entre actividades.	(1.788)	3	(59.772)	97							61.560	
Gastos externos y de explotación.	(59.002)	26	(77.265)	34	(251)	0	(10.691)	5	(80.011)	35	30.159	(197.061)
= Valor añadido de la empresa.	411.303	41	240.393	24	9.755	1	24.337	2	326.356	32		1.012.114
- Gastos de personal.	(71.687)	32	(74.695)	34	(293)	0	(4.106)	2	(71.803)	32		(222.584)
= Resultado bruto de explotación.	339.616	43	165.698	21	9.462	1	20.231	3	254.553	32		789.560
- Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado.	(130.742)	44	(59.888)	20	(9)	0	(6.835)	2	(97.532)	33		(295.006)
- Insolvencias de créditos y variación de las provisiones de tráfico.	(145)	1	(547)	5	(694)	6	(468)	4	(9.931)	84		(11.785)
= Resultado neto de explotación.	208.729	43	105.263	22	8.759	2	12.928	3	147.090	30		482.769
+ Ingresos financieros.	1.385	0	970	0		0	178.560	59	126.618	42	(27.146)	280.396
- Gastos financieros.	(54.625)	15	(57.521)	16	(44)	0	(26.675)	8	(215.637)	62	27.146	(327.356)
- Dotaciones para amortizaciones y provisiones financieras.	2.583	0					(3.547)	368				(964)
+ Participación en beneficios/pérdidas de sociedades puestas en equivalencia		0					(995)	(18)	6.598	118		5.603
- Amortización del fondo de comercio de consolidación		39					(4.972)	15	(27.653)	85		(32.625)
= Resultado de las actividades ordinarias.	158.072	10	48.712	12	8.724	2	155.299	38	37.016	9		407.823
+ Beneficios procedentes del inmovilizado e ingresos excepcionales.	6.403	10	7.787	12			36.941	55	16.058	24		67.189
- Pérdidas procedentes del inmovilizado y gastos excepcionales.	(50.975)	43	(24.133)	20	(2)	0	(13.652)	12	(30.098)	25		(118.860)
- Variación de las provisiones de inmovilizado inmaterial, material y cartera de control.	(3.368)	25	(1.652)	12	243	(2)	(8.459)	62	(173)	2		(13.409)
= Resultado antes de impuestos.	110.132	32	30.714	9	8.965	3	170.129	50	22.803	7		342.743
- Impuestos sobre sociedades.	(30.056)	24	(8.292)	6	(3.045)	2	(55.152)	43	(31.341)	25		(127.886)
= Resultado después de impuestos (beneficio o pérdida).	80.076	37	22.422	10	5.920	3	114.977	54	(8.538)	(4)		214.857
= Resultado atribuido a la minoría		0		0		0	(1.948)	88	(256)	112		(2.204)
= Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante (beneficio o pérdida)	80.076	38	22.422	10	5.920	3	113.029	53	(8.794)	(4)		212.653



El informe de Gestión Consolidado del ejercicio 1999 de ENDESA, Sociedad Anónima y SOCIEDADES FILIALES (GRUPO ENDESA), que se contiene en el presente documento, ha sido formulado por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 13 de marzo de 2000 y se firma, a continuación, de conformidad por todos los Administradores, en cumplimiento del Artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas.

 D. Rodolfo Martín Villa	
 D. Manuel Pizarro Moreno	 D. Rafael Miranda Robredo
 D. Alberto Alonso Ureba	 D. Rafael Español Navarro
 D. José María Fernández Cuevas	 D. José Manuel Fernández Norriella
 D. José Fernández Olano	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. Francisco González Rodríguez	 D. Sebastián Martín-Retortillo Baquer
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Luis Oller Ariño
 D. Manuel Ríos Navarro	 D. José Serna Masía



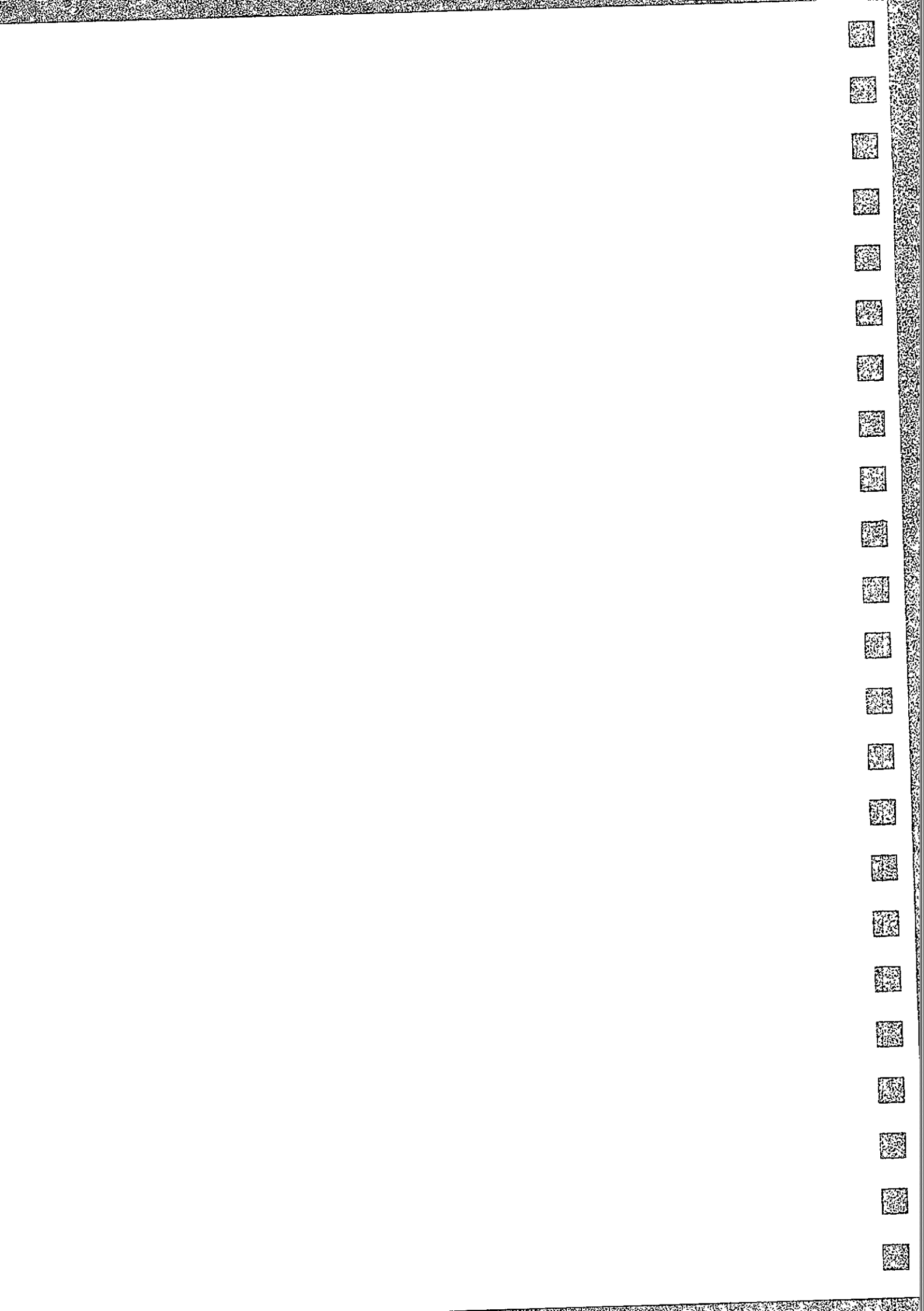
ACCIONES PROPIAS

Al amparo de la autorización concedida por la Junta General de accionistas celebrada el día 28 de abril de 1999 y para facilitar en momentos puntuales la liquidez de su cotización, durante el año 1999, se adquirieron a través de INTERBOLSA 25.905.757 acciones propias por un importe de 88.946 millones de pesetas, a un precio medio de 3.433 pesetas por acción, y se vendieron 22.547.340 acciones, por un importe de 78.591 millones de pesetas a un precio medio de 3.486 pesetas por acción, siendo la plusvalía resultante 790 millones de pesetas, manteniéndose a 31 de diciembre un total de 3.885.996 títulos.

Por su parte, en base a la autorización de la Junta General de Accionistas antes señalada ENDESA, S.A. adquirió 2.232.204 acciones por un importe de 7.448 millones de pesetas, que se añaden al 1.367.796 acciones propias, existentes en cartera desde principios del año 1999 por un importe de 2.812 millones de pesetas habiéndose dotado una provisión de 5.226 millones de pesetas.

En consecuencia, el saldo total de acciones propias, adquiridas directamente por ENDESA y a través de INTERBOLSA, ascienden al 31 de diciembre de 1999 a 7.485.996 títulos por un importe de 23.049 millones de pesetas habiéndose dotado una provisión por importe de 12.581 millones de pesetas con lo que el coste neto es de 10.468 millones de pesetas. Estas acciones representan un 0,71% del capital social.





1.2.7 Recursos generados e inversiones

Los recursos generados en el ejercicio 1999 ascendieron a 734.974 millones de pesetas, cifra superior en un 50,3% a la de los recursos generados en 1998. De ese importe, 596.306 millones de pesetas corresponden al negocio nacional y 138.668 millones de pesetas al internacional.

Las inversiones realizadas durante 1999 fueron de 1.386.345 millones de pesetas, según el siguiente detalle:

	Millones de Pesetas
Fusión con filiales eléctricas españolas	249.005
Resto adquisición de sociedades consolidadas	582.363
Financieras	209.736
Materiales	345.241
TOTAL	1.386.345

El desglose de las inversiones materiales fue el siguiente:

	Millones de Pesetas		
	Nacional	Internacional	TOTAL
Generación	39.076	109.756	148.832
Distribución	78.673	85.841	164.514
Otros	20.711	11.184	31.895
TOTAL	138.460	206.781	345.241

Cabe subrayar, por último, que el 77% de los 1.386.345 millones de pesetas invertidos por ENDESA en 1999 fue financiado con recursos propios, integrados, en una parte, por la ampliación de capital realizada en el contexto del proceso de consolidación corporativa y en otra, por recursos autogenerados.

ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

La información relativa a los acontecimientos posteriores al cierre del ejercicio se incluye en la nota 23 de la memoria.

EVOLUCIÓN PREVISIBLE

El inicio del año 2000 mantiene la tendencia favorable de la demanda eléctrica en España y confirma la recuperación de la economía latinoamericana iniciada en la segunda mitad del año.

La fortaleza del crecimiento de la demanda eléctrica en España junto con el avance del plan de reducción de costes establecido por el Grupo se espera que puedan compensar el efecto de la disminución de la tarifa eléctrica que entró en vigor el 1 de enero de 2000 y el avance en la liberalización de clientes que se producirá este año.

Respecto del negocio internacional cabe esperar una mejora sustancial como consecuencia de:

- La mejor situación económica en Latinoamérica
- La desaparición de la sequía en Chile.
- Las mejoras operativas y reducción de costes que se desprenderán del Plan Génesis.

Por otra parte ENDESA va a seguir potenciando su negocio de telecomunicaciones tanto en telefonía fija, móvil y televisión por cable haciendo especial hincapié en los negocios relacionados con Internet y las nuevas tecnologías.



INVESTIGACIÓN, DESARROLLO Y PROTECCIÓN DEL MEDIO AMBIENTE

Durante 1999 se han realizado diferentes actividades de investigación y desarrollo tecnológico y de protección medioambiental, en las cuales colaboran diferentes unidades de ENDESA, así como instituciones, universidades y centros de investigación y empresas externas. Estos proyectos se encuadran en programas de la Comisión Europea y de la Administración Española, de los cuales reciben las ayudas correspondientes.

En las centrales térmicas de carbón se continúan los trabajos de optimización de la combustión, tanto en la reducción de emisiones de NOx, como en la mejora de los parámetros operativos, en especial el rendimiento energético. Así mismo se han desarrollado sistemas de control termoeconómico en varias centrales..

Se ha finalizado la primera fase del estudio de cargas críticas en el territorio peninsular relativo a los contaminantes: óxidos de azufre y ozono. Estos trabajos se encuadran en el Convenio de Ginebra suscrito por los países europeos.

Se ha finalizado la instalación de la unidad piloto de limpieza de micropartículas en gases ubicada en la central térmica de Menorca. Es un proyecto en colaboración con el Instituto de Acústica del CSIC.

La planta de filtros cerámicos en Escatrón ha finalizado con éxito sus ensayos, mostrando que en el futuro las plantas de combustión en lecho fluido a presión se podrán diseñar para mejores condiciones de trabajo de la turbina de gas y consecuentemente mayor disponibilidad operativa de las instalaciones.

El Programa Español de Pilas, en el cual participamos, ha puesto en operación una unidad de 100 kW de potencia en la estación experimental de San Agustín de Guadalix, la cual después de 1000 horas de funcionamiento se ha trasladado a Italia para continuar con el proyecto europeo en el cual se encaja.

Un aerogenerador de 500 kW de paso variable se ha puesto en funcionamiento en la plataforma experimental de Monteahumada de Tarifa. La máquina 660 kW de paso fijo ya es unidad comercial, se están diseñando prototipos de 800 y 1320 kW. Así mismo el proyecto, compartido con otras instituciones y empresas, de parque experimental SOTAVENTO, en Galicia, está en fase avanzada de diseño y se ha iniciado su construcción.

Se participa en el proyecto de concentración fotovoltaica desarrollado por el Instituto de Energía Solar y el Instituto de Tecnología y Energías Renovables, la instalación de 500 kWp está ubicada en la isla de Tenerife y opera de forma satisfactoria. Así mismo se colabora con CIEMAT en el desarrollo de tecnología de lámina delgada de aplicación en arquitectura fotovoltaica.

En el área de comunicaciones se ha trabajado en diversos aspectos de innovación, tanto de gestión como tecnológicos. Bien como ENDESA o bien a través de empresas participadas. Por ejemplo el comercio electrónico, sobre punto de venta móvil o a través de telefonía móvil. Desarrollo de redes de internet avanzadas. Por último cabe citar el proceso de conmutación de paquetes que combina las necesidades clásicas de comunicación de las empresas eléctricas, para el telecontrol, con las nuevas tendencias de sistemas de información, utilizando tecnología internet, lo que permitirá la integración de elementos de mercado para personalizar y construir la red de Telecomunicaciones de ENDESA



En particular, el negocio de telecomunicaciones de ENDESA registró en 1999 una notable actividad. Aparte del incremento de las participaciones de la Empresa en Retevisión, Amena, Menta, Supercable Andalucía y Supercable Sevilla, la facturación del negocio de telecomunicaciones se incrementó en un 120% respecto de 1998, con un crecimiento del 300% en el número de clientes; los abonados a los servicios de Internet aumentaron un 500%; y el número de los hogares pasados por las operadoras de cable en las que participa ENDESA superó los 460.000.

A lo largo del año, Retevisión continuó incrementando el número de clientes con acceso al servicio de telefonía fija, finalizando el año con más de 3 millones de líneas, cifra que duplica el número de líneas contratadas en el año anterior. Amena lanzó a comienzos de 1999 su servicio de telefonía móvil con tecnología DCS-18000, acabando el ejercicio con más de un millón de clientes y una cuota de mercado cercana al 7%. En junio, Retevisión lanzó al mercado el primer servicio gratuito de acceso a Internet ofrecido en España (Alehop), que cerró el ejercicio con 450.000 clientes. Por último, todos los operadores de cable en los que participa ENDESA prestaron ya servicios a clientes a lo largo de 1999, terminando el año con 460.000 hogares pasados; durante el ejercicio, iniciaron su actividad comercial Madritel, Menta, Supercable, Able y Canarias Telecom.

En la actualidad, la cartera de telecomunicaciones de ENDESA tiene un valor de mercado aproximado de 691.900 millones de pesetas, con unas plusvalías latentes de unos 556.000 millones de pesetas.

Si se añaden a las cifras anteriores los valores respectivos del resto de los negocios de diversificación en los que la Empresa está presente, resulta una cartera con un valor total de 968.900 millones de pesetas y unas plusvalías latentes de 753.000 millones de pesetas.

1.2.2 Resultados financieros

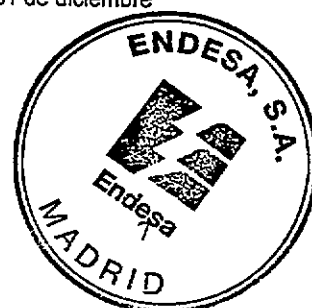
La deuda neta de ENDESA al 31 de diciembre de 1999 se cifró en 3.484.161 millones de pesetas, con un aumento de 1.762.877 millones de pesetas respecto del cierre del ejercicio anterior.

De este incremento, 1.449.789 millones de pesetas correspondieron a la deuda que incorpora el Grupo ENERSIS, con lo que el aumento de la deuda en España se situó en 313.088 millones de pesetas.

Del total de deuda, 1.552.008 millones de pesetas financiaban el negocio nacional y 1.932.153 millones de pesetas, el negocio internacional.

Los resultados financieros se componen fundamentalmente de tres conceptos:

- * Las plusvalías correspondientes a desinversiones de participaciones, que alcanzaron los 147.195 millones de pesetas en 1999, frente a los 38.191 millones de pesetas de 1998. La plusvalía más significativa es la originada por la desinversión en Airtel, por importe de 135.957 millones de pesetas.
- * Los gastos financieros netos, que se cifraron en 203.874 millones de pesetas, con un incremento de 116.033 millones de pesetas debido fundamentalmente a los costes financieros incorporados por la consolidación por integración global del Grupo Enersis. Frente a este incremento de gastos financieros por el volumen de deuda, se produjo una evolución positiva en el tipo medio de la deuda en España, que pasó del 4,9% en el ejercicio de 1998, al 3,9% en 1999. Incorporado el Grupo Enersis, el coste medio de la deuda total de ENDESA fue del 5,6%.
- * Las diferencias de cambio negativas producidas por la deuda, fundamentalmente en dólares, que está asignada a inversiones en países cuya moneda no presenta una suficiente correlación histórica con el dólar como para considerarla contablemente como deuda de cobertura, ascendieron a 82.608 millones de pesetas. Estas diferencias negativas de cambio se vieron parcialmente compensadas por las diferencias de cambio positivas, por importe de 71.349 millones de pesetas, derivadas de depósitos en dólares y operaciones "forward" de cobertura de deuda contratados por Enersis una vez que ENDESA accedió al control del Grupo. Desde el punto de vista de los resultados contables, ENDESA tiene prácticamente cubierta, al 31 de diciembre de 1999, la totalidad del riesgo de cambio de la deuda de divisas.



1.2.3 Amortización del fondo de comercio

El fondo de comercio asciende a 739.854 millones de pesetas de los que 623.608 millones corresponden al Grupo Enersis. La amortización del fondo de comercio durante el ejercicio 1999 ha ascendido a 32.624 millones de pesetas.

1.2.4 Resultados extraordinarios

Los resultados extraordinarios de 1999 incluyen plusvalías por ventas de participaciones (Red Eléctrica de España) y de inmovilizado (el 33,3 por ciento de la central de Soto de Ribera y el edificio de la sede social en Madrid), por importe total de 32.341 millones de pesetas.

Asimismo, incluyen provisiones de carácter extraordinario por importe de 71.875 millones de pesetas, entre las que destacan las siguientes:

Provisión de 12.581 millones de pesetas para cubrir el 0,7% de autocartera al valor teórico contable de las acciones.

Provisión de 9.370 millones de pesetas para bajar el tipo de actualización de las pensiones del personal pasivo al 4%.

Amortización extraordinaria de 13.858 millones de pesetas para homogeneizar las vidas útiles contables del inmovilizado del conjunto de ENDESA en España.

Cabe destacar también el gasto extraordinario de 14.914 millones de pesetas, como consecuencia de la multa impuesta a la empresa argentina Edesur por el corte de suministro eléctrico registrado en Buenos Aires en el primer trimestre del año; un incidente que se produjo antes de que ENDESA, como consecuencia de la toma de control de Enersis, accediera a la gestión de esta compañía distribuidora.

1.2.5 Impuesto sobre sociedades

El gasto por impuesto sobre sociedades de 1999, que ascendió a 127.886 millones de pesetas, se distribuye entre 96.545 millones de pesetas correspondientes a los impuestos del negocio nacional, lo que representa un 30,2% del resultado antes de impuestos, y 31.341 millones de pesetas correspondientes al negocio internacional.

El hecho de que el impuesto sobre sociedades del negocio internacional sea superior al beneficio antes de impuestos (22.803 millones de pesetas) se debe a que la estructura societaria del Grupo Enersis no permite deducir en su totalidad los gastos asociados a la deuda que financia las inversiones.

1.2.6 Información por líneas de negocio

Se muestran a continuación las principales magnitudes de la cuenta de resultados del ejercicio 1999 diferenciada por líneas de negocio:

	Millones de pesetas		
	Ingresos (1)	Resultado de Explotación	Resultado neto después de impuestos
Generación	659.179	208.729	80.076
Distribución	828.417	105.263	22.422
Comercialización	98.914	8.759	5.920
Internacional	689.543	147.091	(8.794)
Diversificación	66.527	12.928	113.029

(1) Los ingresos de generación incluyen 97.240 millones de pesetas correspondientes a ventas internas entre actividades.

Los resultados de generación y distribución incluyen provisiones extraordinarias por 36.952 millones de pesetas y 9.370 millones de pesetas, respectivamente.



Negocio eléctrico internacional

El resultado de explotación del negocio eléctrico internacional en el año 1999 ascendió a 147.091 millones de pesetas. Con un comportamiento progresivamente mejor a lo largo del año. Así en el cuarto trimestre de 1999, el margen de explotación fue de 48.508 millones de pesetas, un 47,6% superior a la media de los tres primeros trimestres del año.

La distribución del resultado de explotación por actividades y su evolución en el año se muestra a continuación:

Millones de pesetas					
	Total 1999	4º trimestre	Media 1ºs. Tres trimestres	Diferencia	Aumento En %
Generación	43.321	18.987	8.111	10.876	134,1
Distribución	103.203	29.878	24.441	5.437	22,2
Otros	567	(357)	308	(665)	N/A
TOTAL	147.091	48.508	32.860	15.648	47,6

El incremento en el resultado de explotación del cuarto trimestre con respecto a los anteriores se debió, por un lado, al incremento de los ingresos, que alcanzaron para el total del año la cifra de 689.543 millones de pesetas y que crecieron en el cuarto trimestre un 8,6% respecto de la media de los trimestres anteriores; y, por otro, a la evolución de los costes que disminuyeron en el último trimestre un 0,8% a pesar de que la mayor actividad desarrollada en él obligó a un incremento del 11,7% en las compras de energía a las distribuidoras.

Este incremento fue compensado mediante un menor consumo de combustibles en generación, como consecuencia de la mejor situación hidráulica; y una reducción del 16,1% en los gastos de personal respecto de la media de los trimestres anteriores, como resultado del comienzo de la aplicación del Proyecto Génesis.

El incremento de los ingresos mencionado anteriormente se debió fundamentalmente a la recuperación de la situación económica de los países en los que ENDESA opera y a las mejores condiciones hidrológicas en Chile, y se refleja en los parámetros físicos que se detallan a continuación.

Producción

	Año 1999 (GWh)	Variación s/1998 (%)
Chile	13.689	20,1
Colombia	10.955	(4,7)
Argentina	9.579	26,0
Brasil	3.222	9,6
Perú	3.095	20,2
TOTAL	40.540	12,6

Distribución

	Año 1999 (GWh)	Variación s/1998 (%)
Chile	9.475	3,1
Colombia	8.502	3,5
Argentina	12.325	5,5
Brasil	13.403	6,5
Perú	3.423	1,0
TOTAL	47.128	4,6

Como consecuencia de todo ello, los resultados de explotación y el valor del inmovilizado, clasificados por actividades y países, son los siguientes:



Generación (Millones de pesetas)

	Resultado de explotación	Inmovilizado
Chile	(3.730)	515.826
Colombia	14.118	361.286
Argentina	12.267	260.104
Brasil	8.028	65.269
Perú	12.638	167.230
TOTAL	43.321	1.369.715

Distribución (Millones de pesetas)

	Resultado de explotación	Inmovilizado
Chile	34.418	192.616
Colombia	6.911	231.444
Argentina	27.077	212.599
Brasil	25.934	161.182
Perú	8.863	82.583
TOTAL	103.203	880.424

Telecomunicaciones y otros negocios

Los resultados aportados por las participaciones de ENDESA en actividades no eléctricas nacionales en el año 1999, antes de la amortización del fondo de comercio, ascendieron a 19.469 millones de pesetas, según el siguiente detalle:

	Millones de pesetas
Telecomunicaciones	1.322
Agua	993
Gas	3.554
Cogeneración	2.288
Otros (REPSOL, EASA, etc.)	11.312
TOTAL	19.469



- * Se han fijado **nuevos objetivos en materia de reducción de costes** para los próximos años, tanto en el negocio nacional como internacional:
- En el negocio nacional, la buena marcha del plan de reducción de costes ha permitido incrementar el objetivo en 20.000 millones de pesetas. En consecuencia, el objetivo actual es reducir la base de costes en el año 2003 en 134.000 millones de pesetas respecto de 1996, lo que representa un 40 % de los costes existentes en dicho año.
- En el negocio internacional, se ha elaborado un amplio plan estratégico destinado a obtener la rentabilidad prevista en las inversiones efectuadas en Iberoamérica, el cual se recoge en el Proyecto Génesis.

Este Proyecto prevé una disminución de 635 millones de dólares anuales en los gastos de las filiales latinoamericanas y de 200 millones de dólares en las inversiones de reposición, alcanzables en el año 2003.

A lo largo del segundo semestre de 1999 han comenzado a hacerse patentes los primeros logros del Proyecto. Destacan en particular los ahorros conseguidos en los gastos financieros como consecuencia de la renegociación de 3.500 millones de dólares de deuda prepagable de ENERSIS. Esta operación ha permitido un ahorro de 75 millones de dólares anuales en los costes financieros.

Cabe subrayar asimismo los logros obtenidos en el cuarto trimestre del año en relación con los tres trimestres anteriores. Los costes de personal del negocio internacional, por ejemplo, se redujeron en un 16,1% respecto de la media de los tres primeros trimestres, como consecuencia fundamentalmente de un descenso de la plantilla de un 13,2% en el conjunto del año, que dio lugar a un significativo incremento de la productividad.

1.2 Análisis de Resultados

1.2.1 Resultado de explotación

El resultado de explotación del año 1999 fue de 482.769 millones de pesetas, cifra un 52,5 % superior a la de 1998. De este resultado, 335.678 millones de pesetas -- es decir, un 69,5 % -- corresponden al negocio nacional; y 147.091 millones de pesetas, un 30,5 %, al negocio internacional.

Actividad nacional

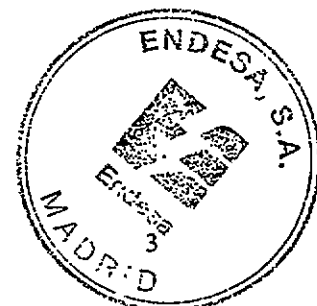
En 1999, el resultado de explotación del negocio nacional se incrementó un 6% respecto del correspondiente al ejercicio de 1998.

Este incremento ha sido posible gracias al buen comportamiento de la demanda eléctrica, que ha permitido un incremento de los ingresos a pesar de la reducción de la tarifa, y a los excelentes logros conseguidos por la Empresa en su Plan de reducción de costes.

La demanda de energía eléctrica de 1999 fue un 6,7% superior a la de 1998. Este incremento ha permitido el aumento tanto de la energía distribuida como de la generada.

La energía distribuida por ENDESA ascendió a 78.975 GWh, con un aumento del 7% respecto de la distribuida en 1998. En cuanto a la generación de electricidad, se situó en 92.170 GWh, cifra que constituye un récord histórico para la Empresa y que supone un incremento del 3,8% respecto de la electricidad generada en 1998.

El porcentaje de aumento de la energía generada, inferior al aumento de la demanda, se debió fundamentalmente a los incrementos del 23,6% en la energía generada por los autoprodutores y del 68% en el saldo importador de los intercambios internacionales.



En el ejercicio de 1999, las estructuras de generación de ENDESA en España y del conjunto del sector fueron las siguientes:

	En %			
	ENDESA		Total Sector	
	1999	1998	1999	1998
Nuclear	30,1	31,2	33,6	35,1
Carbón	45,2	47,0	43,2	37,7
Hidráulica	10,3	11,8	13,8	20,2
Gas	10,4	10,0	9,4	7,0
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0

Por otra parte, a lo largo de 1999 continuó creciendo la energía suministrada por ENDESA a los clientes con capacidad de elegir suministrador. Concretamente, la Empresa vendió 12.780 GWh a estos clientes, lo que representa una cuota del 44% del mercado liberalizado.

Las magnitudes antes citadas se tradujeron en unos ingresos de 1.555.797 millones de pesetas.

Las ventas, netas de las compras de energía (único parámetro comparable en este terreno, dado el cambio de criterio contable realizado el 1 de enero de 1999, como consecuencia de una modificación en la normativa fiscal), ascendieron a 981.876 millones de pesetas, un 2 % superiores a las de 1998.

Este incremento se debe al efecto neto del incremento de la producción y de la demanda; de la bajada de tarifas del 2,5% desde el inicio de 1999 y del 1,5% para las tarifas domésticas a partir del mes de abril; y del importante avance que en el ejercicio 1999 ha experimentado el proceso de liberalización eléctrica, como consecuencia del cual pueden ya elegir suministrador y salirse de la tarifa todos aquéllos con consumos anuales superiores a 1 GWh.

Frente al incremento del 2% de los ingresos, los gastos de explotación (excluidas las compras de energía) solo crecieron un 0,2%.

Este crecimiento de los gastos de explotación se distribuye de forma muy desigual entre los gastos controlables o fijos y los variables:

- * El consumo de combustibles aumentó un 11,3% como consecuencia de la mayor producción, la mayor utilización de las centrales térmicas por la menor hidráulidad del año, y la subida de los precios de los combustibles derivados del petróleo.
- * Por su parte, las amortizaciones disminuyeron un 0,8% como consecuencia de la homogeneización de vidas útiles de los elementos del inmovilizado, que ha reducido el valor contable del inmovilizado de ENDESA, con efectos de 1 de enero de 1999, en 13.858 millones de pesetas contra resultados extraordinarios.
- * El resto de los gastos de explotación, excluidas las provisiones y las amortizaciones, han sido inferiores en 16.000 millones de pesetas respecto de 1998, lo que representa un descenso del 5,1%.

Reducción de costes controlables

En 1999, los gastos incluidos en el Plan de Reducción de Costes (gastos de transportes de energía y otros externos, gastos de personal y otros gastos de explotación excepto tributos), una vez descontados la prima de asistencia a la Junta General y los gastos imputables a nuevas actividades no existentes al inicio del Plan, se redujeron en 21.966 millones de pesetas, con una mejora del 7,7% respecto de 1998.

Transcurridos tres años desde el inicio del Plan (es decir, el 43% de su periodo total), la reducción acumulada en términos homogéneos es ya de 74.552 millones de pesetas, lo que representa un 56% del objetivo final.

La mayor partida dentro de la reducción conseguida en 1999 correspondió a los gastos de personal, que disminuyeron en 17.716 millones de pesetas respecto de 1998.

- La plantilla total de ENDESA en España se situó, a 31 de diciembre de 1999, en 18.199 empleados, 1.280 menos que al cierre del ejercicio anterior. Desde el 1 de enero de 1997, fecha de inicio del Plan, la plantilla de ENDESA ha disminuido en 6.348 personas, un 25,9%; y los gastos de personal lo han hecho en 46.291 millones de pesetas.



INFORME DE GESTIÓN

EVOLUCIÓN DE LOS NEGOCIOS

El año 1999 ha supuesto un cambio muy significativo para el Grupo ENDESA. Por un lado en España se ha materializado el proceso de fusión de ENDESA con las filiales eléctricas nacionales que ha supuesto la integración del 100% del capital de las filiales en el Grupo, incorporando los accionistas minoritarios de los mismos al accionariado de la sociedad matriz mediante una ampliación de capital de ENDESA, S.A. que ha supuesto un incremento de fondos propios de 249.748 millones de pesetas.

Por otra parte ENDESA ha conseguido alcanzar dimensión de operador global con la toma de posesión de ENERSIS Y ENDESA Chile. Esta operación ha permitido al Grupo incrementar los activos un 46% y las ventas un 30,57% con una cuota en el mercado latinoamericano del 10% conseguida a través del liderazgo en el mercado eléctrico de Chile, Argentina, Colombia y Perú.

Por lo que se refiere a los resultados de 1999, cabe destacar dos hechos significativos:

- * El resultado de explotación del negocio nacional alcanzó en el ejercicio 1999 un aumento del 6%, lo que confirma la capacidad de ENDESA para hacer frente a los retos de la liberalización del mercado eléctrico. Este resultado incluye una reducción de costes gestionables de 21.966 millones de pesetas, lo que representa una mejora del 7,7% respecto del año anterior.
- * El negocio internacional registró unas pérdidas de 8.794 millones de pesetas, con un beneficio consolidado antes de impuestos y minoritarios, de 22.803 millones de pesetas. Sin embargo, es importante resaltar el importante cambio de tendencia que se registró en el último trimestre de 1999 con respecto a los tres trimestres precedentes, alcanzando en este período un beneficio antes de impuestos y minoritarios de 50.241 millones de pesetas y un beneficio neto de 9.640 millones de pesetas.

Esta progresiva mejora del resultado de la actividad internacional se ha basado en el notable incremento del resultado de explotación en el cuarto trimestre, que fue un 47,6% superior a la media de los tres trimestres anteriores; a la disminución de costes financieros derivada de la renegociación de deuda de Enersis, operación realizada en el tercer trimestre de 1999; realización de coberturas del riesgo de tipo de cambio mediante la financiación de las inversiones en países con monedas con alta correlación histórica con el dólar, mediante deuda en dólares (deuda de cobertura), que ha reducido el importe de diferencias de cambio imputadas a resultados.

Resumen de las principales magnitudes

Proforma con Grupo Enersis por puesta en equivalencia				Con Grupo Enersis Por integración global			
1999	1998	% Variación	Millones de pesetas	1999	1998	% Variación	
981.876	962.793	2,0	Ventas netas	1.479.962	962.793	53,7	
520.360	515.658	0,9	EBITDA ¹	764.982	515.658	48,3	
335.678	316.564	6,0	Resultado explot.	482.769	316.564	52,5	
212.653	182.558	16,5	Resultado neto	212.653	182.558	16,5	
596.306	488.997	21,9	"Cash flow"	734.974	488.997	50,3	
200,8	183,0	9,7	Resultado por acción (ptas.)	200,8	183,0	9,7	

¹EBITDA: ingresos antes de intereses, impuestos y amortizaciones ("cash flow" operativo)

1.1 Principales acontecimientos de 1999

Entre los acontecimientos que han caracterizado la evolución de ENDESA a lo largo del ejercicio de 1999 destacan los siguientes:



- * El 16 de julio, se materializó la **fusión de ENDESA con sus filiales eléctricas nacionales**, lo que supuso una ampliación del capital de la Empresa de 103.944.494 acciones, con un valor nominal de 20.789 millones de pesetas y una prima de emisión de acciones de 228.959 millones de pesetas. Esta ampliación representa el 10,89 % del capital anterior.
- * En el segundo trimestre del año, se llevó a cabo la **toma de control del Grupo ENERSIS**, mediante la adquisición de una participación adicional del 32% con una inversión de 224.678 millones de pesetas, elevando así la presencia de ENDESA en el capital social del Grupo latinoamericano a un total del 63,9%.
- * A continuación, a través de una operación alentada por ENDESA como accionista de control de ENERSIS, éste **tomó el control, a su vez, de la compañía generadora Endesa Chile**, mediante la adquisición de una participación adicional del 34,7% con una inversión de 332.837 millones de pesetas. Tras esta adquisición, la participación de ENERSIS en Endesa Chile es actualmente del 60%.

Estas adquisiciones han permitido la toma de control, por parte de ENDESA, de algunas sociedades latinoamericanas en las que la suma de las participaciones que ya tenía directamente ENDESA con las que poseían el Grupo ENERSIS y Endesa Chile produce una posición mayoritaria en su capital. Tal es el caso de CERJ y COELCE (Brasil), CODENSA y EMGESA (Colombia) y EDELNOR (Perú), que se añaden así a las sociedades iberoamericanas que ENDESA ya gestionaba anteriormente en virtud de su participación directa.

- * A lo largo de 1999, se ha reforzado de manera significativa la posición de ENDESA en el negocio de **telecomunicaciones**, con la adquisición de una participación adicional del 7% en Retevisión, mediante una inversión de 28.770 millones de pesetas. Con esta adquisición, la participación total de ENDESA en el segundo operador español de **telefonía fija** asciende en la actualidad a un 28,7%.

Asimismo, ENDESA adquirió el pasado año una participación adicional del 8% en el operador de **telefonía móvil** Amena, con una inversión de 6.290 millones de pesetas, situando así su participación directa e indirecta en un 23%.

La decisión estratégica de ENDESA de estar presente en el negocio de telefonía móvil a través de Amena supuso la necesidad de desinvertir la participación que la Empresa poseía en Airtel. Esta operación, por un importe total de 148.433 millones de pesetas, se cerró en enero de 1999 consiguiendo una plusvalía de 135.957 millones de pesetas.

En el terreno de la **televisión por cable**, ENDESA adquirió un 10% adicional en Menta, lo que eleva a un 33,3% su participación total en esta operadora; un 3,3% adicional de Supercable Andalucía, situando así su presencia en ésta en un 33,19%; y un 0,4% adicional en Supercable Sevilla, con lo que su participación total en esta sociedad se sitúa en un 37,92%.

Cabe señalar, finalmente, que Onda Digital, empresa participada por Retevisión en un 49%, obtuvo la licencia como operadora del servicio de **televisión digital terrestre** en todo el territorio nacional; y que Retevisión lanzó al mercado Alehop, primer servicio gratuito de acceso a Internet ofrecido en España.

- * En 1999, se puso en marcha la construcción de **dos centrales de ciclo combinado**, una en San Roque (Cádiz) y otra en Sant Adrià del Besós (Barcelona), de 400 MW de potencia unitaria. La inversión correspondiente a ENDESA está estimada en 50.000 millones de pesetas. Las previsiones son que la primera central mencionada comience a funcionar en el último trimestre de 2001 y la otra en el primero de 2002.
- * Por lo que se refiere a las **actividades de ENDESA en el mercado eléctrico europeo**, en el mes de diciembre firmó con Morgan Stanley Dean Witter un acuerdo para el desarrollo conjunto de actividades de negocio mayorista de electricidad en el continente europeo, en el marco del cual ya se han llevado a efecto diversas operaciones. Se trata de una nueva línea de negocio de gran futuro, que complementa las actividades tradicionales de producción, distribución y comercialización de electricidad con un abanico de operaciones en mercados mayoristas, físicos y financieros, que incluyen desde las ventas "spot", hasta nuevas formas de contratación (futuros de la electricidad, contratos por diferencias, contratos referenciados, etc.).

Asimismo, ENDESA adquirió en 1999 un 10% del Amsterdam Power Exchange (APX), primer mercado libre de electricidad del continente europeo, y se convirtió en accionista de la empresa Gielda Energii, compañía operadora del mercado mayorista de electricidad de Polonia.





**Grupo
Endesa**

INFORME DE GESTION

EVOLUCION DEL NEGOCIO

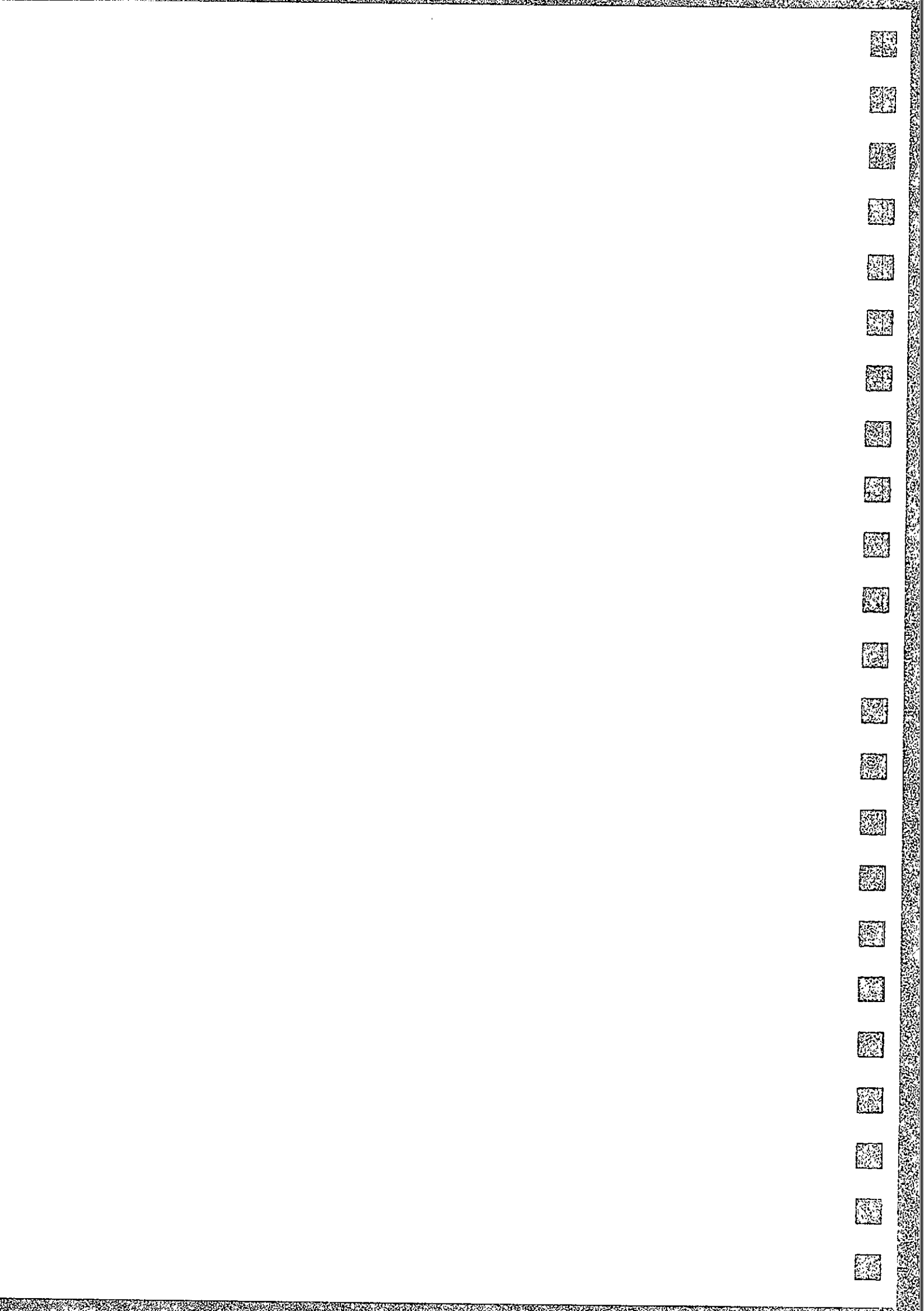
ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

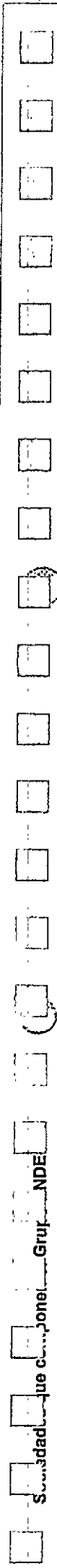
EVOLUCION PREVISIBLE

INVESTIGACION Y DESARROLLO

ACCIONES PROPIAS







Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	% Total Control	Capital Social	Reservas	Resultados
OTROS						
Interbolsa, S.A.	NC (4) Mediación de bolsa	MADRID	20,00	10	78	37
Aridos y Hormigones Ligeros, S.A. (AHLISA)	NC (3) Producción y venta de árido ligero para la construcción	MADRID	35,00	218	0	0
Repsol, S.A.	PE (1) Compañía petrolera dedicada a todas las actividades del sector de hidrocarburos	MADRID	3,60	150.000	738.720	145.515
International Endesa, B.V. (IEBV)	IG (1) Sociedad "holding" de operaciones internacionales	AMSTERDAM - HOLANDA	100,00	2.587	1.692	564
Puerto de Carboneras, S.A. (PUCARSA)	NC (3) Servicio de carga y descarga en puerto marítimo	CARBONERAS-ALMERIA	100,00	1.010	2.913	271
Mundivia, S.A.	NC (3) Investigación y explotación de servicios informáticos y de telecomunicaciones	SANTANDER	85,00	100	18	78
Instituto de la Calidad, S.A.	NC (1) Difusión, formación y prestación de servicios en el campo de la calidad	SEVILLA	46,70	54	32	17
Technatom, S.A.	NC (3) Ingeniería de servicios para instalaciones de producción de energía eléctrica	MADRID	45,00	871	1.916	76
Proyecto Almería Mediterráneo, S.A.	NC (3) Instalación planta desaladora de agua de mar.	ALMERIA	45,00	100	(28)	0
Caufec, S.A.	NC (4) Promoción inmobiliaria	BARCELONA	40,00	2.593	(1.288)	(1.490)
Endesa Servicios, S.L.	IG (1) Servicios	MADRID	100,00	10	0	18
Seraffi, S.L.	NC (1)	MADRID	100,00	S/D	S/D	S/D
Antorra Desarrollo, S.A.	NC (1) Desarrollo regional	ANDORRA-TERUEL	100,00	10	0	0
Green Flag, S.L.	NC (1)	BARCELONA	100,00	1	0	0
Terminal Internacional de Carbonas Gibraltar, S.A.	IG (1) Construc. Y explot. De obras maritimas y equipos de explotación de granelos	MADRID	100,00	2.821	1.692	43
Asociación Española de la Industria Eléctrica (UNESA)	NC (17) Interactor del sector eléctrico español	MADRID	49,14	563	46	(46)

(1) Sociedad auditada por ARTHUR ANDERSEN	(a) = Soles Peruanos	REE	euros	6,00	6,80
(2) " " KPMG PEAT MARWICK	(b) = Escudos Portugueses	REPSPOL	euros	23,02	20,73
(3) " " ERNST & YOUNG	(c) = Pesos Dominicanos	AGBAR	euros	14,54	14,86
(4) " " PRICE WATERHOUSE COOPERS	(d) = Bolívares Venezolanos	C.T. BUENOS AIRES	peso arg.	0,92	0,93
(5) " " DELOITTE & TOUCHE	(e) = Francos Franceses	C.H. CACHOEIRA	real bras.	77,20	87,80
(6) " " CARLOS GÓMEZ ESTOPIRAN	(f) = Pesos Argentinos	CENTRAL COSTANERA	peso arg.	2,27	2,31
(7) " " CABINET ROBERT MAZARS	(g) = Reales Brasileños	ENDESA CHILE	peso ch.	250,00	235,00
(8) " " AUDIT BCN, S.A.	(h) = Dólares U.S.A.	E.D.E. LIMA NORTE	sol peru	1,08	1,03
(9) " " FSA NETWORK	(i) = Pesos Colombianos	C.E. RIO MAIPO	peso ch.	260,00	260,00
(10) " " AUDITORES Y CONSULTORES CANARIOS, S.R.L.	(j) = Pesos Chilenos	CHILECTRA	peso ch.	2700,00	2428,00
(11) " " Dr. JUSTINO MENDES		ENERGIS	peso ch.	248,00	243,00
(12) " " AUDI HISPANIA, S.A.		ELECARG	bolívar ven	205,00	224,70
(13) " " GASSO Y CIA.		CERJ	real bras.	0,50	0,45
(14) " " S.C.D. AUDITORES, S.A.		EDEGEL	sol peru	0,73	0,75
(15) " " HERNÁNDEZ Y MUÑOZ, S.A.		E.E. PERHUENCHE	peso ch.	282,00	238,00
(16) " " GNL Y ASOCIADOS		COELCE	real bras.	4,00	4,23
(17) " " TECNISA-CAMPOS		ESVAL	peso ch.	32,00	36,98

	Colliz.	Colliz.	Media
	Cierre	4º trim.	

- (1) Sociedad auditada por ARTHUR ANDERSEN

(2) " " KPMG PEAT MARWICK

(3) " " ERNST & YOUNG

(4) " " PRICE WATERHOUSE COOPERS

(5) " " DELOITTE & TOUCHE

(6) " " CARLOS GÓMEZ ESTORIÑAN

(7) " " GABINET ROBERT MAZARS

(8) " " AUDIT BGN, S.A.

(9) " " FSA NETWORK

(10) " " AUDITORES Y CONSULTORES CANARIOS, S.R.L.

(11) " " Dr. JUSTINO MENDES

(12) " " AUDI HISPANIA, S.A.

(13) " " GASSO Y CIA.

(14) " " S.C.D. AUDITORES, S.A.

(15) " " HERNÁNDEZ Y MUÑOZ, S.A.

(16) " " GNL Y ASOCIADOS

(17) " " TECNISA-CAMPOS
- (a) = Soles Peruanos

(b) = Escudos Portugueses

(c) = Pesos Dominicanos

(d) = Bolívares Venezolanos

(e) = Francos Franceses

(f) = Pesos Argentinos

(g) = Reales Brasileños

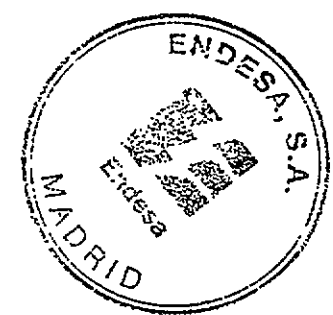
(h) = Dólares U.S.A.

(i) = Pesos Colombianos

(j) = Pesos Chilenos
- S/D = Sin datos

N/A = No aplicable

	euros	euros	6,00	6,60
REE	euros	euros	23,02	20,73
REPSOL	euros	euros	14,54	14,86
AGBAR	euros	euros	0,92	0,93
C.T. BUENOS AIRES	peso arg.	real bras.	77,20	87,60
C.H. CACHOEIRA	peso arg.	peso ch.	2,27	2,31
CENTRAL COSTANERA	peso arg.	sol peru	250,00	235,00
ENDESA CHILE	peso ch.	peso ch.	260,00	250,00
E.D.E. LIMA NORTE	peso ch.	peso ch.	2700,00	2428,00
C.E. RIO MAIPO	peso ch.	peso ch.	248,00	243,00
CHILECTRA	bolivar ven	bolivar ven	205,00	224,76
ENERGIS	real bras.	real bras.	0,50	0,45
ELECAR	sol peru	sol peru	0,73	0,73
GERJ	peso ch.	peso ch.	282,00	238,00
EDEGEL	real bras.	real bras.	4,00	4,23
E.E. PEHUENICHE	peso ch.	peso ch.	32,00	36,98
GOELGE	peso ch.	peso ch.		
ESVAL	peso ch.	peso ch.		



Page 1 of 1



Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	% Control	Millones		
				Capital Social	Reservas	Resultados
INTERNACIONAL						
Endesa Internacional, S.A.	IG (1) Actividad Internacional del Grupo Endesa	MADRID	100,00	487.724	102.130	(23.020)
Enerdis S.A.	(f) IG (1) Generación y distribución eléctrica	SANTIAGO-CHILE	63,94	398.624	378.197	(78.159)
Chilectra S.A.	(f) IG (1) Distribución y venta de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	72,58	247.587	70.973	71.237
Sociedad Panameña de Electricidad	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	119.909	(4.759)	11.670
Luz de Río Ltda.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	0	0	(74)
Dignilight Ltda.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	0	0	0
Chilectra Panamá	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	116.593	(5.691)	(8.769)
Chilectra Internacional	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	GRAND CAYMAN-ISLAS CAYMAN	100,00	60.259	8.530	186
Districel Inversora S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	51,50	508	33	12
Estelmar Holding	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	49.010	(2.174)	(3.310)
Compañía Peruana de Electricidad (CPE)	(a) IG (1) Sociedad de Cartera	LIMA-PERU	100,00	144	33	16
Inversiones Distritina S.A.	(a) IG (1) Sociedad de Cartera	SAN MIGUEL LIMA-PERU	81,95	577	131	84
Corporación Essosx	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	6.052	(1.076)	(602)
Empresa Eléctrica de Colina	(f) IG (1) Explotación, producción, transporte, distribución y venta de energía y equipos eléctricos	COLINA-CHILE	100,00	79	(212)	504
Luz Andes	(f) IG (1) Transporte, distribución y venta de energía y combustibles, en Chile.	SANTIAGO-CHILE	100,00	1	86	46
Chilectra de Argentina	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	6	(3.744)	3.761
Bogotá Investments	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	5	(1)	0
Berlian Investments	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	5	(2)	(2)
Electromen	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	6	3	(9)
Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.	(f) IG (1) Distribución y venta de energía eléctrica y servicios relacionados.	SAN BERNARDO-CHILE	83,75	13.908	(2.320)	8.453
Empresa Distribuidora Sur S.A. (EDESUR)	(f) IG (1) Distribución y comercialización de energía eléctrica.	BUENOS AIRES-ARGENTINA	90,00	1.044	12	23
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.	(a) IG (1) Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica.	SAN MIGUEL LIMA-PERU	60,00	1.132	45	107
Compañía de Electricidad de Río de Janeiro S.A. (GERJ)	(g) IG (1) Producción, transporte y distribución de electricidad en el estado de Río de Janeiro	RIO DE JANEIRO-BRASIL	60,32	188	104	(46)
Invesluz	(g) IG (1) Sociedad de Cartera	SAO PAULO-BRASIL	99,97	880	65	65
Compañía Energética do Ceará (COELCE)	(g) IG (1) Generación, transmisión, comercialización y distribución de energía eléctrica.	FORTALEZA CE-BRASIL	56,59	433	776	32
Luz de Panamá	(h) IG (1) Asesoría financiera y comercial de bienes y equipos.	CIUDAD DE PANAMA-PANAMA	100,00	0	0	1
Synapsis S.A.	(f) IG (1) Suministro y comercialización de equipos informáticos.	SANTIAGO-CHILE	100,00	3.787	(2.806)	3.314
Synapsis Colombia S.A.	(f) IG (1) Servicios Informáticos.	BOGOTA-COLOMBIA	100,00	234	3	58
Synapsis Argentina S.A.	(f) IG (1) Servicios Informáticos.	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	1	0	0
Synapsis Brasil S.A.	(f) IG (1) Servicios Informáticos.	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	0	0	0
Distribuidora de Productos Eléctricos S.A.	(f) IG (1) Compra-venta y distribución de productos relacionados con la electricidad.	SANTIAGO-CHILE	100,00	1.434	(1.135)	1.381
Aguas Cordillera S.A.	(f) IG (1) Producción y distribución de agua potable.	SANTIAGO-CHILE	100,00	31.889	2.281	693
Empresa de Agua Potable Villa Los Dominicos	(f) IG (1) Captación, purificación y distribución de agua potable.	SANTIAGO	99,94	2.188	1.628	268
Aguas del Maipo	(f) IG (1) Captación, purificación y distribución de agua potable.	SANTIAGO	100,00	11	(2)	(2)
Empresa Eléctrica de Panamá S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	15.750	(4.136)	8.328
Enerdis de Argentina S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	73	(3.746)	3.771
Enerdis de Buenos Aires S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	14	(4)	(9)
Luz de Mendoza	(f) IG (1) Construcción y explotación de servicios públicos de agua potable.	BUENOS AIRES-ARGENTINA	100,00	0	0	0
Enerdis International Limited	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	GRAND CAYMAN-ISLAS CAYMAN	100,00	0	28.798	4.764
Enerdis Investment S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	278.780	7.638	21.770
Electric Corporation S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	5	(1)	(3)
Interocean Developments Inc	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	29.418	(3.319)	(2.515)
Panaguide Corporation Inc	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MEZZANINE PANAMA-PANAMA	100,00	5	(2)	(3)
Aguas Puerto	(f) IG (1) Producción, purificación y distribución de agua potable.	SANTIAGO-CHILE	72,00	65.970	1.121	(1.404)
Empresa de Obras Sanitarias de Valparaíso S.A.	(f) IG (4) Producción, purificación y distribución de agua potable.	VALPARAISO-CHILE	40,41	97.807	23.718	(11.424)
Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	(f) IG (1) Arrendamiento y administración de bienes muebles.	SANTIAGO-CHILE	100,00	5.586	33.661	1.101
Inmob. y Const. Edificio Santiago 2000 Ltda.	(f) IG (1) Ejecución del proyecto inmobiliario.	SANTIAGO-CHILE	92,50	62	0	3
Inmob. Centro Nuevo Ltda.	(f) IG (1) Compra-venta y explotación de bienes inmuebles.	SANTIAGO-CHILE	99,93	15	0	1
El Gobernador Ltda.	(f) IG (1) Sector de construcción.	SANTIAGO-CHILE	100,00	18.873	0	(151)
Soc. Agrícola El Gobernador Ltda.	(f) IG (1) Explotación de predios agrícolas.	SANTIAGO-CHILE	100,00	29.300	0	869
Soc. Agrícola Pasto Verde Ltda.	(f) IG (1) Explotación de predios agrícolas.	SANTIAGO-CHILE	55,00	34.463	0	1.522
Soc. Agrícola De Catapuzos Ltda.	(f) IG (1) Explotación de predios agrícolas.	SANTIAGO-CHILE	57,50	4.997	0	62
Soc. Agrícola De Catapuzos S.A.	(f) IG (1) Construcción y explotación de servicios públicos de agua potable.	SANTIAGO-CHILE	55,00	1	0	(63)
Com. Proyectos de Valientes S.A.	(f) IG (1) Construcción de obras civiles.	SANTIAGO-CHILE	55,00	3.228	0	(417)
Compañía Inmobiliaria Multiservicios S.A.	(f) IG (1) Servicios de ingeniería y otros, relacionados con bienes muebles eléctricos.	SANTIAGO-CHILE	100,00	985	11.927	(5.949)
Mano de Obra Argentina S.A.	(f) IG (1) Construcción y explotación de servicios públicos de agua potable.	SANTIAGO-CHILE	99,90	1	1	1
Mano de Obra Argentina S.A.	(f) IG (1) Construcción de obras civiles.	SANTIAGO-CHILE	99,99	1	0	1

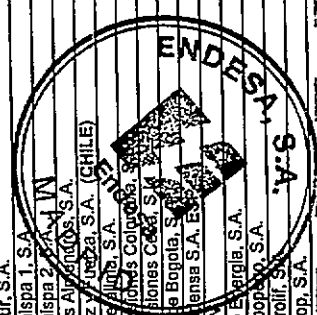
Endesa, S.A.

MADRID



Sociedades que componen el Grupo ENDESA

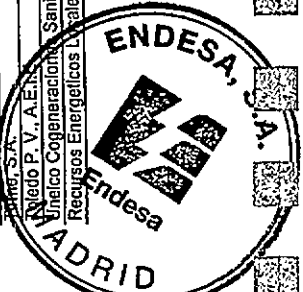
Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	% Millones		
			Total Control	Capital Social	Reservas Resultados
Endesa Chile	(f) IG (5) Generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	59,98	811.503	399.638 (178.564)
Capital de Energía S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	100,00	884.895	394.086 (12.511)
Central Beltrán Overseas	(h) IG (1) Sociedad de Cartera	CIUDAD DE PANAMA-PANAMA	100,00	374.163	(12.076) (102.527)
Central Costanera S.A.	(f) IG (1) Generación y comercialización de energía eléctrica.	BUENOS AIRES-ARGENTINA	51,98	151	145 58
Central Hidroeléctrica Beltrán S.A.	(f) IG (1) Generación de energía eléctrica.	NEIVA-COLOMBIA	85,60	355.156	840.087 (142.155)
Central Hidroeléctrica Cachoeira Dourada	(f) IG (1) Generación y comercialización de energía eléctrica.	GOIANIA-BRASIL	98,80	289	483 91
Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A.	(f) IG (1) Generación y comercialización de energía eléctrica.	BUENOS AIRES-ARGENTINA	77,80	42	15
Cia. Eléctrica Como Sur S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	CIUDAD DE PANAMA-PANAMA	100,00	5	61.137 2.231
Cia. Nacional de Transmisión Eléctrica S.A.	(f) IG (5) Desarrollo y explotación del sistema eléctrico destinado al transporte de energía.	SANTIAGO-CHILE	100,00	171.594	(4.022) 12.405
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	(f) IG (5) Generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	50,00	27.392	(1.998) 4.328
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	(f) IG (5) Generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	100,00	48.493	(2.348) 433
Crawford Management Inc.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	NASSAU-BAHAMAS	100,00	5.952	1.344 (16)
Edegal S.A.	(a) IG (2) Generación y comercialización de energía eléctrica.	LIMA-PERU	60,13	2.705	137 150
Empresa Generadora de energía eléctrica S.A. (ENGESA)	(f) IG (1) Generación de energía eléctrica.	BOGOTÁ-COLOMBIA	48,48	1.538.400	753.818 38.237
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	(f) IG (1) Prestación de servicios de ingeniería e inspección de obras.	SANTIAGO-CHILE	96,10	1.826 (288)	1.124
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	(f) IG (5) Generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	92,50	62.314	(2.874) (10.102)
Empresa Eléctrica Pehuénche S.A.	(f) IG (5) Generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	92,55	118.138	47.314 (25.037)
Endesa Argentina S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99,99	0	92 18
Endesa Brasil	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	1	(1) 0
Endesa Chile Overseas Co.	(f) IG (5) Sociedad de Cartera	GEORGE TOWN-ISLAS CAIMAN	100,00	10	3 (7)
Endesa de Colombia S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	NEIVA-COLOMBIA	100,00	212.333	132.160 (44.009)
Endesa Inversiones Generales S.A.	(f) IG (5) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	100,00	809	128 (67)
Energía Hidráulica S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99,99	0	13 (3)
Generandes Perú	(a) IG (2) Sociedad de Cartera	LIMA-PERU	54,26	1.365	39 90
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	(f) IG (1) Generación de energía eléctrica.	BUENOS AIRES-ARGENTINA	65,20	330	37 (27)
Hidroeléctricidad S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99,99	24	22 (22)
Hidroinvest S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	69,90	18	191 (22)
Inversiones Endesa Norte S.A.	(f) IG (5) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	100,00	13.411	(636) 63
Lajes Holding Inc.	(f) IG (5) Sociedad de Cartera	CIUDAD DE PANAMA-PANAMA	100,00	381.955	49.435 12.056
Administradora Proyecto Atacama S.A.	(f) PE (5) Administración y dirección de GASODUCTO ATACAMA, NOPEL y otras relacionadas.	SANTIAGO-CHILE	50,00	0	0 0
Atacama Finance Co.	(h) PE (1) Financiación a Sociedades relacionadas con Proyecto Atacama.	GEORGE TOWN-ISLAS CAIMAN	40,00	61	(12) (7)
Compañía Eléctrica Tal Tal Ltda.	(f) PE (5) Generación y comercialización de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	100,00	0	0 0
Energex Co.	(h) PE (1) Sociedad de Cartera	GEORGE TOWN-ISLAS CAIMAN	40,00	0	0 0
Gasoducto Atacama Ltda.	(f) PE (1) Transporte de gas natural.	SANTIAGO-CHILE	50,00	30.982	(6.363) (116)
Gasoducto Cuenca Nordeste Ltda.	(f) PE (1) Transporte de gas natural.	SANTIAGO-CHILE	50,00	50.018	(1.880) (433)
Infraestructura 2000 S.A.	(f) PE (5) Obras de infraestructura.	SANTIAGO-CHILE	60,00	57.858	(2.402) 438
Inversiones Eléctricas Quilota S.A.	(f) PE (5) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	50,00	13.628	(894) 2.158
Inversiones Eléctricas Quilota S.A.	(f) PE (1) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	42,50	9.267	0 193
Inversiones Eléctricas Quilota S.A.	(f) PE (1) Generación, transmisión, comercialización y distribución de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	50,00	57.280	6.573 770
Nordeste Pacífico generación de Energía Ltda.	(f) PE (5) Transporte y distribución de energía eléctrica.	SANTIAGO-CHILE	50,00	3.108	585 137
Transmisora Eléctrica de Quilota Ltda.	(f) PE (5) Ejecución, construcción y explotación del túnel "El Melón".	SANTIAGO-CHILE	96,00	6.836	(3.974) (1.309)
Túnel El Melón S.A.	(f) PE (5) Sociedad de Cartera	RIO DE JANEIRO-BRASIL	100,00	S/D	S/D 59
Endesa Internacional Energía LTD.	NC	BARCELONA	90,00	1	(68) 59
Inversiones Segre, S.L.	(f) IG (1) Prestación de servicios	BUENOS AIRES-ARGENTINA	57,14	149	0 0
Sociedad Inversora Dock Sud, S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BUENOS AIRES-ARGENTINA	99,99	14	0 1
Comercializadora de Energía del MERCOSUR, S.A. (CEMSA)	(h) PE (1) Comercialización de energía del Mercosur	REPÚBLICA DOMINICANA	40,00	16	0 7
CEPM	(a) PE (1) Sociedad de Cartera	LIMA-PERU	49,00	183	(3) 2
Eléctrica de Cabo Blanco, S.A.	(f) IG (2) Servicios de distribución de energía eléctrica	BUENOS AIRES-ARGENTINA	38,45	S/D	S/D S/D
Eléctrica de Argantina, S.A. (EARS)	(f) IG (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	99,99	2.168.230	9.651 (12.197)
Elsur, S.A.	(f) IG (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	92,83	2.601	32.386 (4.547)
Chispas 1 S.A.	(f) IG (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	94,13	2.301	31.985 (4.625)
Chispas 2 S.A.	(f) IG (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	93,71	1.639	31.486 (5.316)
Los Andinos S.A.	(f) IG (2) Sociedad de Cartera	SANTIAGO-CHILE	94,68	1.573	31.149 (5.347)
Luz Verde S.A. (CHILE)	(a) PE (1) Sociedad de Cartera	LIMA-PERU	72,50	214	(39) 17
Generación S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MADRID	100,00	12.015	(6.388) 2.239
Inversiones Colchagua S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	MADRID	100,00	13.515	(7.031) 4.084
Inversiones Caba S.A.	(f) IG (1) Sociedad de Cartera	BOGOTÁ-COLOMBIA	100,00	92	1.522.683 108.288
Luz de Bogotá S.A.	(f) IG (1) Distribución y comercialización de energía eléctrica.	BOGOTÁ-COLOMBIA	48,48	1.871.621	870.125 124.915
Colchagua S.A. E.S.	(f) IG (1) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	RIO DE JANEIRO-BRASIL	99,99	285	0 0
CIEN	(f) PE (4) Producción, transporte y distribución de energía eléctrica	ABRANTES-PORTUGAL	35,00	S/D	S/D S/D
Tojo Energía S.A.	(f) PE (4) Compra, venta, transporte y almacenamiento de combustible	ABRANTES-PORTUGAL	33,34	S/D	S/D S/D
Carbopap S.A.	(f) PE (4) Construcción de una caldera de lecho fluido en Gardanne	FRANCIA	25,00	100	84 (26)
Soprolif S.A.	(f) PE (7) Operación de centrales termoeléctricas y producción de energía eléctrica	ABRANTES-PORTUGAL	45,00	S/D	S/D S/D
Pepop, S.A.	(f) PE (7) Operación de centrales termoeléctricas y producción de energía eléctrica	ABRANTES-PORTUGAL	45,00	S/D	S/D S/D



Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Total Control	Miles de millones	
				Capital Social	Reservas Resultados
DIVERSIFICACIÓN/COGENER. Y RENOVABLES					
Endesa Cogeneración y Renovables, S.A. (ECYR)	IG (3) Cogeneración y energías renovables	SEVILLA	100,00	21.143	13 1.355
Coreysa Cogeneración, S.A.	NC (3) Cogeneración	SEVILLA	65,00	89	0 0
Cogeneración de Andujar, S.A.	NC (3) Cogeneración	JAEN	60,00	300	(1) 1
Agrupación Rubi, S.A.	NC (3) Desimpacto / residuos sólidos urbanos	BARCELONA	55,00	270	741 0
Progreen Costa, S.L.	NC (3) Desimpacto / residuos sólidos urbanos	ZARAGOZA	51,00	284	(243) 0
Progreen Torrente, S.A.	NC (3) Desimpacto / residuos sólidos urbanos	ZARAGOZA	51,00	316	0 0
Progreen Villanueva	NC (3) Desimpacto / residuos sólidos urbanos	ZARAGOZA	51,00	318	4 0
Prodépal, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	MADRID	50,00	1	3 0
Prodasal, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	VALENCIA	50,00	27	(18) 15
Prosaer Cogeneración, S.L.	NC (3) Cogeneración	VALENCIA	50,00	250	0 0
Progen Cogeneración, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	CIUDAD REAL	50,00	49	(16) 29
Sociedad Eólica Los Lances	NC (3) Energía eólica	CADIZ	50,00	400	(38) 38
Agrupación de Grandlars, S.A.	NC (3) Desimpacto / residuos sólidos urbanos	BARCELONA	50,00	200	0 0
Parques Eólicos del Norte, S.A.	NC (3) Energía eólica	JAEN	50,00	10	0 0
Andaluz de Cogeneración, S.A.	NC (3) Cogeneración	JAEN	49,87	33	13 0
Santo Rostro Cogeneración, S.A.	NC (3) Cogeneración	SEVILLA	45,00	34	0 0
Termolec Energía, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	VALENCIA	45,00	80	(19) 19
Energía de La Loma, S.A.	NC (3) Biomasa	JAEN	40,00	185	0 0
Yedesa Cogeneración, S.A.	NC (3) Cogeneración	ALMERIA	40,00	39	(2) 2
Cogeneración Eurohúeco, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	HUELVA	30,00	600	(103) 100
Catalusa Energía, S.L. (GENER)	NC (3) Cogeneración		40,00	625	(505) 0
Urgell Energía, S.A.	NC (3) Cogeneración		27,00	100	(110) 49
Eólica del Moncayo, S.A.	NC (3) Energía eólica	SORIA	42,00	500	(20) 46
Cogeneración Ujasa, S.L. (COLIPSA)	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	20,00	120	0 0
Parque Eólico Carlos de Meca, S.A.U.	NC (3) Energía eólica	SEVILLA	100,00	75	0 0
Almussates Servicios Energéticos, S.L.	NC (3) Gestión y mantenimiento de planta cogeneradora	BARCELONA	100,00	1	0 0
Explotaciones Eólicas de Aldehuelas, S.L.	NC (3) Energía eólica	OVIEDO	50,00	10	0 0
Parque Eólico A Carba, S.A.	NC (3) Energía eólica	LUGO	100,00	4.020	(2) 0
Agrupac. Internac. de Servicios Energéticos, S.A. (AISE)	NC (3) Cogeneración y energías renovables	MADRID	100,00	1.010	(146) 21
Aneto Inversiones, S.A.	IG (3) Cogeneración	BARCELONA	100,00	545	930 446
Folkterm, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	49,00	1	0 0
Anio d'Energía, S.A.	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	45,00	400	155 91
Asanef, A.I.E.	NC (1) Cogeneración	BARCELONA	42,50	151	295 112
Vapellar, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	40,00	0	0 167
Cogeneración del Prat, S.A.	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	31,79	700	216 85
Cogeneración Torregrossa, S.A.	NC (3) Cogeneración	LLEIDA	30,00	50	48 53
Sati Cogeneración, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	27,50	11	300 31
Cogeneración Ufo, S.A.	NC (1) Cogeneración	BARCELONA	27,50	180	70 (39)
Colomer de Cogeneración	NC (1) Cogeneración	BARCELONA	27,50	120	(1) 139
Cogeneración del Pla, S.A.	NC (13) Cogeneración	LLEIDA	27,00	130	75 25
Garofelca, S.A.	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	27,00	120	80 59
Energética de Rossello, A.I.E.	NC (4) Cogeneración	BARCELONA	27,00	600	286 589
Roloca d'Energía, S.A.	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	27,00	330	(51) 16
Erfel, A.I.E.	NC (1) Cogeneración	TARRAGONA	42,00	424	134 (29)
Cogeneración J. Vilaseca, A.I.E.	NC (3) Cogeneración	BARCELONA	40,00	120	20 53
Proyectos Energéticos MB, S.A.	NC (15) Cogeneración	BARCELONA	25,00	85	5 14
Foraneto, S.L.	NC (2) Cogeneración	BARCELONA	25,00	10	29 (21)
Cogeneración de Navia, S.A.	NC (3) Cogeneración	SANTANDER	30,00	270	1 155
Cogeneración de Energía, S.A. (COTESA)	PE (10) Cogeneración	TENERIFE	50,00	1.000	1.499 4
Enelgas Alternativas del Sur, S.L.	PE (3) Energía eólica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	50,00	100	(9) 35
Enelgas de La Mancha, S.A. (ENEMANSA)	NC (3) Biomasa		50,00	638	0 0
Energías Renovables León, S.A. (ERLESA)	NC (3) Minihidráulica	MADRID	50,00	20	323 205
Energías Renovables, S.A. (ERSA)	IG (3) Aprovechamientos energéticos y gestión de servicios públicos	ZARAGOZA	100,00	20	528 228
Ergsa Cogeneración, S.A.	NC (3) Cogeneración	ZARAGOZA	50,00	100	(9) 25
Ergsa Cogeneración, S.A.	NC (3) Energía eólica	ZARAGOZA	50,00	10	0 0
Ergsa Cogeneración, S.A.	NC (3) Energía eólica	ZARAGOZA	50,00	10	0 0
Ergsa Cogeneración, S.A.	NC (3) Energía eólica	ZARAGOZA	80,00	100	94 57
Ergsa Cogeneración, S.A.	NC (3) Cogeneración	ZARAGOZA	40,00	35	0 0
Ergsa Cogeneración, S.A.	NC (3) Producción, adquisición y venta de energía eléctrica	JACA - HUESCA	40,00	43	10 (1)
Ergsa Cogeneración, S.A.	NC (3) Energía eólica	SORIA	35,00	800	(1) 0
Ergsa Cogeneración, S.A.	NC (3) Energía eólica	ZARAGOZA	35,00	49	0 0

Sociedades que componen el Grupo ENDESA

Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	% Total Control	Capital Social	Reservas	Resultados
Oxagasa, A.I.E.	NC (4) Cogeneración	TERUEL	33,30	1	4	70
Tardon Cogeneración, S.L.	NC (1) Cogeneración	ZARAGOZA	33,33	54	3	(5)
Sistemas Energéticos La Muela, S.A.	NC (1) Energía eólica	ZARAGOZA	30,00	510	(27)	128
Empresa Provincial de Energía, S.A.	NC (1) Ciclo completo de energía eléctrica	HUESCA	30,00	100	6	(9)
Inquevap, A.I.E.	NC (1) Cogeneración	HUESCA	25,00	20	(15)	54
Corporación Eólica Zaragoza, S.L.	NC (4) Energía eólica	MADRID	25,00	420	(10)	40
Calizas Elvcar, S.L.	NC (1) Construcción y explotación de planta de cogeneración	HUESCA	25,00	300	0	0
Hydroeléctrica del Picra, S.L.	NC (1) Producción y venta de energía eléctrica	ZARAGOZA	25,00	27	(2)	5
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	NC (3) Energía eólica	SORIA	48,00	425	(19)	137
Eólica Valle del Ebro, S.A.	NC (3) Energía eólica	ZARAGOZA	45,50	925	48	115
Cogeneración El Salto, S.L.	NC (1) Cogeneración	ZARAGOZA	20,00	6	6	7
Relcoo Santiago, A.I.E.	NC (1) Cogeneración	HUESCA	45,00	50	0	45
Ereosalz, S.L.	NC (1) Cogeneración	ZARAGOZA	33,00	3	0	0
Ereco San Mateo, S.L.	NC (1) Cogeneración	HUESCA	27,00	33	0	0
Intever, S.A.	NC (1) Cogeneración	MADRID	50,00	215	42	0
Alobe Molins, U.T.E.	NC (1) Cogeneración	MADRID	20,00	0	(139)	148
Emelosa, U.T.E.	NC (1) Cogeneración	HUESCA	20,00	0	0	0
Hydroscoron, S.L.	NC (1) Minihidráulica	ZARAGOZA	30,00	3	0	0
Sistemas Energéticos Mas Garullo, S.A.	NC (1) Cogeneración	ZARAGOZA	27,00	250	0	8
Explotaciones Eólicas de Escucha, S.A.	NC (1) Producción, distribución y explotación de energía eléctrica	TERUEL	80,00	500	0	0
Eólicas de Agate, S.L.	NC (1) Producción, distribución y explotación de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	80,00	40	9	23
Eólicas de Lanzarote, S.L.	PE (3) Energía eólica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	55,00	80	20	40
Eólicas de Tenerife, A.I.E.	PE (3) Construcción, explotación y administración del parque eólico	ARRECIFFE DE LANZAROTE	40,00	825	83	43
Eólicos de Fuerteventura, A.I.E.	PE (1) Gestión, explotación y administración del parque eólico	TENERIFE	50,00	70	22	30
Eólicos de Tíjajana, A.I.E.	IG (1) Explotación mantenimiento y administración del parque eólico de Barranco de Tíjajana	FUERTEVENTURA	40,00	223	0	223
Generación Mazagon, S.A. (GEMASA)	PE (1) Explotación de una planta de cogeneración	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	60,00	487	0	20
Generadora de Energía Termoeléctrica (GETESA)	IP (1) Construcción y explotación plantas cogeneración	HUELVA	50,00	1.000	738	321
Made Energías Renovables, S.A. (MADE)	NC (3) Fabricación de material auxiliar de electrificaciones	CADIZ	100,00	2.522	1.788	50
Minicentrales Energéticas, S.A.	IG (1) Explotaciones energéticas	VICALVARO - MADRID	100,00	550	219	14
Productora de Energías, S.A.	PE (1) Explotaciones energéticas	BARCELONA	100,00	285	55	(2)
Nuevas Iniciativas Energéticas, S.A. (NUIENERG)	NC (1) Minicentrales hidráulicas	BARCELONA	30,00	10	(1)	0
Jimena Energía, S.A. (JIENER)	IG (1) Diversificación energética, tratamiento de residuos y prestación de servicios conexos	SEVILLA	100,00	2.725	490	51
Central Hidroeléctrica Casillas, S.A.	NC (1) Cogeneración	ATARFE - GRANADA	50,00	10	(2)	(4)
Parque Eólico de Enix, A.I.E.	NC (1) Producción de energía hidroeléctrica	MADRID	50,00	77	15	6
Central Hidroeléctrica Guejar Sierra, S.A.	NC (1) Producción de energía hidroeléctrica	SEVILLA	49,00	50	0	0
Forsean, S.L.	PE (2) Cogeneración	SEVILLA	33,30	61	0	0
Coruben, S.L.	PE (1) Producción de energía hidroeléctrica	HUELVA	30,00	10	585	0
Vapor y Electricidad El Tejar, S.L. (VETEJAR)	NC (1) Cogeneración	HUELVA	30,00	120	145	0
Sociedad Eólica de Andalucía, S.A. (SEASA)	NC (1) Construcción y explotación de plantas cuyo combustible sea residuo de origen agrícola	PALENCIANA - CORDOBA	28,00	50	9	2
PEESA	PE (1) Producción de energía eléctrica	SEVILLA	48,60	750	492	0
Onubier, S.L.	NC (1) Energía	MADRID	58,10	199	(80)	8
Parque Eólico Punta de Teno, S.A.	1 (1) Investig. optimización de procesos energéticos y explotación de instal. destinadas a este fin	HUELVA	50,00	1	58	0
Parque Eólico Finca de Mogan, S.A.	NC (1) Energía eólica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	52,00	88	0	0
Parque Eólico de Santa Lucía, S.A.	PE (1) Promoción, construcción, explotación y administración de un parque eólico en Arico	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	80,00	634	(5)	91
Parque Eólico de Bustelo, S.A.	PE (1) Promoción, construcción, explotación y administración de parques eólicos	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	65,70	150	43	70
Salto del Nansa I, S.A.	NC (1) Promoción, construcción y explotación de las instalaciones del Parque eólico "Bustelo"	LUGO Y A CORUNA	100,00	1.770	101	198
T.P. Sociedad Termica Portuguesa, S.A. (TERMIPOR)	IG (1) Generación, transporte y distrib. de energía eléctrica	MADRID	100,00	1.200	3.289	195
Unelco Cogeneración Sanitarias del Archipiélago, S.A.	PE (1) Explotación de centrales hidráulicas	BARCELONA	100,00	20	76	2
Unelco Cogeneración Sanitarias del Archipiélago, S.A.	NC (1) Cogeneración	PORTUGAL	51,50	829	50	173
Unelco Cogeneración Sanitarias del Archipiélago, S.A.	PE (1) Tratamiento de residuos sólidos	PALMA DE MALLORCA	40,00	1.275	34	410
Unelco Cogeneración Sanitarias del Archipiélago, S.A.	NC (1) Investigación de centrales solares fotovoltaicas	MADRID	33,30	0	0	0
Unelco Cogeneración Sanitarias del Archipiélago, S.A.	IG (1) Instalaciones de Cogeneración en Centros Hospitalarios	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	200	0	(8)
Unelco Cogeneración Sanitarias del Archipiélago, S.A.	NC (1) Desarrollo de recursos energéticos	BARCELONA	100,00	1.776	273	481



Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	Total		Reservas		Resultados	
			% Control	Capital Social		Millones		
NEGOCIO ELÉCTRICO								
Compañía Sevillana de Electricidad I, S.A.	IG (1) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	SEVILLA	100,00	120.000	104.631		11.237	
Central Térmica Los Barrios, A.I.E.	NC (1) Gestión, explotación y administración C.T. Los Barrios	LOS BARRIOS-CADIZ	100,00	99	0	0	0	
Electricidad del Puerto Real, S.A. (EPRESA)	NC (1) Suministro y distribución de energía eléctrica	PUERTO REAL-CADIZ	50,00	1.100	53		124	
Suministradora Eléctrica de Cádiz, S.A.	NC (1) Suministro y distribución de energía eléctrica	CADIZ	33,50	2.000	2.265		643	
Compañía Sevillana de Electricidad II, S.A.	NC (1) Generación de energía eléctrica	SEVILLA	100,00	10	0	0	0	
Unión Eléctrica de Canarias II, S.A. (UNELCO II)	NC (1) Generación de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	10	0	0	0	
Gas y Electricidad II, S.A. (GESA II)	NC (1) Generación de energía eléctrica	PALMA DE MALLORCA	100,00	10	0	0	0	
Eléctrica de Viago I, S.A.	IG (1) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	SANTANDER	100,00	15.000	51.041		1.649	
Barrares Eléctricas Galatco-Asturias, S.A. (BEGASA)	IP (1) Distribución de energía eléctrica	OVEDO	54,80	2.611	3.863		372	
Eléctrica de Viago II, S.A.	NC (1) Generación de energía eléctrica	SANTANDER	100,00	10	0	0	0	
Eléctricas Reunidas de Zaragoza I, S.A. (ERZ I)	IG (1) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	ZARAGOZA	100,00	20.000	32.284		3.364	
Fecsa-Enher II, S.A.	NC (1) Generación de energía eléctrica	BARGELONA	100,00	10	0	0	0	
Empresa Carbonífera del Sur, S.A. (ENCASUR)	IG (2) Aprovechamiento de yacimientos mineros	MADRID	100,00	3.000	6.275		489	
Eléctricas Reunidas de Zaragoza II, S.A. (ERZ II)	NC (1) Generación de energía eléctrica	ZARAGOZA	100,00	10	0	0	0	
Empresa Eléctrica de Córdoba, S.A. (ENECO)	IG (1) Producción de energía eléctrica	CORDOBA	100,00	9.000	18.829		3.127	
Fecsa-Enher I, S.A.	IG (1) Generación, transporte y distribución de energía eléctrica	BARGELONA	100,00	125.000	156.943		15.837	
Empresas Eléctricas de Fecsa, S.A. (FECSA)	NC (1) Distribución de energía eléctrica	FIGUERES-GERONA	100,00	2.493	3.284		245	
Negocios Les, S.A.	IG (1) Compraventa y tenencia de valores mobiliarios	BARGELONA	100,00	14	600		(27)	
Minas y Ferrocarril de Utrillas, S.A.	IG (3) Extracción de lignitos negros	BARGELONA	100,00	641	2.008		359	
Carbones de Berga, S.A.	IG (1) Explotación de minas de lignito	BARGELONA	100,00	108	484		128	
Agrupación Aceñat, A.I.E.	NC (1) Gestión integrada de obras en vía pública	BARGELONA	20,00	110	0	0	0	
Endesa Energía, S.A.	IG (1) Comercialización de todo tipo de productos energéticos	MADRID	100,00	2.000	46		5.638	
Gas y Electricidad I, S.A. (GESA I)	IG (1) Generación, transporte y distrib. de energía eléctrica	PALMA DE MALLORCA	100,00	50.000	41.092		6.030	
Nuclear, S.A.	IG (1) Producción de energía eléctrica	SANTANDER	50,00	17.000	5.566		2.000	
Salto del Guadilana, S.A. (GUADISA)	IG (1) Explotación de aprovechamientos hidráulicos	SEVILLA	100,00	3.035	607		875	
Unión Eléctrica de Canarias I, S.A. (UNELCO I)	IG (1) Generación, transporte y distrib. de energía eléctrica	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	44.960	78.058		8.110	
Endesa Distribución, S.A.	NC (1) Distribución de energía eléctrica	MADRID	100,00	10	0	0	0	
Endesa Generación, S.A.	NC (1) Generación de energía eléctrica	MADRID	100,00	10	0	0	0	
Salto del Nansa II, S.A.	NC (1) Generación de energía eléctrica	MADRID	100,00	10	0	0	0	
CAROEEX, S.A.	NC (3) Aprovechamiento de combustibles	MADRID	100,00	4.000	(34)		78	
Termoelectrica del Ebro, S.A. (ELECBO)	IG (1) Producción de energía eléctrica	ESCAZÓN-ZARAGOZA	100,00	525	58		987	
Energías de Aragón, S.A. (EASA)	IG (3) Producción y venta de energía eléctrica	ZARAGOZA	80,00	14.000	6.070		2.593	
Aragonesa de Actividades Energéticas, S.A. (AAESA)	IG (1) Producción de energía eléctrica	TERUEL	100,00	10	116		33	
Central Nuclear Vandellós II, A.I.E.	NC (1) Gestión, explotación y administración C.N. Vandellós II	BARGELONA	72,00	1.200	0	0	0	
Central Térmica Litoral Almería, A.I.E.	NC (1) Gestión, explotación y administración C.T. Almería	CARBONERAS-ALMERIA	99,99	99	0	0	0	
SIEPAC (1)	NC (1) Gestión sistema de interconexión eléctrica	MADRID	62,50	10	2		2	
Hispano-Francesa de Energía Nuclear, S.A. (HIFRENESA)	NC (1) Gestión de la Central Nuclear de Vandellós I	BARGELONA	52,00	2.000	351		(1.011)	
Inversora Eléctrica del Pacífico	NC (1) Licitación en Estado de Medellín	COLOMBIA	49,90	S/D	S/D		S/D	
Asociación Nuclear Ascó, A.I.E.	NC (1) Gestión y explotación C.N. Ascó	BARGELONA	92,50	2.000	0		0	
Elcogas, S.A.	NC (1) Producción de energía eléctrica	MADRID	37,90	8.312	(1.872)		(252)	
Central Nuclear Almaraz, A.I.E.	NC (1) Gestión, explotación y administración C.N. Almaraz	MADRID	36,00	2.183	0	0	0	
Anillares, A.I.E.	PE (1) Gestión, explotación y administración C.T. Anillares	MADRID	33,30	99	0	0	0	
Yacilec, S.A.	PE (1) Transporte de energía eléctrica	BUENOS AIRES (Argentina)	22,22	6.855	(610)		1.291	
Red Eléctrica de España, S.A. (REE)	PE (2) Transporte de energía eléctrica	MADRID	10,00	45.014	63.980		12.501	

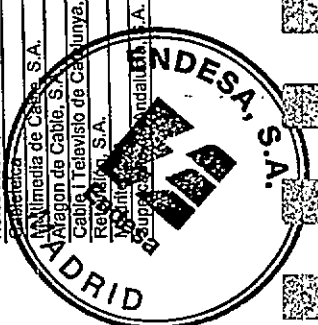


Sociedades que componen el Grupo ENDESA

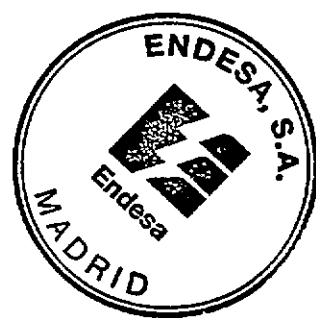
Denominación Social	Objeto social o Actividad	Domicilio social	millones			
			% Total Control	Capital Social	Reservas	Resultados
DIVERSIFICACIÓN						
Entesa Diversificación, S.A.	IG (1) Sociedad de Cartera	MADRID	100,00	90,036	41.314	57.927
Made-Tecnologías, S.A.	IG (1) Fabricación de equipos de energías renovables	MADRID	100,00	2.433	698	1.042
Made-Isolux, U.T.E. (ERICSSON)	NC (-) Venta e instalación de torres de telefonía móvil	MADRID	100,00	10	-	84
Made-Isolux, U.T.E. (NOKIA)	NC (-) Venta e instalación de torres de telefonía móvil	MADRID	100,00	10	-	21
Made-Isolux, U.T.E. (SIEMENS)	NC (-) Venta e instalación de torres de telefonía móvil	MADRID	100,00	10	-	172
Yltuo-Made, U.T.E.	NC (-) Fabricación de equipos de energías renovables	CHINA	50,00	219	0	0
Nueva Divisa, S.L.	NC (1) Diversificación regional	MADRID	100,00	1	0	0
Nueva ERD Diversificación Aragonesa, S.L.	NC (1) Diversificación regional	MADRID	100,00	301	55	(55)
Nueva Gedisa, S.L.	NC (1) Diversificación regional	MADRID	100,00	463	145	5
Nueva Nuinsa, S.L.	NC (1) Diversificación regional	MADRID	100,00	3.982	602	109
Nueva Profesa-Redesa, S.L.	NC (1) Diversificación regional	MADRID	100,00	1.879	454	(848)
Unicel Diversificación, S.L.	IG (1) Diversificación regional	MADRID	100,00	2.472	370	272
Unicel Servicios, S.A.	IG (-) Promoc. y comerc. de energ. elect., agua, gas, telecom. y otros	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	100,00	75	0	0
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz, S.A.	IG (1) Adquisición, transporte, distribución y comerc. energía eléctrica	SANTA CRUZ DE TENERIFE	100,00	2.100	1.367	402
Gestión de Aguas del Norte, S.A.	PE (-) Ciclo integral del agua	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	50,00	180	(12)	(95)
Sercanarias, S.A.	NC (-) Ciclo integral del agua, servicios de gestión y construc. de instalac. relacionadas.	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	33,30	90	(12)	3
Tecnología Canaria del Agua, S.A.	PE (-) Ciclo integral del agua	ARICA - CHILE	33,22	287	(1)	(214)
Desalinizadora Arica Limitada	PE (-) Construcción, mantenimiento y financiación de planta desalinizadora	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	33,00	4.700	0	0
Empresa Mixta de Aguas de Las Palmas, S.A. (EMALSA)	PE (1) Potabilización de agua de mar, distribución y comercialización	BARCELONA	50,00	110	(33)	(69)
Inversiones Energéticas de Cataluña, S.A.	PE (-) Proyectos de tratamiento de residuos sólidos especiales	MADRID	35,70	5.800	(1.398)	(240)
Servicios Integrales del Agua, S.A. (INTERAGUA)	PE (1) Gestión del ciclo integral del agua	BARCELONA	30,00	930	(776)	(159)
R. F. Proces, S.A.	PE (-) Medio ambiente	MARBELLA-MÁLAGA	50,00	1.000	(17)	0
Desaladora de la Costa del Sol, S.A. (DEGOSOL)	NC (2) Servicios de abastecimiento y desalación de agua	BARCELONA	11,80	23.097	104.808	16.664
Sociedad General de Aguas de Barcelona, S.A. (AGBAR)	PE (1) Distribución y suministro de agua potable	BARCELONA				
DIVERSIFICACIÓN / GAS						
Endesa Gas, S.A.	IG (3) Producción, distribución y comercialización de gas	ZARAGOZA	100,00	7.531	6.329	1.072
Gesa Gas, S.A.	IG (3) Ciclo completo de gas canalizado	PALMA DE MALLORCA	100,00	2.850	5.095	144
Meridional de Gas, S.A. (MEGASA)	PE (3) Ciclo completo de gas canalizado	SEVILLA	100,00	350	(67)	(109)
Gas Alicante, S.A.	NC (-) Ciclo completo de gas canalizado	ZARAGOZA	99,99	335	0	(17)
Compañía Transportista de Gas Canaria, S.A.	NC (-) Transporte de gas	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	80,00	100	0	(3)
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	PE (-) Ciclo completo de gas canalizado	LAS PALMAS DE GRAN CANARIA	65,00	20	0	(9)
Gas Aragón, S.A.	IG (3) Distribución de gas natural canalizado	ZARAGOZA	60,70	980	2.132	2.358
NQF Gas	PE (3) Sociedad de Cartera	OPORTO - PORTUGAL	49,00	1.000	8.106	(143)
Distribuidora Regional de Gas, S.A.	PE (3) Distribución y comercialización de gas	VALLADOLID	45,00	548	(176)	9
Distrib. y Comerc. Gas Extremadura, S.A. (DICOGEKSA)	NC (5) Ciclo completo de gas	MÉRIDA - BADAJOZ	30,00	1.000	(143)	(169)
Kronschroeder, S.A.	NC (-) Fabricación de aparatos de medida de gas	L'HOSPITALET - BARCELONA	27,80	109	1.817	0

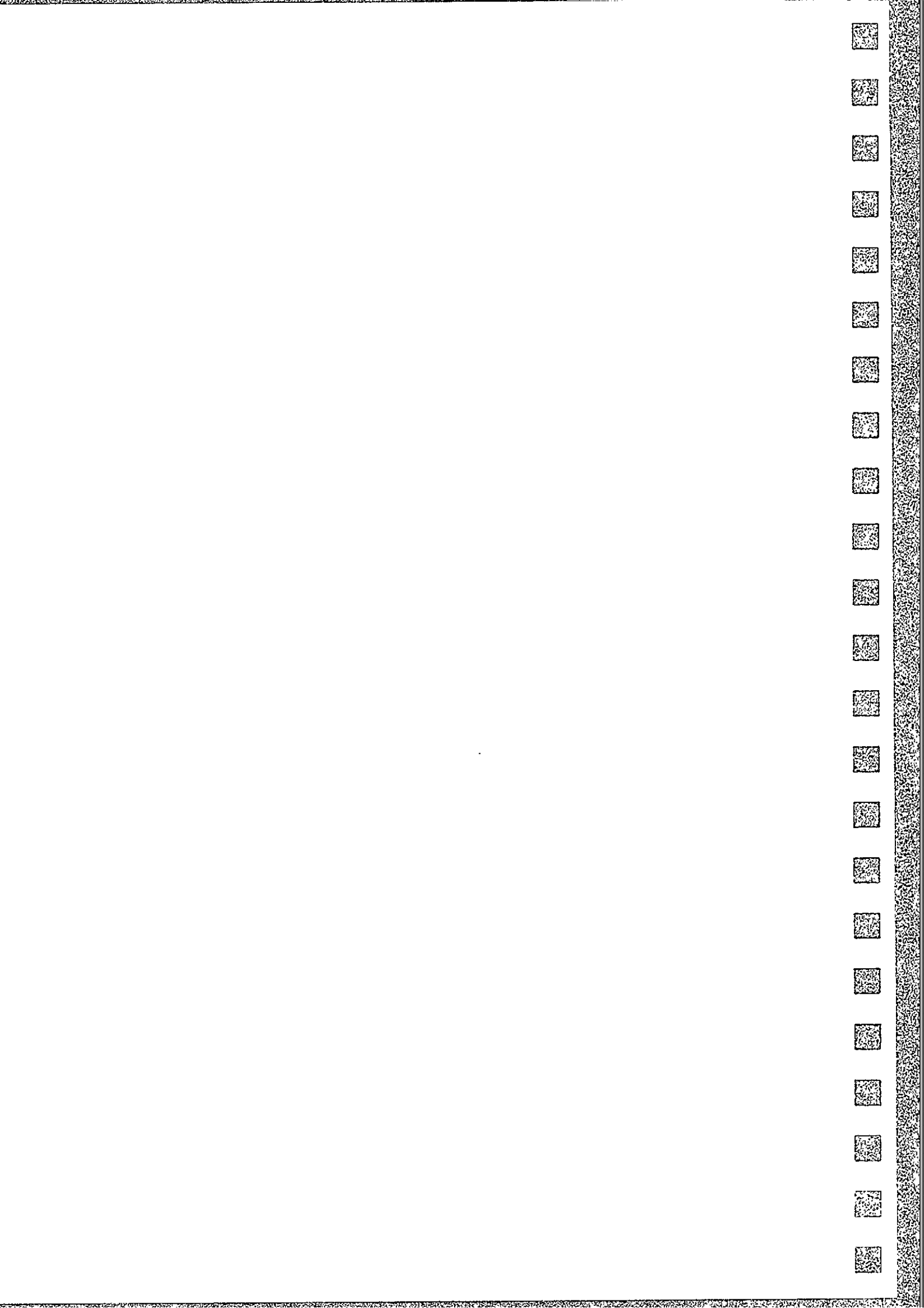
DIVERSIFICACIÓN / TELECOMUNICACIONES

Grupo Eléctrico de Telecomunicaciones, S.A. (GETSA)	IG (1) Sociedad de Cartera	MADRID	100,00	33.801	36.804	74.898
Nuevas Iniciativas Telecomunicaciones, S.A. (NUNTEL)	IG (2) Diversificación en telecomunicaciones	SEVILLA	100,00	2.750	(205)	4.035
Sevillana de Cable, S.A.	NC (1) Estudios de viabilidad sobre comunicación por cable	SEVILLA	95,94	750	331	(1.005)
Teletrunk Andalucía	NC (2) Explotación de servicios de telecomunicaciones	SEVILLA	100,00	28	7	0
Sevilla Sistemas del Cable, S.A.	NC (2) Servicios de telecomunicaciones	SEVILLA	15,00	370	(263)	(30)
Endesa Ingeniería de Telecomunicac., S.A. (ENDITEL)	IG (1) Ingeniería de Telecomunicaciones	SEVILLA	100,00	178	345	345
Natco Redes, S.A.	IG (1) Infraestructuras de telecomunicaciones	MADRID	50,55	1.004	9.152	973
Telefónica	PE (2) Servicios de telecomunicaciones	TENERIFE	47,00	4.000	(21)	(755)
Telefónica de España	NC (2) Telecomunicaciones	BARCELONA	44,00	1.838	(161)	(337)
Telefónica de Cable, S.A.	NC (3) Servicios de telecomunicaciones	ZARAGOZA	35,00	2.500	(8)	(167)
Aleagon de Cable, S.A.	PE (1) Telecomunicaciones	BARCELONA	37,50	17.513	5.615	(4.500)
Cable Televisión de Catalunya, S.A. (GTC)	PE (1) Telecomunicaciones	MADRID	28,67	53.333	70.008	(18.716)
Televisión, S.A.	PE (1) Telecomunicaciones	MADRID	23,25	12.500	(42)	(3.848)
Televisión de España	PE (1) Diseñar y operar sistemas de televisión por cable	MADRID	20,42	7.922	(223)	(805)
Televisión de Andalucía, S.A.	PE (1) Telecomunicaciones					



ANEXO





3.- ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Con efectos 1 de enero de 2000 se ha realizado la separación jurídica de actividades reguladas y no reguladas en España de acuerdo con la Ley 54/1997 de 27 de diciembre mediante la escisión parcial de la actividad de generación de las filiales.

A su vez, con la misma fecha, ENDESA, S.A. ha aportado a ENDESA Distribución, S.A. todas las participaciones en empresas de distribución en España y a ENDESA Generación, S.A. todas las participaciones en empresas de generación en España, así como los activos, pasivos y personal correspondientes a su actividad de generación.

De esta manera ENDESA, S.A. ha pasado a ser una sociedad holding sin actividad industrial.

Estas operaciones societarias, al tratarse de operaciones internas del Grupo, no tienen efecto sobre las cuentas consolidadas.

24.- CUADRO DE FINANCIACION ANUAL

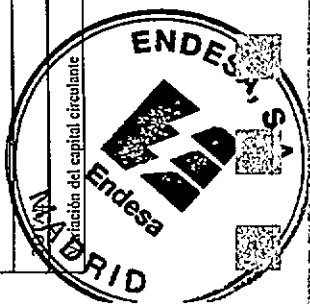
El Cuadro de Financiación anual de los ejercicios 1999 y 1998, ha sido el siguiente:



ENDESA, S.A. Y SOCIEDADES FILIALES.

CUADRO DE FINANCIACION CONSOLIDADA PARA LOS PERIODOS ACABADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 1999 Y 1998

Millones de pesetas					
APLICACIONES	ORIGENES			1999	1998
	1999	1998			
Adquisiciones de innovizaciones inmateriales	19.207	5.991	Recursos procedentes de las operaciones:		
Adquisiciones de innovizaciones materiales:			- Atribuidos a la sociedad dominante		457.395
- Coste de adquisición	305.883	121.489	- Atribuidos a socios externos	737.178	31.602
- Trabajos realizados por la empresa para su innovizado e intereses capitalizados	20.151	14.713	Aportaciones de socios externos y de socios de la sociedad dominante	(2.204)	7.181
Adquisiciones de innovizaciones financieras	209.736	246.845	Subvenciones de capital	249.748	28.112
Adquisición de acciones de la sociedad dominante	7.448	1.238	Deudas a largo plazo:	35.312	
Reducción de capital de la sociedad dominante	91.525	289.730	- Empréstitos y otros pasivos análogos		0
Dividendos de la sociedad dominante	113.749	81.421	- Otras deudas	1.331.544	1.153.170
Dividendos de las sociedades del grupo atribuidos a socios externos y reducciones de capital	831.368	13.114	Enajenación de innovizado	56.632	27.541
Recursos aplicados por adquisición de sociedades consolidadas	826.455	0	Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de innovizaciones financieras	37.316	64.687
- Amortizaciones de deuda a largo plazo	384.820	660.667			
- Traspasos a corto plazo	72.709	179.916			
Provisiones para riesgos y gastos		76.438			
Otras aplicaciones		(4.927)			
TOTAL APLICACIONES	2.883.051	1.686.635	TOTAL ORIGENES	2.645.526	1.769.688
EXCESO DE ORIGENES SOBRE APLICACIONES (AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE)	83.053		EXCESO DE APLICACIONES SOBRE ORIGENES (DISMINUCIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE)	237.525	-
VARIACION DEL CAPITAL CIRCULANTE	1999				
	Aumentos	Disminuciones	Aumentos	Disminuciones	
Accionistas por desembolsos exigidos	12		0	0	
Existencias		5.266	0	2.917	
Deudores	108.902		82.191	0	
Acreedores	101.001	382.577	0	30.931	
Inversiones financieras temporales			34.491	0	
Tesorería		62.177	1.329	0	
Ajustes por periodificación	2.580		0	1.110	
	212.495	450.020	118.011	34.958	
		237.525	83.053	0	



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
TOTAL ACTIVO	2.205.472	44	1.387.798	28	811.055	16	565.594	11	(322.700)	4.647.219

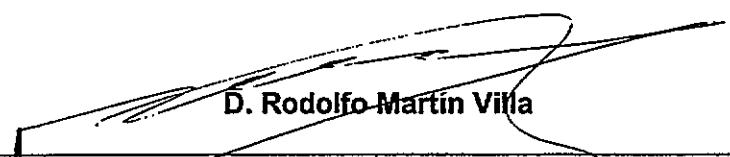
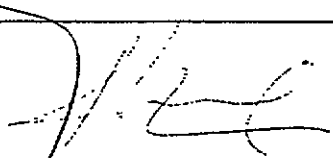
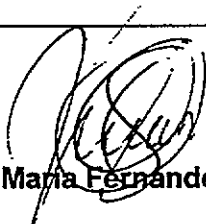
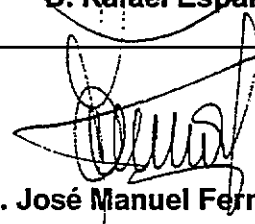
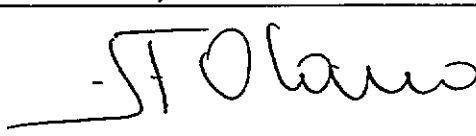
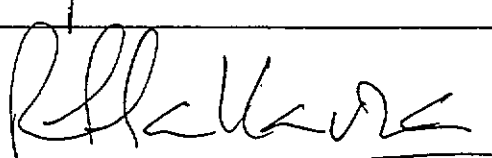
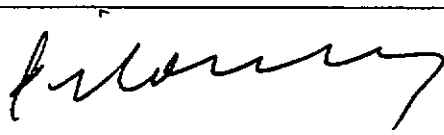
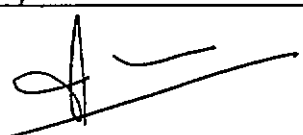
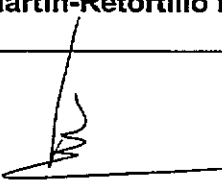
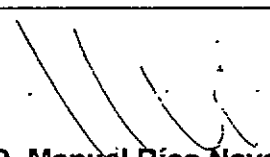
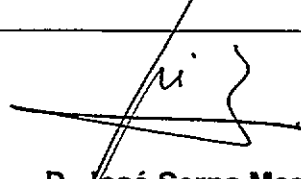
PASIVO	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Ajustes no imputados	Total
1. Fondos propios.	759.064	60	270.831	22	202.644	16	26.301	2	0	1.258.839
2. Socios Externos	119.776	43	108.955	40	32.385	12	14.883	5	0	275.999
3. Diferencia Negativa 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
TOTAL PASIVO	2.205.472	44	1.387.798	28	811.055	16	565.594	11	(322.700)	4.647.219



PERDIDAS Y GANANCIAS	Generación	%	Distribución	%	Otras actividades no eléctricas	%	Actividades realizadas en el exterior	%	Ajustes no imputados	Total
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	12.186	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)	132	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



Las Cuentas Anuales Consolidadas –Balance, Cuenta de Pérdidas y Ganancias y Memoria- del ejercicio 1999 de ENDESA, Sociedad Anónima y SOCIEDADES FILIALES (GRUPO ENDESA), que se contienen en el presente documento, han sido formuladas por el Consejo de Administración de la Sociedad ENDESA, Sociedad Anónima en sesión de 13 de marzo de 2000 y se firman, a continuación, de conformidad por todos los Administradores, en cumplimiento del Artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas.

 D. Rodolfo Martín Villa	
 D. Manuel Pizarro Moreno	 D. Rafael Miranda Robredo
 D. Alberto Alonso Ureba	 D. Rafael Español Navarro
 D. José María Fernández Cuevas	 D. José Manuel Fernández Norniella
 D. José Fernández Olano	 D. Rafael González-Gallarza Morales
 D. Francisco González Rodríguez	 D. Sebastián Martín-Retortillo Baquer
 D. Francisco Núñez Boluda	 D. José Luis Oller Ariño
 D. Manuel Ríos Navarro	 D. José Serna Masiá

